



*Общество с ограниченной ответственностью «ИНКО-ПРОФИТ»
(ООО «ИНКО-ПРОФИТ»)*

Инв. № 0033

**Заказчик – Общество с ограниченной ответственностью
«Приморский торговый порт» (ООО «ПТП»)**

**НЕФТЕНАЛИВНЫЕ ПРИЧАЛЫ №№3,4. ИНВ. 12320.
ЭЛЕКТРОХИМЗАЩИТА ГТС.
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Том 1



Общество с ограниченной ответственностью «ИНКО-ПРОФИТ»
(ООО «ИНКО-ПРОФИТ»)

Инв. № 0033

**Заказчик – Общество с ограниченной ответственностью
«Приморский торговый порт» (ООО «ПТП»)**

**НЕФТЕНАЛИВНЫЕ ПРИЧАЛЫ №№3,4. ИНВ. 12320.
ЭЛЕКТРОХИМЗАЩИТА ГТС.
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ





Том 1

Технический директор –
Главный инженер

А.В. Чуб

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4
2.	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	7
3.	СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА	11
4.	СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ТОПЛИВЕ, ГАЗЕ ВОДЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.....	15
5.	ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	15
6.	СВЕДЕНИЯ О СЫРЬЕВОЙ БАЗЕ, ПОТРЕБНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА В ВОДЕ, ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ	16
7.	СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА	16
8.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	16
9.	СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ (НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА) И (ИЛИ) ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ	16
10.	СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ (БУДЕТ РАСПОЛАГАТЬСЯ) ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	17
11.	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ.....	17
12.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ.....	17
13.	ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ	18
14.	СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ	22
15.	ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ЗНАЧИМОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ПОСЕЛЕНИЙ (МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ), А ТАКЖЕ О ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТНИКА И ИХ ПРОФЕССИОНАЛЬНО-КВАЛИФИКАЦИОННОМ СОСТАВЕ, ЧИСЛЕ РАБОЧИХ МЕСТ И ДРУГИЕ ДАННЫЕ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	22
16.	СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	23

Изнв. № подл.	0033	Взам. инв. №	Подп. и дата										
								ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ					
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв. 12320. Электрохимзащита ГТС. Техническое перевооружение» Пояснительная записка					
							08.23				Стадия	Лист	Листов
							08.23				П	1	92
							08.23						

17. **ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ЭТАПАМ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ С ВЫДЕЛЕНИЕМ ЭТИХ ЭТАПОВ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ).....** 23

18. **ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ПРИЗНАКИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ О БЕЗОПАСНОСТИ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ».....** 23

19. **ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ ДЛЯ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕГЛАМЕНТОВ (ИЗ ЧИСЛА ДОКУМЕНТОВ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ПЕРЕЧНИ ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ СТАНДАРТИЗАЦИИ, В РЕЗУЛЬТАТЕ ПРИМЕНЕНИЯ КОТОРЫХ НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ ОБЕСПЕЧИВАЕТСЯ СОБЛЮДЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕГЛАМЕНТОВ)** 25

20. **ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, О ТОМ, ЧТО ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПОДГОТОВЛЕНА В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ, УКАЗАННЫМИ В ПУНКТЕ 5 НАСТОЯЩЕГО Положения, ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ ПЛАНом ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ЗАДАНИЕМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ РЕГЛАМЕНТОМ, ТЕХНИЧЕСКИМИ РЕГЛАМЕНТАМИ, УСТАНОВЛИВАЮЩИМИ В ТОМ ЧИСЛЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И БЕЗОПАСНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПРИЛЕГАЮЩИХ К НИМ ТЕРРИТОРИЙ, А ТАКЖЕ С СОБЛЮДЕНИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ** 29

21. **СВЕДЕНИЯ О РАЗДЕЛАХ И ПУНКТАХ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, СОДЕРЖАЩИХ РЕШЕНИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ОСНАЩЕННОСТИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, А ТАКЖЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ - ДЛЯ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ** 30

22. **СВЕДЕНИЯ О НАЗНАЧЕНИИ И ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОСОБЕННОСТЯХ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В СООТВЕТСТВИИ С ЗАДАНИЕМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ И КЛАССИФИКАТОРОМ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ИХ НАЗНАЧЕНИЮ И ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ОСОБЕННОСТЯМ, УТВЕРЖДЕННЫМ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ОРГАНОМ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ФУНКЦИИ ПО ВЫРАБОТКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ В СФЕРЕ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА** 31

23. **СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ПРОЕКТА РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗЕМЕЛЬ** 31

24. **СВЕДЕНИЯ О КЛАССЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ПРИСВОЕНИЕ КЛАССА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТУ**

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ЯВЛЯЕТСЯ ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ) И О ПОВЫШЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	31
25. СПИСОК НОРМАТИВНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	32
ПРИЛОЖЕНИЕ А. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ.....	34
ПРИЛОЖЕНИЕ Б. ДОКУМЕНТЫ С ИСХОДНЫМИ ДАННЫМИ И УСЛОВИЯМИ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	65
ПРИЛОЖЕНИЕ В. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	91

Инв. № подл. 0033	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист 3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	
ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ									

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая проектная документация разработана в рамках реализации системы электрохимической защиты (далее – ЭХЗ) подводной части существующих гидротехнических сооружений (Причалов №3 и №4, эстакады Э-4, шпунтовой стенки причала №5) в соответствии с техническим заданием, требованиями действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил и других документов, содержащих установленные требования.

Вид строительства – техническое перевооружение.

В соответствии с действующей нормативной документацией РФ (Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, ст. 1 ФЗ № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и др.) техническое перевооружение – это приводящие к изменению технологического процесса внедрение новой технологии, автоматизация объекта или его отдельных частей, модернизация или замена применяемых на объекте технических устройств. Вместе с тем настоящим проектом не предусматривается строительство (создание новых объектов капитального строительства), реконструкция (изменение параметров существующих объектов капитального строительства), капитальный ремонт (замене или восстановление строительных конструкций объектов капитального строительства или элементов таких конструкций), а также снос объектов капитального строительства.

Стесненность – в условиях действующего производства.

Заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» (ООО «ПТП»);

Генеральный проектировщик – Общество с ограниченной ответственностью «Инко-Профит» (ООО «Инко-Профит»).

Состав проектной документации представлен отдельным томом (шифр: ПТП/ИНК-ПД-133-П23-СП).

Географическое местоположение района строительства: Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск, порт Приморск. Нефтеналивной порт Приморск занимает площадь около 94 га.

Обзорная схема расположения объекта приведена на рисунке 1.1.

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

4

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата
0033		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

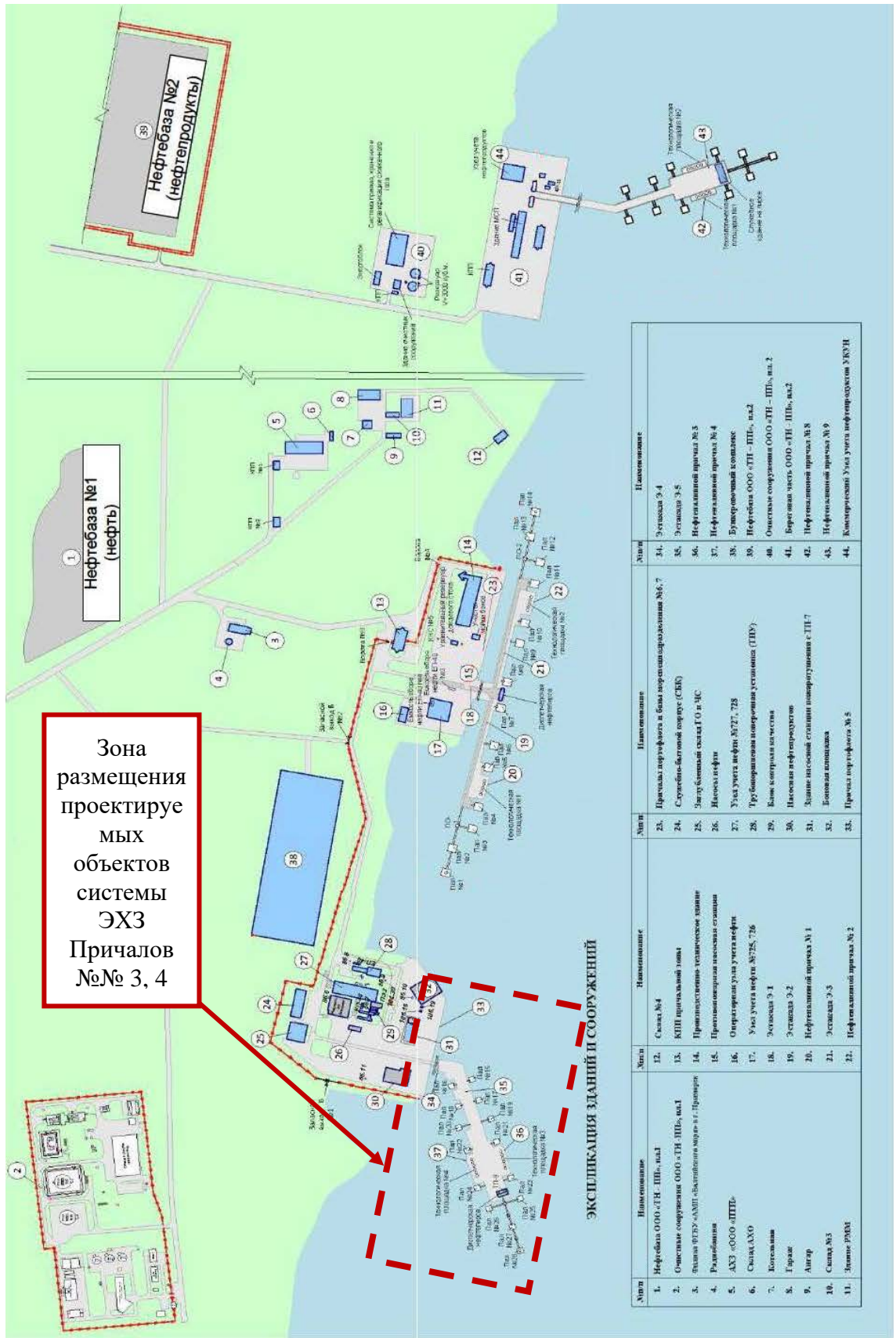


Рисунок 1.2 – Общая схема размещения проектируемых сооружений системы ЭХЗ

2. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Основанием для разработки настоящей проектной документации являются:

- программа строительства и технического перевооружения (СТПР);
- техническое задание № ТЗ-06-ПТП-006-22 от 23.03.2023 г. на разработку проектной документации по объекту «Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв. 12330. Электрохимзащита ГТС. Техническое перевооружение» (см. Приложение А).

Проектная документация разработана в соответствии с техническим заданием, требованиями действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил и других документов.

При разработке настоящей проектной документации использованы следующие материалы:

- технический отчет «Определение оптимального технического решения для реализации системы электрохимической защиты наложенным током на ГТС «Приморского торгового порта», 2023 (шифр: ПТП/ИНК-ОТР-133-П23-ЭХЗ);
- технические решения, разработанные в рамках проекта «Причалы № 3, № 4. Увеличение производительности БТС до 50 млн. тонн в год»;
- технический отчет «Контрольно-инспекционное обследование и освидетельствование причалов №3, 4, 5 и эстакады Э-4», разработанный ООО «ГТ Сафети» в 2021 г. (шифр: 27.21.ГТ);
- паспорт ГТС для «Причала №3» (шифр: 27.21.ГТ-П1) «Причала №4» (шифр: 27.21.ГТ-П2).

В качестве фондовых материалов инженерно-геологических, инженерно-геодезических, инженерно-геофизических, инженерно-экологических, инженерно-гидрометеорологических изысканий использовались материалы, выполненные в рамках реализации следующих проектов:

- Отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту: «Нефтеналивной терминал в г. Приморске. Нефтеналивной причал кад. №47:01:0000000:23836 (причалы №№ 1, 2). Реконструкция», АО «Ленморниипроект», шифр: 0319-4702-00-ИГ-1.4, арх. №80791, 2017 г.;
- Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий по объекту «Нефтеналивной терминал в г. Приморске. Нефтеналивной причал кад. №47:01:0000000:23836 (причалы №№ 1, 2). Реконструкция», Филиал

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ	Лист
							7

«Омскипротрубопровод», шифр: Г.3.0000.17008-ТПП/ГТП-00.000-ИГИ1 и Г.3.0000.17008-ТПП/ГТП-00.000-ИГИ2, 2017 г.;

– Отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту: «Нефтеналивной терминал в г. Приморске. Нефтеналивной причал кад. №47:01:0000000:23836 (причалы №№ 1, 2). Реконструкция. 2 этап. Увеличение несущей способности палов №№ 1-4, 7. 3 этап. Увеличение несущей способности палов №№ 8-14», ООО «Фертоинг», шифр: ТПП-126/24/18-ИГИ, 2018 г.

– Отчет по инженерным изысканиям по объекту: «Капитальный ремонт причалов №№ 3, 4. Замена пала П-28», ООО «ПетроБурСервис», шифр: 1588-2020-00-ИГИ.1-3.СУБ, 2021 г.

Другие объекты проектирования в пределах одной производственной площадки:

– «Нефтеналивной терминал в г. Приморске. Нефтеналивной причал кад. №47:01:0000000:23836 (причалы №№ 1, 2). Реконструкция. 2 этап. Увеличение несущей способности палов №№1 – 4, 7»;

– «Нефтеналивной терминал в г. Приморске. Нефтеналивной причал кад. №47:01:0000000:23836 (причалы №№ 1, 2). Реконструкция. 3 этап. Увеличение несущей способности палов №№8 – 14»;

– «Технологические трубопроводы нефтеналивного терминала в г. Приморске. Устройство защитных сооружений. Строительство»;

– «Электрохимзащита гидротехнических сооружений. Техническое перевооружение. 1 этап».

Свидетельство о государственной регистрации права собственности ООО «ПТП» № 47-78-01/010/2006-461 (причалы № 3 и № 4).

Размещение объекта выполнено в акватории Финского залива в границах морского квартала 47:01:1324001 на основании договора водопользования №00-01.04.03.005-М-ДРБВ-Т-2016-03004/00 от 13.12.2016 г., включая дополнительные соглашения №00-01.04.03.005-М-ДРБВ-Т-2016-03004/01 от 08.10.2018 г., №00-01.04.03.005-М-ДРБВ-Т-2016-03004/02 от 29.12.2021 г. и №00-01.04.03.005-М-ДРБВ-Т-2016-03004/03 от 10.10.2022 г.

Решение о предоставлении водного объекта в пользование №00-01.04.03.005-М-РСБХ-Т-2021-05945/00 от 19.01.2021 г.

Проектируемые сооружения системы ЭХЗ (станции катодной защиты, анодные рейзеры, кабельные линии системы ЭХЗ и др.) не содержат опасных веществ и не являются источниками аварий и чрезвычайных ситуаций.

Инд. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

8

При этом, на территории действующего предприятия ООО «ПТП», зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов (ОПО) следующие объекты:

- «Площадка по хранению и перевалке нефти», II класс опасности (рег. №А20-06052-0001 в государственном реестре ОПО);
- «Площадка по хранению и перевалке нефти 2-очередь», II класс опасности (рег. №А20-06052-0002 в государственном реестре ОПО);
- «Площадка сливо-наливного терминала светлых нефтепродуктов», II класс опасности (рег. №А20-06052-0003 в государственном реестре ОПО);
- «Группа резервуаров и сливо-наливных устройств», III класс опасности (рег. №А20-06052-0004 в государственном реестре ОПО);
- «Продуктопровод мазута», III класс опасности (рег. №А20-06052-0005 в государственном реестре ОПО).

В отношении вышеуказанных ОПО, разработаны утверждены и зарегистрированы в органах Ростехнадзора Декларации промышленной безопасности (ДПБ) вышеуказанных ОПО. В ДПБ ОПО для вышеуказанных ОПО рассмотрены возможные аварийные ситуации на этапе эксплуатации вышеуказанных ОПО, проведена всесторонняя оценка риска аварий и связанных с ними угроз; проведен анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, по обеспечению готовности организации к эксплуатации вышеуказанных ОПО в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварий на вышеуказанных ОПО.

ООО «ПТП» имеет лицензию на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности № ВХ-00-014569 от 10.02.2014 г. (срок действия - бессрочно), выданную Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Оценка возможного влияния аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, в том числе при попадании нефти и нефтепродуктов в акваторию порта, мероприятия по локализации и ликвидации возможных разливов нефти и нефтепродуктов, при авариях на находящихся в эксплуатации ОПО, в зоне влияния которых размещаются проектируемые сооружения ЭХЗ, предусмотрены действующим Планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (План ЛРН).

План ЛРН согласован, утвержден и введен в действие в установленном порядке:

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	0033

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

9

3. СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА

Порт Приморск входит в состав перевалочной морской нефтебазы и является инженерным сооружением, обеспечивающим автоматизированный налив, учет погруженной нефти и нефтепродукта, обработку и бункеровку танкеров. Гидротехнические сооружения порта Приморск размещены на северном берегу восточной части Финского залива в проливе Бьеркезунд.

Пролив Бьеркезунд отделяет острова Большой Березовый, Северный Березовый и Западный Березовый от северного берега Финского залива. Южный вход в пролив расположен в 17,7 км к СЗ от мыса Стирсудден.

Основным направлением деятельности ООО «ПТП» является:

- отгрузка в танкеры нефти, поступающей по трубопроводу от ООО «Транснефть – Порт-Приморск» - нефтяного терминала, производящего приемку нефти по магистральному нефтепроводу «Палкино – Приморск»;
- отгрузка в танкеры светлых нефтепродуктов, поступающих по трубопроводу от ООО «Транснефть – Порт Приморск» - терминала, производящего приемку дизельного топлива по магистральным нефтепродуктопроводам «Ярославль-Приморск-1» и «Ярославль-Приморск-2»;
- прием нефтепродуктов на БК из танкеров и автоцистерн, хранение их в резервуарах, погрузку (бункеровку) танкеров на причалах № 1 - 4.

ООО «ПТП» осуществляет:

- комплексное обслуживание судов при выполнении погрузочно-разгрузочных работ;
- несение аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (работы по ЛРН на договорной основе осуществляет филиал ООО «Транснефть-Сервис»).

На нефтеналивных причалах на грузовой площадке размещаются стендеры, узлы учета нефти и нефтепродуктов, запорная, регулирующая и предохранительная арматура, система сглаживания гидроудара, обеспечивающие безаварийный налив.

Подача нефти и нефтепродуктов на технологические причалы № 3, 4 осуществляется из резервуаров нефтебазы ООО «Транснефть – Порт Приморск» и Бункеровочного комплекса для заправки танкеров судовым топливом в морском порту Приморск.

На причалы № 3, 4 нефть подается из резервуаров РВСПК-50000 № 1 - 10 по технологическим трубопроводам № 1, 2 из резервуаров РВСПК-50000 № 11 - 14 по технологическому трубопроводу № 2 на прием нефтеналивной насосной № 1, 2.

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

11

Далее подпорными насосными агрегатами НПВ 3600-90 по технологическим трубопроводам № 6, 7 через, узел регулирования № 4 - для наливной насосной № 1, узел регулирования № 5 - для наливной насосной № 2 прокачивается через СИКН №№ 727, 728 и через узлы регулирования № 7, 8. Нефтеналивные причалы № 3, 4 оборудованы стендерами RCMA 16"×55' FP.

Нефтепродукты на причалы № 3, 4 подаются самотеком из резервуаров РВСПК-50000 № 15 - 18 по технологическим трубопроводам № 8, 9, в соответствии с «Технологической картой положения затворов запорной арматуры при приеме нефтепродукта в РП и погрузке её на танкер» по технологическим трубопроводам № 11, 12 прокачивается через СИКНП № 1231, 1232. Нефтеналивные причалы № 3, 4 оборудованы стендерами 16" SVT ATLANTIK.

Система управления движением и установкой стендеров – комбинированная:

– электронная: команды подаются с пульта управления (местного или переносного);

– гидравлическая: исполнение команд управления с помощью механического воздействия на гидроцилиндры, запитанные от гидроэнергоблока.

Управление стендерами местное (производится с пульта управления гидроэнергоблока) и дистанционное (радиоуправление с переносного пульта).

Стендеры присоединяются к манифольдам танкеров посредством гидравлической муфты типа «Quikcon II», установленной на вертлюге «Style 80» для фланца 16" ANSI 150. Аварийное отсоединение гидравлической муфты происходит в плоскости манифольда танкера.

Аварийная электрическая запорная арматура установлена как на причалах, так и на трубопроводах береговой части терминала, что гарантирует надежность эксплуатации трубопроводов при значительных перепадах высот и протяженности трассы. Кроме того, на трубопроводах береговой части терминала установлены шаровые краны со временем закрытия 20 с, которые обеспечивают минимальное возможное время отсечения аварийного участка трубопровода.

Отгрузка нефти осуществляется в цикличном режиме в соответствии с графиком подачи и расстановки тоннажа.

Налив нефти в танкеры возможна с каждого технологического причала при одновременной погрузке четырех танкеров. Норма погрузки составляет до 10 000 тонн в час на каждый причал.

Технологические схемы перекачки нефти и нефтепродуктов для отгрузки на Причалах №3, №4 приведены на рисунках 3.1-3.2 соответственно.

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

12

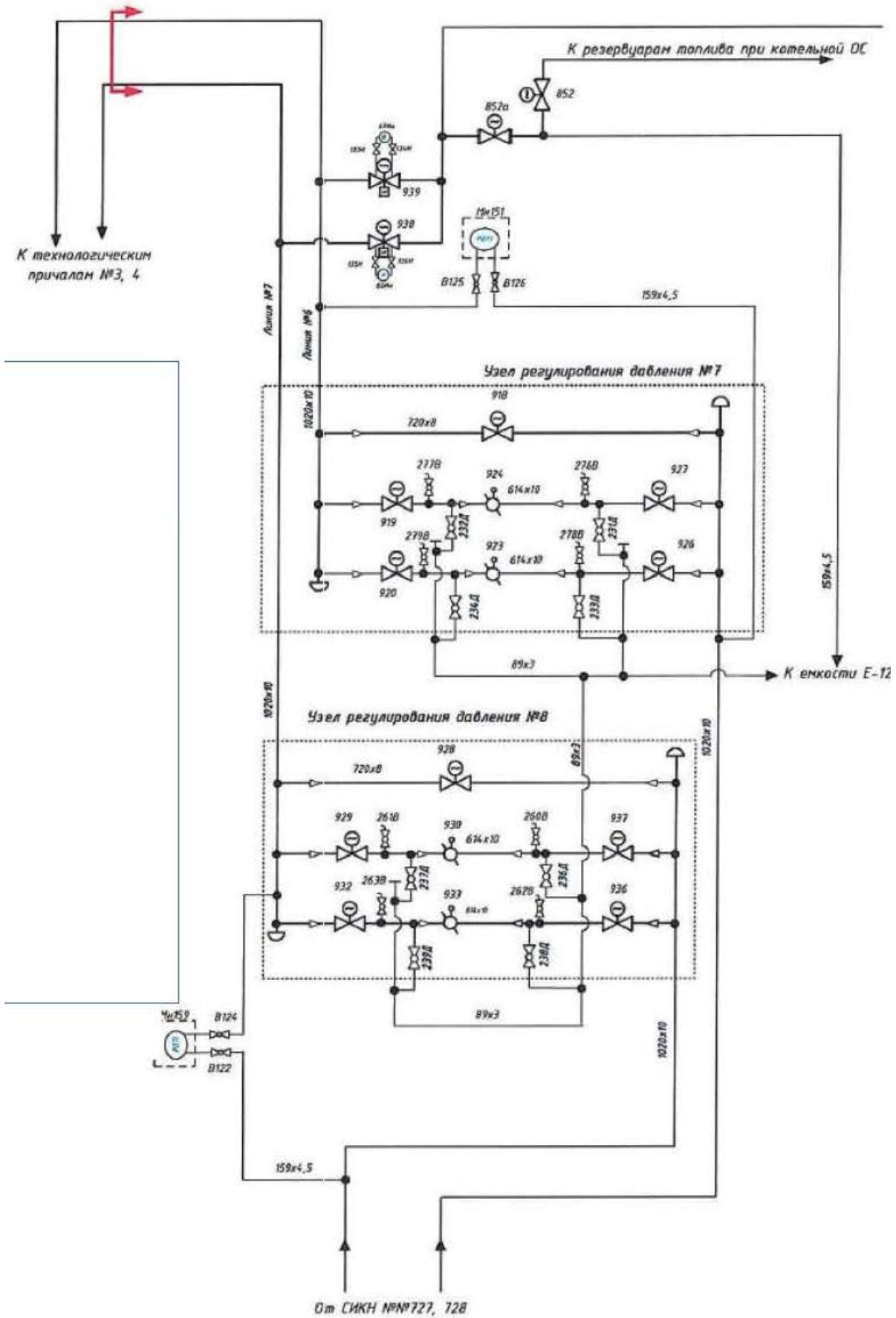


Рисунок 3.1 – Технологическая схемы перекачки нефти для отгрузки на Причалах №3, №4

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

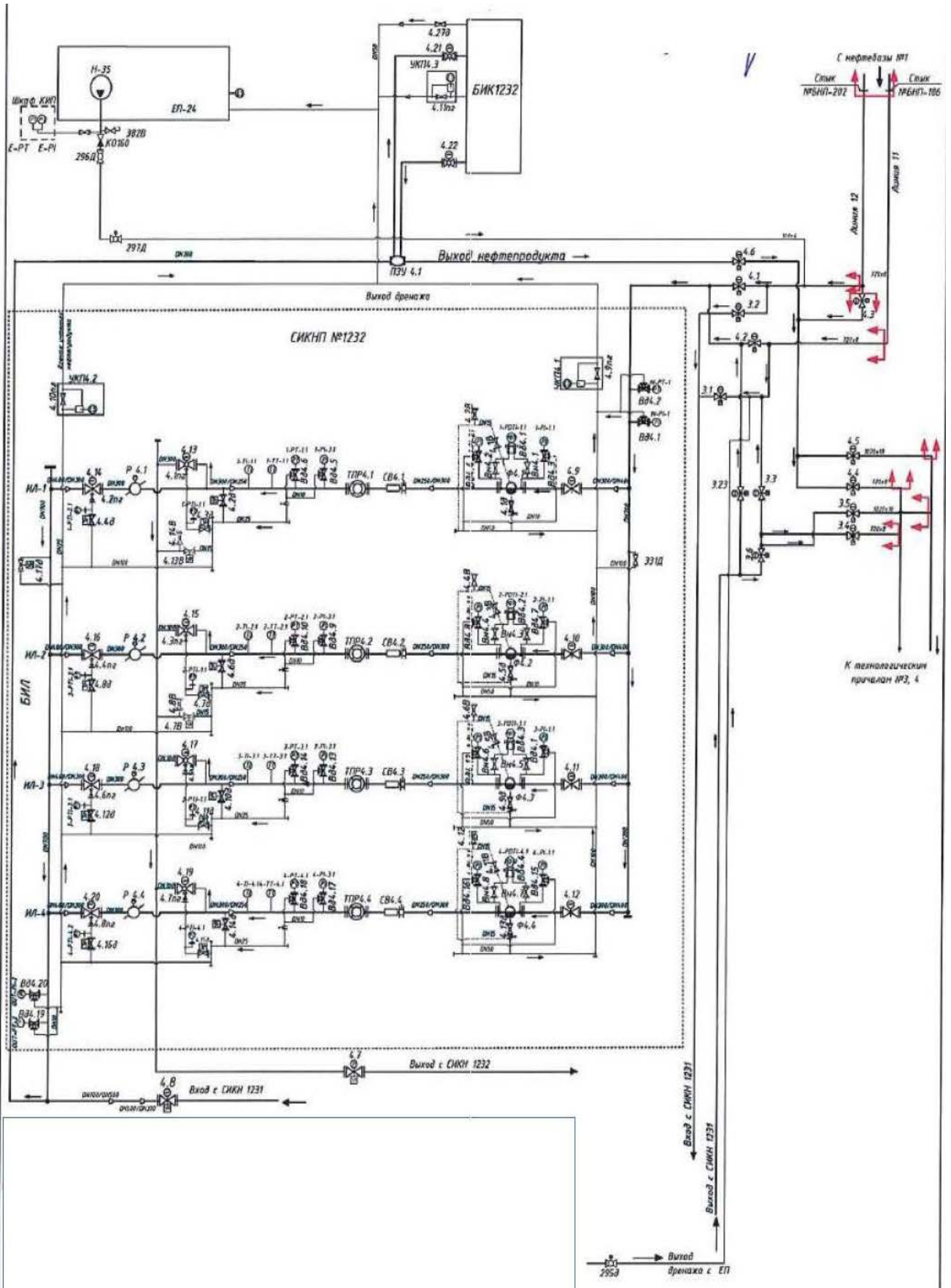


Рисунок 3.2 – Технологическая схемы перекачки нефтепродуктов для отгрузки на Причалах №3, №4

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

В рамках настоящего проекта предусматривается выполнение ЭХЗ от морской коррозии металлических конструкций причальных сооружений (Причалов №3 и №4, эстакады Э-4, шпунтовой стенки причала №5) с целью обеспечения нормативного срока эксплуатации.

Для морских сооружений выделяют четыре зоны: атмосферная зона (надводная зона), зона периодического смачивания (зона переменного уровня), зона погружения и грунтовая зона.

Наиболее надежным методом защиты ГТС от коррозии металлоконструкций является комплексная защита, включающая нанесение лакокрасочных покрытий (пассивная защита) и электрохимическую защиту (активная защита). Комплекс мероприятий по защите от коррозии должен учитывать воздействующие на гидротехнические сооружения факторы в процессе их эксплуатации.

ЭХЗ обеспечивает в течение всего срока эксплуатации непрерывную по времени катодную поляризацию металлоконструкций гидротехнических сооружений. Использование ЭХЗ оказывает благоприятное влияние на защиту металла, находящегося как в зоне периодического смачивания, в зоне погружения и на границе морская вода/донные отложения, где концентрируются максимальные механические напряжения.

4. СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ТОПЛИВЕ, ГАЗЕ ВОДЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Потребность объекта при техническом перевооружении в дополнительном топливе, газе, воде отсутствует.

5. ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектом не предусматривается изменение основных технических параметров существующих объектов капитального строительства.

Объектом строительства является система ЭХЗ, основным видом потребляемой энергии которой является электричество.

Для обеспечения ЭХЗ существующих гидротехнических сооружений проектом предусматривается установка СКЗ (32 шт.) с выходной мощностью 3 кВт каждая и СКМ (10 шт.) с выходной мощностью 0,5 кВт каждая. Общая установленная мощность проектируемой системы ЭХЗ составляет 101 кВт.

Инд. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

15

6. СВЕДЕНИЯ О СЫРЬЕВОЙ БАЗЕ, ПОТРЕБНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА В ВОДЕ, ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ

Основным ресурсом для технологических нужд является электроэнергия.

В связи с увеличением присоединяемой мощности, увеличивается годовой расход электроэнергии. Расчетное увеличение годового расхода электроэнергии, связанного с эксплуатацией проектируемой системы ЭХЗ составит:

- в первый год эксплуатации системы ЭХЗ (при образовании солевых катодных отложений в течение 2 мес.): не более 577 440 кВт*ч;
- в последующий период эксплуатации: не более 518 400 кВт*ч.

Мероприятия по учету водопотребления проектом не предусматриваются.

7. СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА

В процессе функционирования проектируемой системы ЭХЗ сырье не используется, вторичные энергоресурсы не образуются.

8. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

В процессе функционирования проектируемой системы ЭХЗ не предусматривается использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.

9. СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ (НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА) И (ИЛИ) ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ

Проектируемые сооружения системы ЭХЗ располагаются на территории действующего предприятия в границах существующего землеотвода.

Согласно ТЗ-06-ПТП-006-22:

- место временного проживания рабочих и обеспечение социально-бытовых условий (питанием, водой, электроэнергией): п. Ермилово, расстояние от места производства работ – 5 км (см. п. 11, Приложения 1.4 ТЗ);
- место складирования демонтированного оборудования, труб: существующий склад ООО «ПТП», расстояние от места производства работ – 1,5 км (см. п. 21, Приложения 1.4 ТЗ);
- организация временных площадок стоянки техники, пунктов заправки, ремонтных и производственных баз, временных складов: не требуется (см. п. 22, Приложения 1.4 ТЗ).

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

16

Дополнительный землеотвод во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование не требуется.

10. СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ (БУДЕТ РАСПОЛАГАТЬСЯ) ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектируемые сооружения системы ЭХЗ располагаются на территории действующего предприятия в границах существующего землеотвода. Дополнительный землеотвод не требуется.

11. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Проектируемые сооружения системы ЭХЗ располагаются на территории действующего предприятия в границах существующего землеотвода. Возмещения убытков правообладателям земельных участков не требуется.

12. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

При проектировании объекта предусматривается использование материалов и изделий серийного производства.

Заданием на проектирование требований на использование при разработке проекта изобретений не предъявлено. Объект строительства не является уникальным и при разработке проектной документации использовалась действующая нормативно-техническая документация.

В разработанном проекте результаты изобретений, патентов, нарушающих права патентообладателей и авторов изобретений не используются, проверка на использование интеллектуальной собственности (патентную чистоту) не требуется. Права интеллектуальной собственности при разработке проекта не нарушены.

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

17

13. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

В соответствии с требованиями технического задания на разработку проектной документации (см. Приложение А тома 1, шифр: ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ) и ОТР (шифр: ПТП/ИНК-ОТР-133-П23-ЭХЗ), в зоне выполнения работ по устройству системы ЭХЗ размещены следующие гидротехнические сооружения:

1) **Нефтеналивные причалы №№ 3, 4** представляют собой свайную конструкцию Г-образной формы, состоящей из подъездной эстакады Э-4, эстакады Э-5 и зеркально расположенных относительно эстакады Э-5 нефтеналивных причалов №№ 3,4.

Длина нефтеналивного причала № 3 составляет 432,5 м, длина нефтеналивного причала № 4 – 414,75 м.

Отметка дна нефтеналивных причалов №№ 3,4 составляет «минус» 17,80 м.

Нефтеналивные причалы №№ 3,4 имеют 14 швартовных палов размером 11 м×11 м×2 м. Нумерация палов с П-15 по П-28.

Швартовка танкеров производится к швартовно-отбойным палам П-19,21,23,25 и П-20,22,24,26 нефтеналивных причалов №№ 3, 4 соответственно. Палы П-15-18,27,28 являются вспомогательно-швартовными и служат для безопасной стоянки судна у причала.

Палы нефтеналивного причала №3 имеют нечетную нумерацию, палы нефтеналивного причала №4 четную нумерацию. Исключение составляют палы №№ 27,28, относящиеся и к нефтеналивному причалу №3, и к нефтеналивному причалу №4.

Верхнее строение палов П-15-28, промежуточных опор, эстакад Э-4, 5 имеют отметку верха «плюс» 3,00 м в БСВ. Палы П-15-18, 21-24 оборудованы 3-х крюковыми самоотдающимися гаками, палы П-27,28 6-ти крюковыми самоотдающимися гаками, расположенными в центре палов.

Между палами П-21,23 и П-22,24 расположены технологические (стендерные) площадки ТП-3 и ТП-4 (соответственно), отступающие на 1,5 м от линии кордона в сторону оси эстакады Э-5, на которых установлены стендеры №№12-19, 23-26.

2) **Причал портофлота №5**, расположенный справа (со стороны акватории) от эстакады Э-4 (в юго-восточном направлении). У причала №5 базируются суда служебно-вспомогательного и природоохранного флота.

Длина причала – 89,10 м.

Отметка дна у причала №5 составляет «минус» 7,08 м. в БСВ.

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

18

Все элементы ГТС нефтеналивных причалов (технологические площадки, эстакады, палы) приняты эстакадного типа. В качестве свай использованы стальные трубы. Верхнее строение ростверков, палов и промежуточных опор состоит из монолитного железобетона.

Конструкция вспомогательных причалов портофлота №5 и открылка причала представляет собой заанкерванный больверк, состоящий из лицевой стенки из металлического шпунта, заанкерванного стальными тягами за заднюю шпунтовую стенку, железобетонного оголовка, обратной песчаной засыпки и асфальтобетонного покрытия верхней части.

С угла поворота от светящего знака типа «колонна» причала портофлота № 5 располагается боновая площадка (слип), служащая для спуска и подъема боновых заграждений, представляющая собой конструкцию больверка по типу слипа. Берегоукрепление причала портофлота № 5 служит для крепления образованной территории береговой части нефтеналивных причалов №№ 3,4.

Схема размещения вышеописанных сооружений приведена на рисунке 13.1



Рисунок 13.1 – Схема размещения существующих сооружений

Проектом ЭХЗ для защиты гидротехнических сооружений предусматривается установка морских станций катодной защиты (СКЗ) в количестве 32 шт. мощностью 3 кВт с выходными параметрами 100 А и ограничителем выходного напряжения 24 В, работающие в режимах низкоомных нагрузок, поддерживающие полное управление по системам телеметрии.

Инов. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Подключение системы ЭХЗ к электропитанию осуществляется в соответствии с ТУ на электроснабжение проектируемого объекта (см. Приложение В настоящего тома) следующим образом:

– СКЗ-1...16 (16 шт.) суммарной установленной мощностью 48 кВт, располагаемые на причалах №№3, 4 и подходной эстакаде Э-5, подключаются от проектируемого распределительного щита с АВР, установленного снаружи КТП-11.

– СКЗ-17...32 (16 шт.) суммарной установленной мощностью 48 кВт, располагаемые на причале №5 и подходной эстакаде Э-4, подключаются от проектируемого распределительного щита с АВР, установленного снаружи КТП-10.

Для более точного мониторинга работы системы ЭХЗ на удаленных участках, на паллах №15-24 проектом предусмотрены дополнительные электродные рейзеры с ХСЭ сравнения, а также станции коррозионного мониторинга (СКМ). Подключение питания СКМ (10 шт.) осуществляется от сети питания швартовых гаков.

Проектируемые распределительные щиты с АВР изготавливаются в герметичном (уличном) исполнении (не ниже IP65), оснащаются блоком автоматического ввода резерва, а также счетчиком электроэнергии опрашиваемым по системе телеметрии.

Анодные сборки для катодной защиты наложенным током (анодные рейзеры) располагаются таким образом, чтобы обеспечить нормируемые защитные потенциалы по всей поверхности сооружения, находящегося в электролитической среде. Всего для защиты ГТС необходимо 64 шт. анодных рейзера.

Конструктивные решения и способ закрепления для анодных рейзеров выполнены с учетом внешних нагрузок (ледовых, штормовых и пр.). Корпус анодного рейзера и диэлектрический экран (согласно требованиям РД 31.35.07-83, ВСН 39-84) принят из ПНД с установкой внутри корпуса мало изнашиваемых титановых анодов с ММО покрытием из оксидов Иридия – Рутения на номинальный ток 60 А, срок службы – не менее 30 лет.

Расчетная токовая максимальная нагрузка для периода эксплуатации на один анодный рейзер, составит не более 50А. С течением времени при образовании солевых катодных отложений энергопотребление системы ЭХЗ будет уменьшаться и не превысит 60 кВт/ч.

Для оценки степени защиты от коррозии существуют такие критерии как потенциал сооружения и плотность тока катодной защиты. В качестве датчиков автоматизированных систем катодной защиты применены стационарно установленные ХСЭ длительного действия твердотельного исполнения, изготовленные по технологии спекания порошков чистого серебра и хлорида серебра (ОСТ 5.9951-84).

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	0033

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

20

Оценка потенциала сооружения является основным критерием эффективности защиты от коррозии. Расстановка стационарных электродов выполнена с учетом требований п. 3.23 ВСН 39-84.

Электрические соединения элементов ЭХЗ следует осуществлять посредством гибкого кабеля или провода в водостойкой изоляции. Выбор сечения кабеля выполнен исходя из величины тока защиты. Во избежание нарушения электрических контактов в точках подсоединения кабелей к конструкциям и анодным системам вследствие окисления и электрохимического растворения жил кабеля рекомендуется использовать кабели с медными жилами.

Прокладка силовых, анодных и измерительных кабельных линий от анодных рейзеров до СКЗ со стационарным контрольно-измерительным пунктом (СКИП) и предусмотрена в стальной трубе с компенсаторами ледового расширения (согласно требованиям ПУЭ изд. 7) для защиты от механических воздействий.

Подвод кабеля к анодным рейзерам осуществляется через плиту верхнего строения, посредством безударного алмазного бурения коронкой 72 мм. Для предотвращения попадания промливлевых стоков в акваторию, после прокладки кабельных трасс через плиты верхнего строения, проходы герметизируются противопожарной пеной и каучуковой мастикой.

Для реализации системы телеметрии все СКЗ соединяются между собой шлейфом по интерфейсу Modbus RTU RS 485:

- кабель связи от СКЗ-1...16 (16 шт.), располагаемых на причалах №№3, 4 и подходной эстакаде Э-5, подключается к сети в шкафу АСТУЭ в КТП-11;
- кабель связи от СКЗ-17...32 (16 шт.), располагаемых на причале №5 и подходной эстакаде Э-4, подключается к сети в шкафу АСТУЭ в КТП-10.

Подключение СКМ к системе коррозионного мониторинга осуществляется по беспроводному закрытому радиоканалу, при этом приёмник устанавливается в шкафу АСТУЭ в КТП-11.

Проектируемое электрооборудование (СКЗ-1...32, СКМ-1...10, распределительные щиты с АВР) размещается за пределами взрывоопасных зон.

Схема расстановки оборудования ЭХЗ приведена в графической части тома ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ЭХЗ. Количество и режимы работы оборудования ЭХЗ на первоначальном этапе работы системы ЭХЗ может быть уточнено по результатам проведения пуско-наладочных работ с учетом требований НД (РД 31.35.07-83, ВСН 39-84) и технической документации производителя оборудования.

Инов. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

21

14. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

При разработке данного проекта специальные технические условия не разрабатывались.

15. ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ЗНАЧИМОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ПОСЕЛЕНИЙ (МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ), А ТАКЖЕ О ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТНИКА И ИХ ПРОФЕССИОНАЛЬНО-КВАЛИФИКАЦИОННОМ СОСТАВЕ, ЧИСЛЕ РАБОЧИХ МЕСТ И ДРУГИЕ ДАННЫЕ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

В соответствии с приложением 3 ТЗ-06-ПТП-006-22 (см. Приложение Б настоящего тома) существующий персонал участка ЭХЗ отсутствует.

В целях эксплуатации и обслуживания проектируемых средств ЭХЗ гидротехнических сооружений предусматривается введение в штат дополнительных штатных единиц.

Увеличение численности персонала представлено в таблице 15.1.

Таблица 15.1 – Увеличение численности персонала участка ЭХЗ

Структурное подразделение	Профессия (должность)	Размещение	Кол-во работающих в смену, чел.			Группа производ. процессов
			Сущ.	Доп.	Общая	
Группа по ремонту и обслуживанию средств ЭХЗ	Инженер	существующее пом. А1-3 СЭБ БК действующего предприятия ООО «ПТП»	-	1	1	1а
	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования		-	2	2	1б
Итого:			-	3	3	-

Рабочие места для дополнительного персонала предусматриваются в существующем пом. А1-3 (кабинет начальника участка эксплуатации и ремонта электрооборудования) здания служебно-эксплуатационного блока бункеровочного комплекса (СЭБ БК) действующего предприятия ООО «ПТП».

Выделение дополнительных помещений не требуется.

Организация и оснащение постоянных рабочих мест, обслуживающих средства ЭХЗ, непосредственно на причальных сооружениях проектом не предусматриваются. Пребывание персонала периодическое в соответствии с графиками обслуживания.

Инт. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

22

16. СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Использование специальных компьютерных программ для выполнения расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений в рамках проектируемой системы ЭХЗ не требуется. В соответствии с требованиями п.27.5 ТЗ-06-ПТП-006-22 чертежи выполнены в формате (*.dwg) в программном комплексе AutoCAD.

Механическая защита кабельной продукции на сваях от волн и льда (см. п. 14.13 ТЗ-06-ПТП-006-22) обеспечивается конструктивными элементами (трубная проводка, диэлектрический экран и т.д.) анодных рейзеров полной заводской готовности. Опросный лист на анодный рейзер приведен в составе тома ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ОЛ.

Подбор конкретных материалов, проработка деталей и узлов анодного рейзера с последующим моделированием ледовых и волновых воздействий на готовую конструкцию выполняется в объеме рабоче-конструкторской документации в соответствии с требованиями нормативных документов РФ (ГОСТ 2.102-2013, ГОСТ Р 2.610-2019 и др.) производителем оборудования.

17. ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ЭТАПАМ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ С ВЫДЕЛЕНИЕМ ЭТИХ ЭТАПОВ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)

В соответствии с требованиями п. 17 ТЗ-06-ПТП-006-22 выделение этапов технического перевооружения не предусмотрено.

18. ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ПРИЗНАКИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ О БЕЗОПАСНОСТИ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ»

В соответствии с требованиями ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ проектируемые сооружения системы ЭХЗ идентифицируются по ряду признаков:

а) *назначение – 04.02.002.099 «Водный транспорт. Портовые объекты. Прочие объекты»* по классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (приказ Минстроя России от 02.11.2022 № 928/пр).

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

23

б) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – да.

в) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – нет.

Согласно СП 131.13330.2020 участок работ относится к климатическому подрайону II-B.

Согласовано СП 20.13330.2016 и ПУЭ (издание 7):

- по весу снегового покрова – IV район;
- по гололедно-изморозевым образованиям – II район;
- по давлению ветра – II-B (0,23 кПа).

В соответствии с приложением Г СП 47.13330.2016 участок работ относится к II (средней) категории сложности инженерно-геологических условий.

Сейсмическая интенсивность в районе строительства шкалы MSK-64 по карте В СП 14.13330.2018 – 5 баллов (см. п. 11.5 ТЗ-06-ПТП-006-22).

Из опасных геологических процессов и неблагоприятных инженерно-геологических явлений, в пределах рассматриваемой акватории, следует ожидать проявление и распространение заносимости акватории тонкодисперсным современным осадком, особенно это будет касаться искусственно углубленных частей акватории.

г) принадлежность к опасным производственным объектам – не принадлежит (в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «Об опасных производственных объектах»).

д) пожарная и взрывопожарная опасность:

В соответствии с требованиями статьи 6.1 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «О требованиях пожарной безопасности» идентификация зданий, сооружений, производственного объекта проводится путем установления их соответствия следующим существенным признакам:

- 1) класс функциональной пожарной опасности – не применимо для проектируемых сооружений системы ЭХЗ;*
- 2) степень огнестойкости, класс конструктивной пожарной опасности – не применимо для проектируемых сооружений системы ЭХЗ;*
- 3) категория наружных установок по пожарной опасности, категория зданий, сооружений и помещений по пожарной и взрывопожарной опасности (для производственных объектов) – не применимо для проектируемых сооружений системы ЭХЗ (в соответствии с требованиями п. 2 статьи 27 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ).*

Инд. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

24

е) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует.

ж) уровень ответственности проектируемых сооружений – нормальный (в соответствии с требованиями пп.7-10 статьи 4 Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ).

19. ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ ДЛЯ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕГЛАМЕНТОВ (ИЗ ЧИСЛА ДОКУМЕНТОВ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ПЕРЕЧНИ ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ СТАНДАРТИЗАЦИИ, В РЕЗУЛЬТАТЕ ПРИМЕНЕНИЯ КОТОРЫХ НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ ОБЕСПЕЧИВАЕТСЯ СОБЛЮДЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕГЛАМЕНТОВ)

Настоящая проектная документация выполнена в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 28.05.2021 № 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Также в ходе подготовки проектной документации были использованы документы по стандартизации, приведенные в приказе Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.12.2019 г. № 3277 «О внесении изменений в Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 17.04.2019 №831 «Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», в том числе:

Межгосударственные стандарты:

- ГОСТ 21.001-2021 «Система проектной документации для строительства. Общие положения»;
- ГОСТ 21.002-2014 «Система проектной документации для строительства. Нормоконтроль проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ 21.110-2013 «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов»;
- ГОСТ 21.114-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения эскизных чертежей общих видов нетиповых изделий»;

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

25

– ГОСТ 21.204-2020 «Система проектной документации для строительства. Условные графические обозначения и изображения элементов генеральных планов и сооружений транспорта»;

– ГОСТ 21.210-2014 «Система проектной документации для строительства. Изображения условные графические электрооборудования и проводок на планах»;

– ГОСТ 21.403-80 «Система проектной документации для строительства. Обозначения условные графические в схемах. Оборудование энергетическое».

Сводь правил (актуализированные редакции СНиП):

– СП 16.13330.2017 «Стальные конструкции. Актуализированная редакция СНиП II-23-81*»;

– СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*»;

– СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85»;

– СП 38.13330.2018 «Нагрузки и воздействия на гидротехнические сооружения (волновые, ледовые и от судов). СНиП 2.06.04-82*»;

– СП 41.13330.2012 «Бетонные и железобетонные конструкции гидротехнических сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.06.08-87»;

– СП 48.13330.2019 «Организация строительства. СНиП 12-01-2004»;

– СП 58.13330.2019 «СНиП 33-01-2003 Гидротехнические сооружения. Основные положения»;

– СП 68.13330.2017 «СНиП 3.01.04-87 Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения»;

– СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85»;

– СП 82.13330.2016 «Благоустройство территорий. Актуализированная редакция СНиП III-10-75»;

– СП 126.13330.2017 «СНиП 3.01.03-84 Геодезические работы в строительстве»;

– СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности».

Сводь правил (неактуализированные редакции СНиП):

– СНиП 1.04.03-85* «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	0033

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

26

Своды правил:

- СП 246.1325800.2016 «Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений»;
- СП 287.1325800.2016 «Сооружения морские причальные. Правила проектирования и строительства»;
- СП 294.1325800.2017 «Конструкции стальные. Правила проектирования»;
- СП 377.1325800.2017 «Сооружения портовые. Правила эксплуатации».
- СП 392.1325800.2018 «Трубопроводы магистральные и промысловые для нефти и газа. Исполнительная документация при строительстве. Формы и требования к ведению и оформлению»;
- СП 424.1325800.2019 «Трубопроводы магистральные и промысловые для нефти и газа. Производство работ по противокоррозионной защите средствами электрохимзащиты и контроль выполнения работ».

Ведомственные нормы:

- РД-13.110.00-КТН-031-18 (с изменением 1) «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила безопасной эксплуатации объектов ПАО «Транснефть»;
- РД-13.220.00-КТН-0243-20 (с изменением 1) «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы «Транснефть»;
- РД-19.020.00-КТН-198-10 (с изменением 1) «Требования к объему и порядку проведения индивидуальных испытаний оборудования и комплексного опробования систем и объектов МН и МНПП, завершенных строительством, ремонтом, реконструкцией и модернизацией»;
- РД-35.240.50-КТН-109-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов. Основные положения»;
- РД-91.010.00-КТН-131-19 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Проектная и рабочая документация для строительства, технического перевооружения, реконструкции, капитального ремонта, ликвидации и консервации объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктов. Требования к составу, содержанию и оформлению»;
- РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования»;

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

27

– ОР-91.010.30-КТН-035-14 (с изменениями 1, 2) «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации и осуществления авторского надзора за строительством, реконструкцией, техническим перевооружением и капитальным ремонтом производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»;

– ОР-03.120.00-КТН-0495-22 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок осуществления строительного контроля заказчика при выполнении строительно-монтажных работ на объектах организаций системы «Транснефть».

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
0033								ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

20. ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, О ТОМ, ЧТО ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПОДГОТОВЛЕНА В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ, УКАЗАННЫМИ В ПУНКТЕ 5 НАСТОЯЩЕГО ПОЛОЖЕНИЯ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ ПЛАНом ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ЗАДАНИЕМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ РЕГЛАМЕНТОМ, ТЕХНИЧЕСКИМИ РЕГЛАМЕНТАМИ, УСТАНОВЛИВАЮЩИМИ В ТОМ ЧИСЛЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И БЕЗОПАСНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПРИЛЕГАЮЩИХ К НИМ ТЕРРИТОРИЙ, А ТАКЖЕ С СОБЛЮДЕНИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Проектная документация выполнена в соответствии с градостроительным планом земельного участка, соответствует требованиям градостроительного регламента, Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации», приказа Минэнерго России от 12.08.2022 №811 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии», приказа Минтруда России от 15.12.2020 №903н «Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» и иным техническим регламентам, устанавливающим в том числе требования к обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасному использованию прилегающих к ним территорий.

Технические решения разработаны на основании требований задания на проектирование (см. Приложение А настоящего тома), с соблюдением технических условий и исходных данных, выданных заказчиком и заинтересованными организациями.

Принятые технические решения обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта, при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Завещаю

Главный инженер проекта _____ / Чуб А.В.

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	0033

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

29

21. СВЕДЕНИЯ О РАЗДЕЛАХ И ПУНКТАХ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, СОДЕРЖАЩИХ РЕШЕНИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ОСНАЩЕННОСТИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, А ТАКЖЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ - ДЛЯ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Проектные решения разработаны с учетом применения энергосберегающего оборудования.

Для экономии электроэнергии предусматривается:

- установка СКЗ требуемой мощности;
- трассы силовых кабелей проложены по кратчайшему пути в целях минимизации потерь электроэнергии;
- сечения кабелей выбраны в соответствии с расчетом потерь напряжения с учетом падения напряжения в конце каждой линии (у электроприемника) не более 4%.

Соответствующие технические решения приведены в томе 5.1 (шифр: ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ИОС.1) и томе 6.1 (шифр: ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ЭХЗ).

Проектируемые элементы система ЭХЗ (оборудование, кабельные линии и др.) не содержит опасных веществ и не являются источниками аварий и чрезвычайных ситуаций.

Предусмотренные настоящим проектом технические решения обеспечивают безопасную эксплуатацию системы ЭХЗ для существующих зданий и сооружений действующего предприятия (ООО «ПТП»).

Инв. № подл.	0033	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
										30
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ				

22. СВЕДЕНИЯ О НАЗНАЧЕНИИ И ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОСОБЕННОСТЯХ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В СООТВЕТСТВИИ С ЗАДАНИЕМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ И КЛАССИФИКАТОРОМ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ИХ НАЗНАЧЕНИЮ И ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ОСОБЕННОСТЯМ, УТВЕРЖДЕННЫМ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ОРГАНОМ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ФУНКЦИИ ПО ВЫРАБОТКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ В СФЕРЕ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА

В соответствии с приказом Минстроя России от 02.11.2022 № 928/пр «Об утверждении классификатора объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства)» проектируемая система ЭХЗ существующих гидротехнических сооружений соответствует коду 04.02.002.099 «Водный транспорт. Портовые объекты. Прочие объекты».

23. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ПРОЕКТА РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗЕМЕЛЬ

Проектируемые сооружения системы ЭХЗ располагаются на территории действующего предприятия в границах существующего землеотвода. Разработка проекта рекультивации земель с учетом требований п. 19.2 ТЗ-06-ПТП-006-22 не требуется.

24. СВЕДЕНИЯ О КЛАССЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ПРИСВОЕНИЕ КЛАССА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТУ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ЯВЛЯЕТСЯ ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ) И О ПОВЫШЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Проектируемые сооружения ЭХЗ ГТС не относятся к объектам капитального строительства, для которых в соответствии с законодательством РФ является обязательным присвоение класса энергетической эффективности.

Инд. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

31

25. СПИСОК НОРМАТИВНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Настоящий раздел разработан в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «Об опасных производственных объектах»;
- Федеральный закон от 22.07. 2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Федеральный закон от 27.12.2002 №184-ФЗ «О техническом регулировании»;
- Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 28.05.2021 № 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.12.2019 г. № 3277 «О внесении изменений в Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 17.04.2019 №831 «Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Приказ Минстроя России от 02.11.2022 № 928/пр «Об утверждении классификатора объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства)»;
- Приказ Минэнерго России от 12.08.2022 №811 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии»;

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

32

- Приказ Минтруда России от 15.12.2020 №903н «Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;
- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №528 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ»;
- ГОСТ Р 21.1101-2020 «СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ 2.102-2013 «Единая система конструкторской документации. Виды и комплектность конструкторских документов»;
- ГОСТ Р 2.610-2019 «Единая система конструкторской документации. Правила выполнения эксплуатационных документов»;
- ГОСТ Р 54523-2011 «Портовые гидротехнические сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния»;
- ГОСТ Р 58284-2018 «Морские промысловые объекты и трубопроводы. Общие требования к защите от коррозии»;
- СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах»;
- СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия»;
- СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
- СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99 * Строительная климатология»;
- ПУЭ (изд. 7) «Правила устройства электроустановок (изд. 7)»;
- ВСН 39-84 «Катодная защита от коррозии оборудования и металлических конструкций гидротехнических сооружений»;
- РД 31.35.07-83 «Руководство по электрохимической защите от коррозии металлоконструкций морских гидротехнических сооружений в подводной зоне»;
- РД 31.35.10-86 «Правила технической эксплуатации портовых сооружений и акваторий»;
- РД 31.35.13-90 «Указания по ремонту гидротехнических сооружений на морском транспорте»;
- ОК 013-2014 «Общероссийский классификатор основных фондов».

Инв. № подл.	0033	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ				

ПРИЛОЖЕНИЕ А. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

ТЗ-06-ПТП-006-22

Данный материал запрещается
размножать, передавать другим
организациям и лицам для целей, не
предусмотренных настоящим
документом

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

ТЗ-06-ПТП-006-22

по объекту:

Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв. 12320.
Электрохимзащита ГТС. Техническое перевооружение

ООО «ПТП»
2022

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

34

**СОСТАВ
ЗАДАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

по объекту:

«Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв. 12320. Электрохимзащита ГТС. Техническое перевооружение»

№ п/п	Название документа	№ страницы	Количество листов
1	Состав задания на проектирование	2	1
2	Задание на проектирование	3	9
3	Приложение 1. Перечень исходных документов, предоставляемых заказчиком к заданию на проектирование	12	2
3.1	Приложение 1.1. Исходные данные для составления сметной документации.	14	2
3.2	Приложение 1.2. Перечень исходных документов, технических условий, предоставляемых заказчиком после согласования задания на проектирование в согласованные сроки.	16	2
3.3	Приложение 1.3. Исходные данные для разработки тома «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».	18	2
3.4	Приложение 1.4. Исходные данные для разработки тома «Проект организации строительства объектов капитального строительства».	20	3
3.5	Приложение 1.5. Лист предполагаемых согласований проектной документации с организациями и надзорными органами.	23	1
3.6	Приложение 1.6. Исходные данные для разработки раздела «Энергоэффективность».	24	1
3.7	Приложение 1.7. Исходные данные для составления смет на ПИР.	25	2
3.8	Приложение 1.8. График выполнения работ по ПИР	27	1
4	Приложение 2 Перечень нормативных документов, соответствие которым должно быть обеспечено проектирование.	28	3
5	Приложение 3 Потребность в дополнительной численности персонала	31	1
6	Приложение 4 График выполнения ПИР		
7	Приложение 4 Профиль шпунтовой стенки Причал № 5	В электронном виде	
8	Приложение 5 План расположения свайного основания причалов № 3, 4	В электронном виде	
9	Приложение 6 Схема расположения свайного основания эстакады Э-4	В электронном виде	
10	Приложение 7 Схема расположения причальных сооружений	В электронном виде	

Начальник ОКС

С.В. Якименко

2

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

35

ТЗ-06-ПТП-006-22

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера

ООО «ПТП»

В.В. Вяткин

2023 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

№ ТЗ-06-ПТП-006-22

По объекту:

«Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв. 12320. Электрохимзащита ГТС. Техническое перевооружение»

1 Наименование объекта

Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв. 12320. Электрохимзащита ГТС. Техническое перевооружение

2 Географическое положение объекта

Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск

3 Основание для проектирования

Программа СТПР

4 Технический заказчик

Общество с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» (ООО «ПТП»).

5 Разработчик проектной, рабочей документации

Проектная организация определяется по результатам конкурса

6 Требования к проектным организациям

6.1. Проектная организация должна быть членом СРО в области инженерных изысканий (в области архитектурно-строительного проектирования), с правом выполнять работы в отношении особо опасных, технических сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).

6.2. Опыт проектирования на аналогичных объектах.

7 Вид строительства

Техническое перевооружение

8 Срок начала и окончания строительства объекта, срок ввода объекта в эксплуатацию

Начало строительства – 03.06.2024;

Окончание строительства – 25.09.2025;

Ввод в эксплуатацию – 27.10.2025.

9 Проектная документация, рабочая документация

Проектная, рабочая документация.

10 Условия ввода в эксплуатацию

10.1. В условиях действующего производства.

10.2. Ввод в эксплуатацию в соответствии с требованиями ОР-91.010.30-КТН-0228-20 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Строительство, техническое перевооружение, реконструкция, капитальный ремонт, ликвидация объектов магистральных трубопроводов организаций системы «Транснефть». Порядок приемки объектов в эксплуатацию, приемки результатов работ по ликвидации объектов и обращения приемо-сдаточной документации».

3

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

36

11 Потребность в инженерных изысканиях и предпроектном обследовании

11.1. Выполнить инженерные изыскания в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства».

11.2. Использовать фондовые материалы инженерных изысканий по объекту: «Капитальный ремонт причалов №№ 3, 4. Замена пала П-28» ООО «Морстройтехнология» 2021г.

11.3. Выполнить предпроектное обследование объекта с внесением изменений в задание на проектирование.

11.4. В течение 5 дней после согласования акта предпроектного обследования силами проектной организации разработать:

- задание на проведение инженерных изысканий и требования к оформлению результатов инженерных изысканий;

- расчет стоимости выполнения ИИ.

11.5. Сейсмическая интенсивность в районе строительства в баллах шкалы MSK-64 по карте В – 5 баллов (СП 14.13330.2018).

12. Требования по вариантной проработке

Не требуется

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования (существующие)

13.1. Длина причалов №3, №4 составляет 847,25 м и длина подходной эстакады Э-4 – 320,9 м, общее количество опорных свай диаметром 1020x12 мм и 1220x12 мм составляет 687 шт. Из них 310 шт. наклонных и 377 шт. вертикальных. Общая площадь свай составляет около 116 371,03 м², из них 45 308,11 м² находится под водой, 71 062,92 м² забито в дно.

13.2. Причал № 5 выполнен из шпунтового ограждения (шпунт Larssen 606). Длина шпунтовой стенки причала №5 с учетом открылка и берегоукрепления составляет – 318,2 м. Общая площадь поверхности шпунтовой стенки составляет около 7 418,63 м², из них 3 375,33 м² находится под водой, 4 043,30 м² забито в дно.

13.3. Проектом 30203-5/0319-3100-10-205-01 «Увеличение производительности балтийской трубопроводной системы до 50 млн. тонн в год. «СМНП Приморск» портовые сооружения» Ленморниипроект 2004 г. система ЭХЗ не предусмотрена.

14. Требования к техническим решениям

Проектом предусмотреть:

14.1 Разработку проекта ЭХЗ сооружений причального комплекса в соответствии с РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования» и ВСН 39-84 «Катодная защита от коррозии оборудования и металлических сооружений гидротехнических сооружений».

14.2 Разработку технических решений с соблюдением действующих норм и правил взрыво-пожаробезопасности, требований экологических, санитарно-гигиенических норм, требований в области охраны труда, действующих на территории РФ.

14.3 Основные технических решения по электрохимической защите сооружений причального комплекса, а также оборудование и материалы, применяемые для строительства предварительно согласовать с заказчиком.

14.4 Отметку уровня дна принять по данным промеров глубин на участке операционной акватории причала № 3, №4 нефтепирса, акватории причала № 5.

14.5 Электрохимическую защиту металлических конструкций причальных сооружений (причалов №3, №4, эстакады Э-4, шпунтовой стенки причала № 5):

14.5.1. Причальных сооружений причалов №3, №4 эстакады Э-4 в объеме защиты свай диаметром 1020x12 мм и 1220x12 мм в количестве 687 шт. Из них 310 шт. наклонных и

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

377 шт. вертикальных. Общая площадь свай составляет около 116 371,03 м², из них 45 308,11 м² находится под водой, 71 062,92 м² забито в дно.

14.5.2. Причала № 5 с учетом откылка и берегоукрепления в объеме – 318,2 м шпунтовой стенки, выполненной шпунтом Larssen 606. Общая площадь поверхности шпунтовой стенки составляет около 7 418,63 м², из них 3 375,33 м² находится под водой, 4 043,30 м² забито в дно.

14.6 Исключение вредного влияния защищаемых сооружений причалов №3, №4, №5 от воздействия ЭХЗ причалов №1, 2 предусмотренных проектами по объекту «Нефтеналивной терминал в г. Приморске. Нефтеналивной причал кад. № 47:01:0000000:23836 (причалы №№ 1, 2). Реконструкция. 2 этап. Увеличение несущей способности палов №№1 – 4, 7. 3 этап. Увеличение несущей способности палов №№8 – 14» и по объекту «Электрохимзащита гидротехнических сооружений. Техническое перевооружение» (шифр Г.0.0000.19008-ТПП/ГТП/2).

14.7 Категория электроснабжения – первая.

14.8 Разрешенная мощность по присоединению – 500 кВт. Максимальная нагрузка на КТП-10 – 220 кВт, на КТП-11 – 250 кВт, резервная мощность по присоединению отсутствует. Проектом предусмотреть увеличение мощности технологического присоединения.

14.9 Обеспечить электрическую связь металлических конструкций, защищаемых каждой УКЗ.

14.10 Точки подключения кабельных линий ЭХЗ.

14.11 Расчеты защитных токов в соответствии с РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования» в зависимости от площади защищаемых конструкций для обеспечения требуемого защитного потенциала.

14.12 Прокладку кабельных линий выполнить в соответствии с ПУЭ.

14.13 Предусмотреть механическую защиту кабельной продукции на сваях от волн и льда.

14.14 Нанесение АКП на проектируемые металлоконструкции принять по типу С5-М(II) для эксплуатации в атмосфере. Материалы для АКП предусматривать из Реестра ОВП ПАО «Транснефть».

14.15 Электроснабжение СКЗ причалов № 3, № 4 выполнить от резервных выключателей КТП № 11 2 x 630 кВт. Предусмотреть проверочный расчет существующих автоматических выключателей КТП-11 для электроснабжения СКЗ и при необходимости произвести их замену.

14.16 Электроснабжение СКЗ причала № 5 выполнить от КТП-10 2 x 1000 кВт. Предусмотреть установку дополнительных выключателей в КТП-10 для электроснабжения СКЗ.

14.17 При увеличении мощности проектируемого оборудования предусмотреть замену оборудования в КТП.

14.18 Возможность размещения СКЗ в существующих помещениях КТП и ЩСУ отсутствует. Предусмотреть установку СКЗ в проектируемых блок-боксах либо на открытом воздухе (при отсутствии возможности установки блок-боксов).

14.19 В проекте выполнить расчет численности персонала для обслуживания оборудования системы ЭХЗ.

14.20 Предусмотреть доработку автоматизированной системы учета электроэнергии (АСТУЭ) ООО «ПТП» в части подключения телесигнализации и телеизмерения от проектируемых СКЗ на причале № 3, 4. Перечень сигналов, необходимость установки дополнительных шкафов и оборудования предусмотреть на этапе ППО.

14.21 Предусмотреть интеграцию параметров работы проектируемых СКЗ в АСТУЭ. Подключение выполнить к шкафу АСТУЭ в КТП-10 (для причалов № 5), шкафу АСТУЭ в КТП-11 (для причалов № 3, 4).

14.22 Предусмотреть дооснащение существующих шкафов АСТУЭ в КТП-10 и в КТП-11 дополнительными контроллерами.

14.23 Предусмотреть заземление оборудования в соответствии с ГОСТ 30331.1-2013.

5

Инт. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

38

14.24 Объект связью обеспечен в полном объеме. Разработка раздела «Сети связи» не требуется.

14.25 Разработка систем водоснабжения и водоотведения не требуется.

15. Особые условия строительства

15.1. Климатические условия принять в соответствии со СНиП 23.01-99*.

15.2. Предусмотреть периодический авторский надзор за производством работ.

15.3. Проектом предусмотреть безопасное проведение работ на объекте с наличием взрывоопасных или взрывопожароопасных технологических сред.

15.4. Соблюдать меры экологической безопасности в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

15.5. Учесть в зоне производства работ наличие санитарной зоны водоема.

15.6. Действующее производство, стесненные условия. Обеспечить соблюдение требований промышленной, пожарной и экологической безопасности.

15.7. Особо охраняемые природные территории отсутствуют в зоне производства работ.

15.8. Обеспечить наличие специалистов строительного контроля при выполнении СМР: периодичность контроля – 3 раза в месяц, количество специалистов – 2 человек.

16 Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям

16.1. Место расположения состава группы по обслуживанию ЭХЗ - здание служебно-эксплуатационного блока бункеровочного комплекса (СЭБ БК) кабинет начальника участка эксплуатации и ремонта электрооборудования (пом.А1-3).

17 Выделение этапов

Не требуется

18 Требования к режиму безопасности и гигиене труда

18.1. Разработать в составе ПОС подраздел «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение нормативных требований охраны труда» (на период строительства). В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» от 16.02.2008 г. №87 (п. 23 (с)). При разработке подраздела учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ от 30.12.2001 г. №197-ФЗ (с изменениями); национальных стандартов ГОСТ Р, ГОСТ ССБТ, СНиП, СанПиН, СП 12-136-2002, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 РД-13.110.00-КТН-031-18 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила безопасности при эксплуатации объектов ПАО «Транснефть», регламентов ПАО «Транснефть» в области промышленной, пожарной безопасности и охраны труда.

18.2. Разработать отдельным томом в составе раздела «Иная документация в случаях, предусмотренных Федеральными законами» раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ [2] (п. 32). При проектировании учесть требования национальных стандартов СББТ, СНиП, СанПиН, правил технической эксплуатации МН (МНПП), правил безопасности при эксплуатации МН (МНПП), нормативных документов ПАО «Транснефть» в области промышленной, пожарной безопасности и охраны труда, Трудового Кодекса РФ.

19 Перечень мероприятий по охране окружающей среды» для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения, или «Мероприятия по охране окружающей среды» для линейных объектов, а также (при необходимости) материалы «Оценки воздействия на окружающую среду»

В составе проектной документации:

19.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативными документами.

19.2. Разработка раздела «Проект рекультивации земель» не требуется.

19.3. Выполнить раздел по охране водных биологических ресурсов с привлечением специализированной организации, включая расчет ущерба рыбным запасам, и согласовать компенсационные мероприятия с ФАР.

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

19.4. Отобразить в разделе мероприятий по охране окружающей среды требования РД-13.020.00-КТН-276-19 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Контроль за соблюдением природоохранного законодательства подрядной организацией при выполнении работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту, консервации и ликвидации объектов организаций системы «Транснефть» в части получения силами подрядной организации и/или ОСТ разрешительной природоохранной документации на производство работ и осуществление платежей за негативное воздействие на окружающую среду, природопользование, размещение и обезвреживание отходов.

19.5. Выполнить подготовку материалов ОВОС для проведения ОСТ общественных обсуждений в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативной документацией.

20 Требования по разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ПМ ГОЧС)

Не требуется

21 Требования по актуализации нормативных документов

Не требуется

22 Требования к составу и оформлению проекта

22.1. Состав проекта выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации №87 от 16.02.2008 г.

22.2. Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».

22.3. При проектировании учитывать требования Постановления правительства РФ от 15.02.2011 №73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»;

22.4. Разработать ведомость объемов СМР отдельным томом в составе рабочей документации, с учетом типовых единиц измерения согласно ОР-03.100.50-КТН-0156-21 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок выдачи заданий на проектирование, разработки и экспертизы проектной и рабочей документации для строительства, технического перевооружения, реконструкции, капитального ремонта и ликвидации объектов организаций системы «Транснефть»

22.5. Отдельными томами разработать Проект организации строительства в соответствии с требованиями РД-91.010.00-КТН-131-19 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Проектная и рабочая документация для строительства, технического перевооружения, реконструкции, капитального ремонта, ликвидации и консервации объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Требования к составу, содержанию и оформлению» в объеме проектной документации и в соответствии с Приложением 1.4;

22.6. Разработка раздела ПД «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - не требуется.

22.7. Разработать отдельными томами – сводную ведомость объемов работ, спецификацию изделий и материалов, сборник опросных листов.

22.8. Предусмотреть раздел в составе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» (в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 15 февраля 2011г. №73).

7

Инт. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

40

22.9. Предусмотреть раздел в составе ПОС по размещению ВЗиС с оборудованием площадки для временного складирования строительных отходов.

22.10. Разработать материалы для проведения ОСТ общественных обсуждений (при участии проектной организации). Организацию общественных приемных с размещением предварительных и окончательных материалов оценки воздействия или охраны окружающей среды обеспечивает Заказчик.

22.11. Разработка раздела "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов" - не требуется.

23 Состав демонстрационных материалов

23.1. Подготовить необходимые материалы в формате PowerPoint для проведения презентации на общественных обсуждениях.

24 Материалы, представляемые заказчиком

24.1. Исходные данные для проектирования согласно перечню исходных документов, представляемых Заказчиком (Приложение 1).

24.2. Технические условия на подключение и пересечение коммуникаций предоставляются Заказчиком до начала проектирования, на этапе предпроектного обследования.

24.3. Недостающие исходные данные и материалы для проектирования предоставляются Заказчиком до начала проектирования в соответствии с приложением 1.2 «Перечень исходных документов, технических условий, предоставляемых заказчиком после согласования задания на проектирование в согласованные сроки».

24.4. Заказчик представляет материалы общественных обсуждений (публикации в СМИ, порядок проведения общественных обсуждений, протокол общественных обсуждений, журналы регистрации обращений граждан на этапе сбора замечаний к ТЗ, этапе сбора замечаний до и после проведения общественных обсуждений).

25 Срок выдачи проекта

25.1 Срок предоставления на экспертизу заказчику:

- инженерные изыскания в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства» - в соответствии с утвержденным календарным планом;

- проектной документации в составе, определенном постановлением правительства №87 без смет (раздел 11) - в соответствии с утвержденным календарным планом;

- сметной части проектной документации, в соответствии с утвержденным календарным планом;

25.2 Срок предоставления заказчику заключения внешней экспертизы проектной документации – в соответствии с утвержденным календарным планом;

25.3 Срок предоставления откорректированной по итогам внешней экспертизы документации – в соответствии с утвержденным календарным планом.

26 Срок выдачи документации для проведения закупок

Не требуется.

27 Количество экземпляров ПД и РА

27.1. Количество экземпляров проектной документации на бумажных носителях – в 5 экз.

27.2. Количество экземпляров рабочей документации на бумажных носителях – 5 экз.

27.3. Количество экземпляров инженерных изысканий на бумажных носителях – 2 экз.

27.4. Количество экземпляров проектной и рабочей документации, инженерных изысканий в электронном виде – 2 экз.

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

27.5. В электронном виде документация принимается на оптическом носителе информации (компакт-диск CD-ROM, DVD+R, DVD-R). На каждом компакт-диске, содержащем электронную версию ПД, должна быть внутренняя опись ПД. Документация на компакт-диске предоставляется в следующих версиях: 1 версия – графический образ документации с копиями подписей, печатей и необходимых отметок, чертежи основных комплектов в формате Autodesk Design Web format (*.dwf) или Adobe Portable Document format (*.pdf); текстовая документация – Adobe Portable Document format (*.pdf); 2 версия – документация в формате разработки: чертежи – AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 15 (2002) и выше; текстовая документация – форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdf, *.ppt).

27.6. Сметную документацию предоставить в электронной версии, в формате разработки Гранд-смета, *.xls и *.pdf.

27.7. Состав и структура электронной версии проектной документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.

28 Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов

28.1. Оформить отдельными томами: 1. Сборник ведомостей объемов работ, соответствующих сметной документации; 2. Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов, соответствующий спецификациям оборудования, изделий и материалов комплектов рабочих чертежей; 3. Сборник опросных листов и заданий заводам-изготовителям; 4. Сборник технико-коммерческих предложений от организаций-поставщиков или заводов-изготовителей.

28.3. При выборе оборудования, в первую очередь необходимо учитывать энергоэффективное оборудование повышенной надежности с улучшенными энергетическими характеристиками.

28.7. Для МТР, включенных в перечень ОВП согласно ОР-03.120.20-КТН-0311-20 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Отраслевая система оценки соответствия продукции, применяемой ПАО "Транснефть". Реестр основных видов продукции. Порядок формирования и ведения», в спецификациях указать ссылку на соответствующий нормативный документ ПАО «Транснефть». Оборудование, изделия и материалы, изготавливаемые по государственным стандартам указывать с обязательной ссылкой на ГОСТ.

28.8. В целях поддержания конкурентоспособной среды среди поставщиков МТР спецификации оборудования выполнить без указания ссылок на ТУ, марки/модели оборудования (материалы) конкретных заводов-производителей.

28.9. При проектировании заменять иностранное оборудование аналогами российского производства.

28.10. Оборудование, изделия и материалы, не требующие для ввода в эксплуатацию предварительного крепления или установки на опоры или фундаменты (ОНМ), а также передаваемые в резерв, в том числе необходимые для технического обслуживания и ремонта (ЗИП), предусмотренные рабочими чертежами всех комплектов РД, в спецификациях выполнять отдельными позициями, с указанием в графе «Примечание» соответствующего признака (ОНМ, ЗИП, инвентарь). Указание нескольких признаков (ОНМ, ЗИП, инвентарь) для одной позиции потребности в МТР не допускается.

28.11. Опросные листы разработать на основании типовых опросных листов, включенных в сборники типовых листов, приложение «Ж» к ОР-01.110.00-КТН-0096-20 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок

Интв. № подл.	0033
Взам. интв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

формирования и согласования пообъектных заказных спецификаций. Не допускать расположения подписей в ОЛ на пустых листах.

28.12. Спецификации, опросные листы, задания заводам-изготовителям, чертежи КМ на оборудование длительного срока изготовления (со сроком изготовления 3 и более месяцев) разработать на стадии П.

29 Требования к проведению, оформлению и представлению расчета сметной стоимости строительства

29.1. Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии Приложением № 1.1.

29.2. Перед началом разработки сметной документации направить на согласование Заказчику пояснительную записку к сметной документации.

29.4. В соответствии с п.11.1 выполнить расчет базовой стоимости для определения стоимости на ИИ.

30 Особые условия строительства

30.1. Выполнить требования об обеспечении конфиденциальности сведений и информации, касающихся объекта проектирования, выполнения ПИР и полученных результатов.

30.2. Разработка декларации пожарной безопасности - не требуется.

30.3. Основные технологические решения, применяемое оборудование и материалы, компоновку, предварительно согласовать с заказчиком.

30.4. Требования к метрологическому обеспечению:

а) Применяемые в проекте средства измерений должны быть внесены в Государственный Реестр средств измерений;

б) Применяемые в проекте средства измерений на момент поставки и ввода объекта в эксплуатацию должны быть поверены;

в) В комплект поставляемой документации на средства измерений должны входить:

- свидетельство о поверке, действующее не менее половины межповерочного интервала на момент ввода в эксплуатацию;

- заводской сертификат калибровки;

- копия сертификата об утверждении типа с описанием типа;

- копия методики поверки;

- эксплуатационная документация на русском языке;

- паспорт (формуляр);

- сертификат соответствия, или декларацию соответствия, или экспертизу промышленной безопасности, разрешения Ростехнадзора на применение технических устройств на ОПО.

31 Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании

Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с действующими НТД на дату утверждения задания на проектирование.

Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено проектирование оформляется и представляется заказчиком в соответствии с приложением 2 к ТЗ.

32 Перечень согласований с федеральными и региональными надзорными органами

32.1. Согласовать документацию согласно перечню согласований и экспертиз в государственных федеральных и региональных органах, согласований со сторонними организациями (приложение 1.5).

33 Порядок и требования к выполнению расчета затрат на отвод земельных участков

Выполнения расчетов сметной стоимости затрат на оформление земельных участков для проведения инженерных изысканий, на оформление предварительного землеотвода и разработки документации по планировке территории для выполнения СМР - не требуется.

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Согласовано:

Начальник ОКС

Начальник ОАСУТП

Главный энергетик

Главный метролог

Начальник ОИТ

И.о. Начальника ООТ, П и ПБ

Начальник СЭБ и РП

И.о. начальника ТО

Начальник ОИТ

И.о. начальника ОК и МТО

Начальник ПУ

С.В. Якименко

А.В. Анисимов

Э.Ф. Талипов

Д.А. Гайфуллин

С.Е. Лебедев

Романов Е.В.

А.Л. Хомколова

О.А. Ершова

М.С. Терентьева

С.Е. Лебедев

Иванов С.И.

Д.Б. Толстопятов

А.А. Ильин

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

**Перечень исходных документов,
предоставляемых заказчиком к заданию на проектирование по объекту
«Электрохимзащита гидротехнических сооружений. Техническое перевооружение»**

№ п/п	Наименование документов	Техническое перевооружение
1	Требования к техническим решениям предъявляемые отделами и службами ООО «ПТП», технические условия на присоединение проектируемого объекта к источникам снабжения, инженерным сетям, коммуникациям существующего объекта ОСТ (электроснабжение, теплоснабжение, водопровод, канализация, связь, диспетчеризация, автоматизация, телемеханизация, сигнализация) технические условия от оператора связи на подключение к системе связи общего пользования	Будет предоставлено при проведении ППО
2	Генеральный план (выкопировка из генерального плана) для НПС	Не требуется
3	Исходные данные для составления смет (приложение 1.1)	Приложение 1.1
4	Исходные данные для разработки тома «Проект организации строительства объектов капитального строительства» (приложение 1.4)	Приложение 1.4
5	Исходные данные для разработки томов «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» или «Мероприятия по охране окружающей среды» в случае направления ПД для проведения Главгосэкспертизы (приложение 1.3)	Приложение 1.3
6	Лист предполагаемых согласований проектной документации с организациями и надзорными органами (приложение 1.5)	Приложение 1.5
7	Технологические схемы НПС, технологические схемы вспомогательных систем, схемы электроснабжения, теплоснабжения объекта проектирования, схемы расположения в зданиях, строениях и сооружениях приборов учета используемых энергетических ресурсов.	Будет предоставлено при проведении ППО
8	Документально подтвержденные сведения уполномоченных органов, об отношении территории строительства, реконструкции, капитального ремонта объекта к особо охраняемым природным территориям федерального, регионального, местного значения. Сведения предоставляются соответственно от: а) Федеральной службы по надзору в сфере природопользования; б) территориальных органов Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по месту нахождения объекта; в) территориальных органов Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, либо администрации районов по месту нахождения объекта	Будет предоставлено при проведении ППО

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ТЗ-06-ПТП-006-22

№ п/п	Наименование документов	Техническое перевооружение
9	Документально подтвержденные сведения о наличии, либо отсутствии объектов культурного наследия и археологии. Сведения предоставляются уполномоченным органом субъекта РФ, в области охраны объектов культурного наследия, администрациями муниципальных районов по месту нахождения объекта	Будет предоставлено при проведении ППО
10	Перечень нормативной документации, в соответствие с которой должно быть обеспечено проектирование	Приложение 2.
11	Документально подтвержденные сведения о наличии зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения полученные от территориальных органов Роспотребнадзора	Будет предоставлено при проведении ППО
12	Документально подтвержденные сведения о наличии скотомогильников, полученные от органов, уполномоченных в области ветеринарии	Будет предоставлено при проведении ППО
13	Документально подтвержденные сведения о наличии месторождений полезных ископаемых и лицензионных участков, полученные от территориальных органов агентства по недропользованию	Будет предоставлено при проведении ППО
14	Сведения о наличии месторождений общераспространенных полезных ископаемых (ОРПИ) орган субъекта Российской Федерации в области природных ресурсов и охраны окружающей среды	Будет предоставлено при проведении ППО
15	Сведения из государственного кадастра недвижимости (ГКН) в виде кадастровых планов территории (КПТ), а также сведения из единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним (ЕГРП) на земельные участки	Будет предоставлено при проведении ППО
16	Исходные данные, выданные уполномоченным органом исполнительной власти соответствующего субъекта РФ (или территориальным органом МЧС России по соответствующему субъекту РФ), в соответствии с ГОСТ Р 55201-2012	Будет предоставлено при проведении ППО
17	Исходные данные для разработки раздела «Энергоэффективность» (Приложение 1.6)	Приложение 1.6
18	Фондовые материалы инженерных изысканий по объекту: «Капитальный ремонт причалов №№ 3, 4. Замена пала П-28» ООО «Морстройтехнология» 2021г.	Будет предоставлено при проведении ППО

Начальник ОКС

С.В. Якименко

13

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

46

**Исходные данные для составления сметной документации объекта
«Электрохимзащита гидротехнических сооружений. Техническое перевооружение»**

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1	2	3
1	Нормативная база и пересчет в текущие цены	Сметы составить базисно-индексным методом на основе Методики по приказу №421/пр, от 04.08.2020, №812/ пр от 21.12.2020 с применением федеральных единичных расценок на строительно-монтажные работы (ФЕР-2001), с пересчетом в текущий уровень цен на середину строительства. Пересчет в текущий уровень цен в локальных сметах выполнить с применением ежеквартальных индексов изменения сметной стоимости, выпускаемых Минстроем РФ. Пересчет стоимости в прогнозный уровень цен на середину строительства выполнить в Сводном сметном расчете за итогом глав 1-7 по прогнозным данным Министерства экономического развития РФ. К локальным сметам приложить ведомость ресурсов. Сметная документация предоставляется в формате разработки на электронном носителе в ПК «Гранд-смета»
2	Цены на местные материалы, изделия и полуфабрикаты поставки подрядчика	Согласно п.13 Методики 421/пр.
3	Стоимость МТР поставки ОСТ	Согласно п.13 Методики 421/пр.
4	Затраты на проведение контроля за качеством строительства и за качеством производства продукции	Затраты на проведение независимого технического надзора (строительный контроль) предусмотреть на основании расчета в соответствии ОР-91.200.00-КТН-0495-22 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок осуществления строительного контроля заказчика при выполнении строительно-монтажных работ на объектах организаций системы "Транснефть" стоимостью человеко-дня, актуальной на момент разработки ПСД (ОП «Санкт-Петербургский УСК» ООО «Транснефть надзор»)
5	Затраты, связанные с перебазированием строительно-монтажных организаций с одной стройки на другую	Определяются расчетом на основании данных проектной документации выполненным в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ФРСН .". Затраты по перебазировке определять по расчету, но не более 850 км."
6	Затраты по перевозке работников к месту работы и обратно автомобильным транспортом	Определяются расчетом на основании проектной и (или) иной технической документации, а также согласно тарифам (ценам, нормативам), утверждаемым в соответствии законодательством Российской Федерации
7	Затраты, связанные с осуществлением работ вахтовым методом	Определяются расчетом в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ФРСН, на основании данных ПОС

14

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

47

ТЗ-06-ПТП-006-22

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1	2	3
8	Содержание дирекции строящегося предприятия, %	Не требуется

Начальник ОКС

С.В. Якименко

Начальник СПП и ЭП

Е.О. Семенова



15

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

48

**Перечень
исходных документов, технических условий, предоставляемых заказчиком после согласования
задания на проектирование в согласованные сроки**

№ п/п	Наименование документов	Техническое перевооружение	Срок представления
1	Акт выбора земельного участка (трассы) под строительство	-	Не требуется. Объект располагается на существующей площадке
2	Решение органов местного самоуправления о предварительном согласовании места размещения объекта (производства работ)	-	Не требуется. Объект располагается на существующей площадке
3	Технические условия на пересечения с инженерными коммуникациями и сооружениями	-	Будет предоставлено при проведении ППО
4	Технические условия на технологическое присоединение проектируемых энергопринимающих устройств к электрическим сетям	-	Будет предоставлено при проведении ППО
5	При землеотводе (долгосрочная/краткосрочная аренда) заказчик представляет материалы землеотвода с расчетом убытков сельхозпроизводителя и платы за аренду и вырубку лесных насаждений на участках лесного фонда.	-	Объект будет располагаться на сущ. площадке
6	Утвержденный и зарегистрированный в установленном порядке градостроительный план земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства (в случае направления на ГЭ), кроме объектов линейной части МН	-	Не требуется
7	Технические условия на рекультивацию	-	Не требуется

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование документов	Техническое перевооружение	Срок представления
8	Исходные данные и требования территориальных органов МЧС России для разработки раздела ИТМ ГОЧС, разработанные в соответствии с ГОСТ Р 55201-2012, МДС 11-16.2002 (в случае разработки раздела ИТМ ГОЧС)	-	Не требуется
9	Предварительное согласование размещения временных площадок для ПОС	+	Будет предоставлено при проведении ППО
10	Сведения о землях, изымаемых в постоянное и временное пользование (постановление Правительства РФ №87 от 16.02.2008 п.10 з)	-	Не требуется. Объект располагается на существующей площадке
11	ТУ на точки подключения к дренажным трубопроводам	-	Не требуется

Начальник ОКС



С.В. Якименко

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

**Исходные данные для разработки тома
«Перечень мероприятий по охране окружающей среды»
объекта «Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв. 12320. Электрохимзащита ГТС. Техническое перевооружение»**

1. Выдержки из «Декларации воздействия на окружающую среду» (в электронном виде), характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы с учетом неодновременности выбросов от источника, параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов ПДВ, ситуационный план (для существующих объектов) и карта схема с источниками загрязнения в электронном виде.
2. Расчет нормативов допустимых выбросов (в электронном виде).
3. Расчет нормативов образования отходов (в электронном виде): характеристика производственных процессов как источника образования отходов, схема операционного движения отходов с указанием мест размещения и обезвреживания отходов.
4. Расчет нормативов допустимых сбросов (в электронном виде) - документ предоставляется при водоотведении на существующие очистные сооружения.
5. Программа производственного экологического контроля (в электронном виде).
6. Действующее разрешение на сброс веществ и микроорганизмов в водные объекты - документ предоставляется при водоотведении на существующие очистные сооружения.
7. Санитарно-эпидемиологическое заключение Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека на проект СЗЗ, с приложением экспертного заключения о соответствии санитарно-эпидемиологическим требованиям проекта СЗЗ ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии».
8. При водопотреблении из существующих скважин ОСТ:
 - проект «Зоны санитарной охраны» ЗСО;
 - санитарно-эпидемиологическое заключение о возможности использовать подземные воды для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
 - лицензия на пользование недрами.
9. Копия паспорта на очистные сооружения, а в случае его отсутствия указать характеристики очистных сооружений (состав, производительность, эффективность очистки).
10. Технические условия на прием отходов для обезвреживания от специализированных предприятий, имеющих лицензии на данный вид деятельности:
 - Сбор, транспортировка и размещение твердых коммунальных отходов (включая строительные отходы) из временных жилых городков строителей (куда, расстояние):

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ТЗ-06-ПТП-006-22

санкционированный полигон в г. Выборг, ш. Скандинавия, уч. 9, Ленинградской области, код объекта в ГРОРО № 47-00032-Х-00133-180215, расстояние от площадки 70 км;

– Сбор, транспортировка и обезвреживание сточных хоз. бытовых вод из временных жилых городков строителей (куда, расстояние): ООО «Транснефть – Порт Приморск».

11. Копии лицензий специализированных организаций на осуществление деятельности по использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов.

12. Указать стоимость услуг за вывоз на размещение или обезвреживание 1,0 тонны отходов. Указать конкретный вид отходов, класс опасности.

13. Возможность термического обезвреживания отходов производства и потребления, образовавшихся в период строительства на установке по сжиганию отходов отсутствует.

14. Действующие план-графики проведения эколого-аналитического контроля на период эксплуатации, с результатами последних проведенных анализов по воде, почве и воздуху (в электронном виде).

Начальник СЭБ и РП



О.А. Ершова

19

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

52

**Исходные данные для разработки тома
«Проект организации строительства объектов капитального строительства»**

Название объекта: «Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв. 12320. Электрохимзащита ГПС.
Техническое перевооружение»

1. Ж.д. станция приема грузов (трубы, запорная арматура, балластирующие устройства и др.). Расстояние от ж. д. станции до места производства работ. Расстояние от ж. д. станции до производственной базы: станция назначения: ст. Выборг, Октябрьской ж/д., код 020004. Расстояние до объекта 55 км.

2. Сроки начала и окончания производства работ:

-... Начало строительства – 03.06.2024;

-... Окончание строительства – 25.09.2025;

- Ввод в эксплуатацию – 27.10.2025.

3. Метод организации работ: командировка;

4. Точка забора воды для промывки и гидравлических испытаний (водный объект, система водоснабжения ГПС, НПС, ППС). В случае забора воды для промывки и гидравлических испытаний из систем водоснабжения ГПС, НПС, ППС указать стоимость 1,0 м3 воды: не требуется

5. Точка утилизации воды после очистки полости и испытаний нового оборудования и труб (водный объект, очистные сооружения ГПС, НПС, ППС). В случае места утилизации воды для промывки и гидравлических испытаний на очистные сооружения ГПС, НПС, ППС указать стоимость утилизации 1,0 м3 воды: 218,95 руб. без НДС

6. Место утилизации воды после промывки демонтированного оборудования и труб с приложением лицензии предприятия и указанием места приемки воды: не требуется

7. В каком объеме, каким способом и куда производится раскочка нефти: не требуется

8. Поставка труб на площадку секциями или отдельными трубами в заводской изоляции или без изоляции. Если секциями то, где располагается трубосварочная база: не требуется

9. Место постоянного проживания рабочих – г. Москва. Расстояние перевозки рабочих к месту производства работ – 850 км.

10. Место временного проживания рабочих. Вариант обеспечения работающих, социально-бытовыми условиями (питанием, водой, электроэнергией): Рабочие проживают в п. Ермилово. Расстояние 5 км.

11. Источник воды для хозяйственно-питьевых нужд и расстояние перевозки до места производства работ: привозная бутилированная вода из п. Ермилово, 5км.

12. Источник воды для производственных нужд с указанием стоимости 1,0 м3 воды для производственных нужд: не требуется.

13. Источник обеспечения строительной площадки электроэнергией: существующая система ООО «ПТП».

14. Варианты доставки местных строительных материалов (откуда и расстояние):

щебня: Карьер «Гаврилово» - 110 км, пос. Гаврилово;

песка: пос. Пушное (карьер) - 96 км;

грунта: - 57 км;

сборного бетона и железобетона – г. Выборг – 50 км (бетонные заводы).

15. Варианты доставки леса для устройства лежневых дорог: не требуется

16. Место вывоза излишнего и негодного грунта (с указанием места расположения): не требуется

17. Наличие существующих дорог с типами покрытия для учета в сметах средств на ремонт и содержание дорог, используемых в транспортной схеме: дороги с асфальтобетонным покрытием

18. Наименования спецпредприятий по приему твердых коммунальных отходов (ТКО), строительных отходов. Наименование спецпредприятий по приему хоз-бытовых сточных вод от

20

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

53

ТЗ-06-ПТП-006-22

временных санитарных помещений строителей. Место вывоза поверхностных сточных вод с участка работ, расположенных в границах водоохранной зоны (очистные сооружения ПДСВ ближайшей НПС);

- АО «УК по обращению с отходами в ЛО»

- ООО РАССЭМ

- Очистные сооружения ООО «Транснефть-Порт Приморск»

19. Место утилизации отходов строительного производства (с приложением лицензии предприятия и указанием места расположения):

20. Место и способ утилизации бурового шлама и бурового раствора: не требуется

21. Место и складирования демонтируемого оборудования, труб (с указанием места расположения): склад ООО «ПТП». Расстояние до склада 1,5 км.

22. Варианты размещения стоянок строительной техники/технологического оборудования, пунктов заправки, ремонтных и производственных баз, временных складов: не требуется

23. Таблица расстояний перевозок:

Наименование	Маршрут движения	Дальность, км
1	2	3
Расстояния перевозки основных строительных материалов, оборудования, труб от железнодорожной станции (железнодорожных станций) приемки грузов: - до участков производства работ; - до объектов инфраструктуры строительства (производственных баз, трубосварочных баз; баз механизации и пр.)	г. Санкт-Петербург	150
Расстояния от производственных и трубосварочных баз до участков строительства	-	-
Расстояния перевозки инертных и местных строительных материалов:		
- кирпича	-	-
- щебня	карьер «Гаврилово»	110
- песка	пос. Пушное (карьер)	96
- песчаного грунта;	-	-
- ПГС;	-	-
- грунта;		57
- грунта для рекультивации;		
- сборного бетона и железобетона;	г. Выборг	50
- товарного бетона;	-	-
- асфальтобетона, битума, кровельных и гидроизоляционных материалов;	-	-
Расстояние транспортировки излишнего и негодного грунта	-	-
Расстояние транспортировки демонтированных материалов, конструкций, оборудования	Склад ООО «ПТП»	1,5
Расстояние транспортировки демонтированных труб	-	-
Расстояние транспортировки отходов строительного производства	ООО РАССЭМ	70
Расстояние транспортировки твердых коммунальных отходов (ТКО)	АО «УК по Ленинградской области»	0

21

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

Подп. и дата

Взам. инв. №

Инв. № подл.

0033

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

54

Наименование	Маршрут движения	Дальность, км
1	2	3
Расстояние транспортировки автотранспортом хозяйственных сточных вод, поверхностных сточных вод	Очистные сооружения ООО «Транснефть-Порт Приморск»	1,5
Расстояние перевозки к месту утилизации обтирочного материала, отходов изоляции, нефтешлама, нефтезагрязненного грунта	-	-
Расстояние перевозки к месту утилизации бурового шлама и бурового раствора	-	-
Расстояние перевозки автотранспортом к месту утилизации воды после промывки демонтированного оборудования и труб (при необходимости)	-	-
Расстояние перевозки автотранспортом воды для хозяйственно-питьевых нужд (при необходимости) от источников до мест потребления (участков производства работ, временных жилых городков, вахтовых поселков)	н.п. Ермилово	5
Расстояние перевозки автотранспортом воды для производственных нужд (при необходимости) от источников до мест потребления (участков производства работ)	-	-
Расстояние перевозки рабочих:		
- от места постоянного проживания к месту работы (по видам транспорта);	н.п. Ермилово	5
- от места временного проживания к месту производства работ (при необходимости);	-	-
Расстояние перебазировки строительной техники (по видам транспорта)	Г. Москва	850
Иные расстояния по запросу проектной организации	-	-

Начальник ОКС



С.В. Якименко

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

55

**Исходные данные для разработки раздела
«Энергоэффективность»**

1 Техническая и технологическая документация в соответствии с техническим заданием (исполнительные схемы энергетических коммуникаций, данные о топливоиспользующем и энергоиспользующем оборудовании, приборах учета ТЭР, режимные карты и т. д.).

2 Документы по хозяйственно-финансовой деятельности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и программой проведения энергетического обследования.

3 Данные для оценки энергоэффективности, с целью исчисления налога на прибыль с применением к основной норме амортизации специального коэффициента или освобождения от обложения налогом на имущество (для вновь вводимых объектов), согласно Постановления Правительства Российской Федерации.

4 Сведения о функциональном назначении и типе здания/оборудования.

5 Объемно-планировочные и компоновочные показатели проектируемых или существующих зданий.

6 Расчетные энергетические показатели (показатели, характеризующие удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении и сооружении).

7 Сведения о сопоставлении с нормируемыми показателями.

8 Рекомендации по повышению энергетической эффективности, перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности.

9 Перечень требований энергетической эффективности, которым здание, строение и сооружение должны соответствовать при вводе в эксплуатацию и в процессе эксплуатации, и сроки, в течение которых в процессе эксплуатации должно быть обеспечено выполнение указанных требований энергетической эффективности.

Зам. начальника ОГЭ



А.А. Дингес

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Исходные данные для составления смет на ПИР.

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Усложняющие факторы *	Применение типовых, повторных проектных решений в полном либо частичном объеме **	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	Отдельные сооружения объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти:	-	-			
	Раздел «Электроснабжение»					
1.1.	объединенные заземляющие устройства.	шт.	1			
1.2.	Значение удельного сопротивления грунта, Ом/см.	шт.	30% морская вода			
1.3	Установка распределительных щитов в здании.	шт.	4			п.14.15, 14.16, 14.18
1.4	Доработка КТП	шт	1			п.14.15, 14.16
1.5	Доработка ЩСУ	шт	1			П. 14.16
1.6	Замена КТП	шт.	1			п.14.15
1.7	Расчеты ТКЗ и линейной автоматики	сеть/линия	6			п.14.15, 14.16
1.8	Прокладка кабельных линий по существующей кабельной эстакаде	км	0,8			до 10 Кл п.14.12
1.9	Прокладка кабельных линий по существующим кабельным конструкциям в зданиях	км	0,12			до 10 Кл п.14.12
1.10	Устройство блок-контейнеров:	шт	3			п.14.18
3	Гидротехнические сооружения					
3.1	Электрохимзащита причалов №3, №4	м.	847,5			Общее количество опорных свай диаметром 1020х12 мм и 1220х12 мм составляет 687 шт. Из них 310 шт. наклонных и 377

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ТЗ-06-ППП-006-22

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Усложняющие факторы	Применение типовых, повторных проектных решений в полном либо частичном объеме **	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
3.2	Электрохимзащита подходной эстакады Э-4	м.	320,9			шт. вертикальных. Общая площадь свай, находящихся под водой, составляет около 45308,11 м ² , забитых в дно – около 71062,92 м ² .
3.3	Электрохимзащита причалов №5	м.	318,2			Общая площадь поверхности шпунтовой стенки которых составляет 3375,33 м ² под водой и 4043,3 м ² площади забито в дно.
4	Системы электрохимической защиты причальных сооружений					
4.1	Установка станций катодной защиты (мощностью 5 кВт) в здании КТП, ЩСУ	шт.				п.14.15, 14.16
4.2	Установка анодных заземлителей под водой	шт.				п.14.10, 14.16
4.3	Установка электродов сравнения под водой	шт.				п.14.10, 14.16
4.4	Прокладка кабельных линий по причалу	км.				п.14.12
4.5	Прокладка кабельных линий под водой	км.				п.14.12
4.6	Прокладка кабельных линий для металлических связей свай	км.				п.14.12
4.7	Прокладка полосы заземления по поверхности конструкций	км.				п.14.12
4.8	Установка шкафов телемеханики	шт.				п.14.15, 14.16
5	АСТУЭ					
5.1	Доработка программного обеспечения АСТУЭ	к-т	1			п.14.20-14.22
5.2	Доработка шкафов среднего уровня	к-т	1			п.14.20-14.22

Начальник ОАСУТП

А.В. Анисимов

Заместитель начальника ОГЭ

А.А. Дингес

26

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ППП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

59

График выполнения работ по ПИР

№ п/п	Наименование Объекта и этапов работ/услуг	Начальный и конечный сроки выполнения работы/оказания услуг	Исполнитель
1	2	3	4
Проектирование, в том числе (этапы):			
1	Проектирование:	22.05.2023 - 15.04.2024	По результатам торгов
1.1	Разработка ПД (ТЧ) включая комплекс работ ИИ	22.05.2023 - 30.08.2023	По результатам торгов
1.2	Экспертиза Заказчика ПД (ТЧ)	31.08.2023 - 20.09.2023	ООО "ПТП"
1.3	Проведение общественных слушаний	21.09.2023 - 08.12.2023	ООО "ПТП"
1.4	Разработка РД (ТЧ)	21.09.2023 - 20.12.2023	По результатам торгов
1.5	Экспертиза Заказчика РД (ТЧ)	21.12.2023 - 19.01.2024	ООО "ПТП",
1.6	Государственная экологическая экспертиза	11.12.2023 - 15.03.2024	По результатам торгов
1.7	Разработка ПД и РД (СЧ)	22.01.2024 - 22.03.2024	По результатам торгов
1.8	Корректировка РД и СЧ по замечаниям ЭЭ	10.03.2024 - 22.03.2024	По результатам торгов
1.9	Экспертиза Заказчика РД (СЧ)	25.03.2024 - 10.04.2024	ООО "ПТП"
1.10	Утверждение РД «в производство работ»	11.04.2024 - 15.04.2024	ООО "ПТП"

Начальник ОКС

С.В. Якименко



Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ТЗ-06-ПТП-006-22

Приложение 2

Перечень основных нормативных документов ПАО «НМТП» и ПАО «Транснефть», соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании

№ п/п	Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа
1.	123-ФЗ от 22.07.2008	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности
2.	Постановления правительства РФ от 15.02.2011 №73	«О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»
3.	ППР в РФ (постановление правительства РФ № 390 от 25 апреля 2012)	Правила противопожарного режима в РФ
4.	№190-ФЗ от 29.12.2004	Градостроительный кодекс Российской Федерации
5.	ПУЭ	Правила устройства электроустановок
6.	ГОСТ Р 21.101-2020	Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации
7.	ГОСТ 21.110-2013	Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов
8.	ГОСТ 21.408-2013	Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов
9.	ГОСТ 21.602-2016	Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации систем отопления, вентиляции и кондиционирования
10.	ГОСТ 12.1.004-91	ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования.
11.	ГОСТ 24.104-85	Единая система стандартов автоматизированных систем управления. Автоматизированные системы управления. Общие требования
12.	ГОСТ 24.701-86	Единая система стандартов автоматизированных систем управления. Надежность автоматизированных систем управления. Основные положения
13.	ГОСТ 34.602-2020	Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы.
14.	ГОСТ ISO 9001-20185	Системы менеджмента качества. Требования
15.	ГОСТ 30331.1-2013	Электроустановки низковольтные. Часть 1. Основные положения, оценка общих характеристик, термины и определения
16.	ГОСТ Р 21.101-2020	Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации
17.	СП 77.13330.2016	Системы автоматизации. Актуализированная редакция СНиП 3.05.07-85
18.	СП 12-136-2002	Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ
19.	СП 48.13330.2019	Свод правил. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004
20.	СП 11-105-97 (часть1- 4)	Инженерно-геологические изыскания для строительства.
21.	СП 11-114-2004	Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений

28

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

61

22.	СП 11-102-97	Инженерно-экологические изыскания для строительства
23.	СП 47.13330.2012	Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.
24.	СП 12-136-2002	Безопасность труда в строительстве. Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ
25.	СП 14.13330.2018	Строительство в сейсмических районах
26.	СНиП 23.01-99*	Строительная климатология
27.	СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования
28.	СНиП 12-04-2002	Безопасность труда в строительстве. Ч.2 Строительное производство
29.	СП 68.13330.2017	Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения
30.	СП 76.13330.2016	Электротехнические устройства
31.	ВСН 39-84	Катодная защита от коррозии оборудования и металлических конструкций гидротехнических сооружений
32.	DNV-RP-B-401:2011	Recommended practice. Det norske veritas Dnv-rp-b401. Cathodic protection design
33.	ISO 13174:2012	Катодная защита портовых сооружений
34.	РД-19.020.00-КТН-198-10	Требования к объему и порядку проведения индивидуальных испытаний оборудования и комплексного опробования систем и объектов МН и МНПП, завершаемых строительством, ремонтом, реконструкцией и модернизацией
35.	РД-35.240.50-КТН-109-17	Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Основные положения
36.	РД-13.220.00-КТН-0243-20	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы "Транснефть"
37.	РД-91.200.00-КТН-189-17	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
38.	РД-91.020.00-КТН-170-17	Нормы проектирования электрохимической защиты магистральных трубопроводов и сооружений НПС
39.	РД-23.020.00-КТН-018-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары стальные вертикальные для хранения нефти и нефтепродуктов объемом 1000-50000 куб.м. Нормы проектирования
40.	РД-13.020.00-КТН-276-19	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Требования к подрядным организациям по соблюдению природоохранного законодательства при выполнении работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов организаций системы "Транснефть"
41.	РД-91.010.00-КТН-131-19	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Проектная и рабочая документация для строительства, технического перевооружения, реконструкции, капитального ремонта, ликвидации и консервации объектов

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ТЗ-06-ПТП-006-22

		магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Требования к составу, содержанию и оформлению
42.	РД-35.240.00-КТН-0210-20	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. АСУТП и технологические сети связи организаций системы "Транснефть". Требования к мерам и способам обеспечения информационной безопасности
43.	РД-13.110.00-КТН-031-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила безопасности при эксплуатации объектов ОАО "АК "Транснефть"
44.	ОР-03.100.50-КТН-0156-21	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок выдачи заданий на проектирование, разработки и экспертизы проектной документации для строительства, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов организаций системы "Транснефть"
45.	ОР-17.020.00-КТН-213-19	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок взаимодействия организаций системы "Транснефть" при проектировании, изготовлении и вводе в эксплуатацию систем измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов и блоков измерений показателей качества нефти и нефтепродуктов
46.	ОР-91.010.30-КТН-035-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации и осуществления авторского надзора за строительством, реконструкцией, техническим перевооружением и капитальным ремонтом производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
47.	ОР-91.010.20-КТН-217-10	Порядок определения цены материально-технических ресурсов
48.	ОР-91.010.30-КТН-0228-20	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов магистральных трубопроводов. Формирование приемо-сдаточной документации

И.о. Начальника ТС



подпись

М.С. Терентьева

30

И.о. Начальника ТС	Подп. и дата
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	0033

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

63

Приложение 3

Потребность в увеличении численности персонала

Проектом предусмотреть расчет численности персонала участка ЭХЗ. С учетом увеличения оборудования требуется:

№ П/П	Профессия	Кол-во сотрудников
Существующая численность		
1	Персонал отсутствует	-
Дополнительная потребность		
1	Инженер	В соответствии с расчетом
2	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	В соответствии с расчетом

Заместитель начальника ОГЭ



А.А. Дингес

31

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

64

**ПРИЛОЖЕНИЕ Б. ДОКУМЕНТЫ С ИСХОДНЫМИ ДАННЫМИ И УСЛОВИЯМИ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ
ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА**



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ПРИМОРСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»
ВЫБОРГСКОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

188910 г. Приморск, ул. Школьная, 10
тел/факс 8 (81378) 75-101
официальный интернет сайт:
primorsk-adm.pf
электронная почта: primorskadm@mail.ru

24.04.2023 № 1440
на _____ от _____

Зам. генерального директора
ООО «ИКТИН ГРУПП»
Чеботаревой М.Э.
Eco25@iktingroupp.ru

В ответ на Ваше обращение от 11.04.2023 г. вх. №1619 сообщаем, что в границах указанной ситуационной карты отсутствуют:

- санкционированные места массового отдыха;
- особо охраняемые природные территории местного значения;
- источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения принадлежащие администрации МО "Приморское ГП».

**Заместитель
главы администрации**

О.В. Карзов

Исп. Галкин А.А.
Тел. 75-894

Инов. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

65



Государственное унитарное предприятие
«Водоканал Ленинградской области»
(ГУП «Леноблводоканал»)
188800, Ленинградская область,
Выборгский район, г. Выборг,
ул. Куйбышева, д. 13
Телефон 8(812)403-00-53
E-mail: info@vodokanal-lo.ru
ОКПО 01488239 ОГРН 1167847156300
ИНН / КПП 4703144282 / 470401001
11.05.2023 № исх-16213/2023

На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
ООО «ИКТИН ГРУПП»

М.Э. Чеботаревой

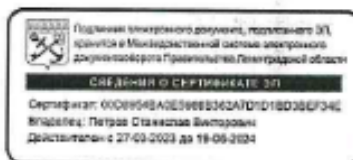
ул. Тургеневская, д.22/13, кв.10,
г. Ростов-на-Дону, 344002

eco25@iktingroupp.ru

Уважаемая Мария Эдуардовна!

В ответ на Ваш запрос от 10.04.2023 № 244 (вх-28747/2023 от 28.04.2023) с просьбой предоставить сведения о наличии/отсутствии подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, водопроводных сооружений и зон их санитарной охраны, по объекту государственной экологической экспертизы «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ООО «Приморский торговый порт» (в районе причалов № № 3, 4) сообщаем, что в пределах местоположения вышеуказанного объекта поверхностные и подземные источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны, в том числе водопроводы и водопроводные сооружения, находящиеся в хозяйственном ведении ГУП «Леноблводоканал» отсутствуют.

**Директор по производству-
главный инженер**



С.В. Петров

Вход. № 23
от 11.05.23г.

Д.Н. Кариров
8(81378)3-06-93

Документ создан в электронной форме. № исх-16213/2023 от 11.05.2023. Исполнитель: Кариров Дмитрий Николаевич
Страница 1 из 1. Страница создана: 11.05.2023 15:23



Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

66



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ
БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ БВУ)**

**ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ
И ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Средний пр. В.О., д. 26, Санкт-Петербург, 199004

Телефон: (812) 323-37-36, факс: (812) 328-76-71

E-mail: water@nlbv.spb.ru

http://nord-west-water.ru

ОКПО 01032060, ОГРН 1027800556090

ИНН/КПП 7801011470/780101001

25.05.2022 № П11-34-3074

на № _____ от _____

Пивовар Е.А.

Обороны, д. 42Б,
Ростов-на-Дону, Ростовская
область, 344002
E-mail: info@iktingroupp.ru

Уважаемая Екатерина Александровна!

Рассмотрев Ваше обращение, поступившее в отдел водных ресурсов по Санкт-Петербургу и Ленинградской области Невско-Ладожского БВУ через «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» № 1946978135 от 23.05.2022 о предоставлении сведений из государственного водного реестра о водном объекте – Финский залив (пролив Бьеркезунд), направляем сведения об испрашиваемом водном объекте по формам государственного водного реестра: 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы».

Сведения об испрашиваемом водном объекте в формах государственного водного реестра: 1.18-гвр «Водные объекты. Состояние и качество вод», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.14-гвр «Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов», 2.15-гвр «Зоны затопления, подтопления» отсутствуют.

Приложение: по 1 экз. в эл. виде (формат.xlsx).

Заместитель руководителя –
начальник отдела

М.М. Князева

Исп.: Никонова Ю.С.,
323-31-13

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

67

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата
0033		

2.3.3 Использование водных объектов без изъятия вод. (форма 2.12-тип)

Бассейновый округ: Моршкетские моря (и окресты)
 Водный объект: 006000001152990000000030 - Финский залив;
 Год: 2020

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Фрагменты	
		площадь акватории, кв.км.	Фрагменты
1	2	3	4
Финский залив	006000001152990000000030	562,94088	

Исходы использования		Особые отметки
выработка э/э, млн.кВт.час	протяженность, км	
4	5	6
	1,293	

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата
0033		

2.4.1 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов. (форма 2.13-пр)

Басейновый округ: Морж(части морей) и океаны

Водный объект: 0050000011529900000030 - Финский залив;

1 Наименование водного объекта	2 Код водного объекта	3 Категория водного объекта рыбохозяйственного значения	4 Параметры, м		5 ширина прибрежной защитной полосы	6 Протяженность береговой линии, в отношении которой установлены:		7 прибрежная защитная полоса	8 Особые отметки
			ширина водоохранной зоны	ширина водоохранной зоны		прибрежная защитная полоса	прибрежная защитная полоса		
Моря (части морей) и океаны									
Финский залив Балтийского моря	0050000011529900000030			500					На территории Ю и СПб Распоряжение № 75 от 19.10.2016. Протяженность береговой линии, на которой установлены ВЗ и ПЗП http://www.garant.ru/infocenter/docs/doc/40247047.html
Финский залив	0050000011529900000030			500	50				"Установление местоположения береговой линии (границы водного объекта), границ водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы Финского залива Балтийского моря в границах г. Крошггад в Крошггадском районе г. Санкт-Петербурга". Водоохранная зона устанавливается в соответствии с п.8 ст.65 Водного кодекса РФ для морей в размере 500 м. Прибрежная защитная полоса устанавливается в соответствии с п.11 ст.65 Водного кодекса РФ. Уклон берега 3 и более
Финский залив	0050000011529900000030			500	50				Договор от 01.06.2021г. № 01/06. "Определение местоположения береговой линии (границы водного объекта), уточнение местоположения границ водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы Финского залива Балтийского моря в границах Приморского района г.города Санкт-Петербурга". Водоохранная зона установлена в соответствии с п.8 ст.65 Водного кодекса РФ. Уклон берега 3 и более градусов.



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО СОХРАНЕНИЮ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Тел./факс: 8 (812) 339-45-00
E-mail: okn@lenobl.ru

26.05.2023 № 01-09-3430/2023-0-1

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «ИКТИН ГРУПП»

А.В. Човен

344002, Ростовская область,
г. Ростов-на-Дону, ул. Тургеневская,
д. 22/13, кв. 10

**Информация о наличии или отсутствии
объектов культурного наследия, включенных в единый государственный
реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры)
народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного
наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных,
мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25
Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов
(за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25
Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ**

На основании заявления от 03 мая 2023 года № б/н (вход. № 01-09-3430/2023 от 03 мая 2023 года) в отношении участков акватории зоны разлива нефтепродуктов ООО «Приморский торговый порт», площадью 140748,5 м², по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Приморское городское поселение» в 579 м на юго-запад от земельного участка с кадастровым номером 47:01:1324001:11,

(адрес земельного участка)

сообщаем:

1. Информация о наличии/отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - реестр), выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия:

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ осуществляется при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

70

Российской Федерации (далее – Реестр), выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, либо при условии соблюдения техническим заказчиком (застройщиком) объекта капитального строительства, заказчиками других видов работ, лицом, проводящим указанные работы, предусмотренных указанной статьей, требований по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

В границах участков акватории зоны разлива нефтепродуктов ООО «Приморский торговый порт», площадью 140748,5 м², по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Приморское городское поселение» в 579 м на юго-запад от земельного участка с кадастровым номером 47:01:1324001:11, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты культурного наследия, включенные в Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории Ленинградской области.

(информация об объектах либо их отсутствии)

2. Информация о расположении/частичном расположении/либо отсутствии расположения земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

Участки акватории зоны разлива нефтепродуктов ООО «Приморский торговый порт», площадью 140748,5 м², по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Приморское городское поселение» в 579 м на юго-запад от земельного участка с кадастровым номером 47:01:1324001:11, находятся вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

2.1. Описание режимов использования земельного участка (ограничения, обременения):

Участки акватории зоны разлива нефтепродуктов ООО «Приморский торговый порт», площадью 140748,5 м², по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Приморское городское поселение» в 579 м на юго-запад от земельного участка с кадастровым номером 47:01:1324001:11, не относятся к землям историко-культурного назначения, правовой режим которых регулируется земельным законодательством Российской Федерации и Федеральным законом № 73-ФЗ.

3. Информация о наличии/отсутствии данных о проведенных историко-культурных исследованиях:

Сведения о проведенных историко-культурных исследованиях в отношении Участки акватории зоны разлива нефтепродуктов ООО «Приморский торговый порт», площадью 140748,5 м², по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Приморское городское поселение» в 579 м на юго-запад от земельного участка с кадастровым номером 47:01:1324001:11, в комитете по сохранению культурного наследия Ленинградской области (далее – Комитет) отсутствуют.

4. Информация о необходимости/либо отсутствии необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

71

В отношении участков акватории зоны разлива нефтепродуктов ООО «Приморский торговый порт», площадью 140748,5 м², по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Приморское городское поселение» в 579 м на юго-запад от земельного участка с кадастровым номером 47:01:1324001:11, Комитет не располагает сведениями об отсутствии на данной, неосвоенной территории объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия.

Согласно ст. 28 Федерального закона № 73-ФЗ, в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

Историко-культурная экспертиза проводится до начала работ по сохранению объекта культурного наследия, землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03 августа 2018 года № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, Заказчику до проведения земляных, строительных и иных работ в соответствии со ст. 5.1, 28, 30, 31, 32, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ, п. 56 ст. 26 Федерального закона № 342-ФЗ необходимо:

- обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ на тех участках, которые располагаются на неосвоенной территории (лесные участки);

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

72

- предоставить в Комитет документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, объектов археологического наследия и (или) объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия Комитетом решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на выявленный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия);

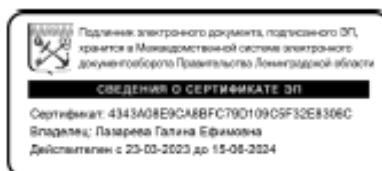
- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Дополнительная информация:

В соответствии со ст. 36 Федерального закона № 73-ФЗ земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня обнаружения такого объекта обязан направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Заместитель председателя комитета
по сохранению культурного наследия
Ленинградской области



Г.Е. Лазарева

Исп.: Н.С. Григорьева, (812) 539-45-11, ns_grigoreva@lenreg.ru

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	0033

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

73



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

А.В. Човену
(ООО «ИКТИН ГРУПП»)
eco25@iktingroupp.ru

19.05.2023 № 15-61/7349-ОГ

на № _____ от _____
О наличии/отсутствии ООПТ № 07520-
ОГ/61

Уважаемый Андрей Владимирович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «ИКТИН ГРУПП» от 10.04.2023 № 242 (далее – Письмо), представленное Вашим обращением от 11.04.2023 № 07520-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов общества с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» расположенный на территории морского порта Приморск (в районе причалов №№ 3, 4 ООО «Приморский торговый порт») Ленинградской области (далее – Объект) и в рамках установленных компетенций сообщает.

В соответствии с Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.11.2015 № 1219, Минприроды России является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере охраны окружающей среды, включая вопросы, касающиеся особо охраняемых природных территорий.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый Объект, с географическими координатами, указанными в Письме, не находится в границах ООПТ федерального значения.

В случае затрагивания указанным Объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные

Исп.: Арбузова К.С.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 40-19)

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

74

книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zapr_oso_v_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_territoriy_dalee_oo/

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

А.М. Яковлев



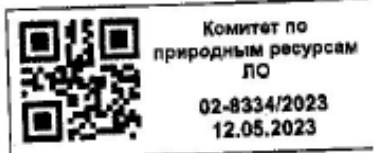
Инв. № подл.	0033	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
				ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ						75
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, пр. Растрелли, 2, лит. А
Почтовый индекс: 191124



ООО «Икгин Групп»

eco25@iktingroupp.ru

Рассмотрев Ваше обращение от 04.05.2023 № 29-12633, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области (далее – Комитет) в рамках своих полномочий сообщает следующее.

Сведения о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (далее - ООПТ) регионального значения Ленинградской области в границах испрашиваемого участка Комитетом предоставляются в рамках предоставления государственной услуги «предоставление сведений о наличии или отсутствии ООПТ регионального значения Ленинградской области в границах испрашиваемого участка» в соответствии с требованиями административного регламента (далее – Административный регламент).

В соответствии с пунктом 2.3 Административного регламента, заявление по установленной форме на получение государственной услуги с комплектом документов принимаются:

- 1) при личной явке:
 - а) в Комитете,
 - б) в филиалах, отделах, удаленных рабочих местах МФЦ ЛО,
- 2) без личной явки:
 - а) почтовым отправлением в Комитет,
 - б) в электронной форме через личный кабинет заявителя на ЕПУ или ПГУ ЛО.

Для предоставления государственной услуги необходимо подать документы на рассмотрение в Комитет одним из способов, установленных пунктом 2.3 Административного регламента.

Государственную услугу вы можете получить в электронной форме через портал государственных и муниципальных услуг Ленинградской области размещенный по адресу: www.gu.lenobl.ru.

Согласно представленным сведениям о местонахождении участка по объекту «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ООО «Приморский торговый порт»» (далее – Объект), указанный участок расположен вне границ планируемых к созданию особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области и их охранных зон.

Инт. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

76

В соответствии с частью 1 статьи 60 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» в целях охраны и учета редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов учреждаются Красная книга Российской Федерации и Красные книги субъектов Российской Федерации. Растения, животные и другие организмы, относящиеся к видам, занесенным в красные книги, повсеместно подлежат изъятию из хозяйственного использования.

Красная книга Российской Федерации учреждена постановлением Правительства Российской Федерации 19.02.1996 №158. Порядок ведения Красной книги Российской Федерации утвержден приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 23.05.2016 №306. Таким образом, по вопросам, связанным с редкими и находящимися под угрозой исчезновения объектами, занесенными в Красную книгу Российской Федерации необходимо обратиться в уполномоченный федеральный орган.

Постановлением Правительства Ленинградской области от 08.04.2014 №106 учреждена Красная книга Российской Федерации и утверждено Положение о порядке ведения Красной книги Ленинградской области. Приказом Комитета по природным ресурсам Ленинградской области от 11.03.2015 №21 (с изменениями) утвержден перечень (список) объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Ленинградской области.

Указанный перечень (список) объектов растительного мира доступен для ознакомления в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в том числе в справочных информационно-правовых системах, таких как «Консультант-Плюс» и «Гарант».

В соответствии со статьей 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации проектная документация объектов капитального строительства и результаты инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, подлежат экспертизе.

В соответствии с частью 1 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации не допускаются подготовка и реализация проектной документации без выполнения соответствующих инженерных изысканий.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 №20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» определен Перечень видов инженерных изысканий.

Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 31.12.2009 №624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» утвержден Перечень видов работ по инженерным изысканиям. В соответствии с подпунктом 4.5 раздела 1 указанного Перечня проводятся работы по изучению растительности и животного мира, в ходе которых также устанавливается наличие (отсутствие) видов растений, животных и других организмов, занесенные в Красные книги.

Учитывая изложенное, освоение земельного участка недопустимо без выполнения инженерно-экологических изысканий с проведением натурных обследований на предмет выявления мест обитания видов растений, животных и других организмов, занесенные в красные книги. При этом в компетенцию исполнительных органов государственной власти Российской Федерации и субъекта Российской Федерации не входит предоставление

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

77

информации, которая должна быть получена в рамках проведения инженерно-экологических изысканий.

В соответствии с положением о Порядке ведения Красной книги Ленинградской области в случае выявления местонахождения объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Ленинградской области, сведения о таких местонахождениях необходимо направить в Комитет.

Для предоставления информации об объектах животного мира, в том числе, занесенных в красные книги, вам необходимо обратиться в Комитет по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области.

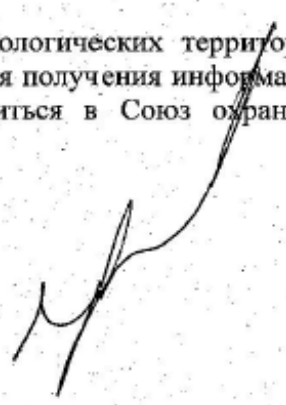
По имеющейся в Комитете информации, участок по Объекту находится вне границ водно-болотных угодий и вне границ ключевых орнитологических территорий.

Однако, поскольку водно-болотные угодья находятся в ведении Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, для получения информации по водно-болотным угодьям необходимо обращаться в Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

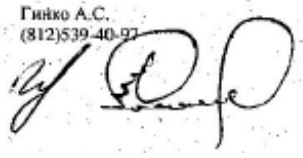
Программу по выделению ключевых орнитологических территорий Российской Федерации реализует Союз охраны птиц России. Для получения информации о ключевых орнитологических территориях вы можете обратиться в Союз охраны птиц России (<http://www.rbcu.ru/>).

Заместитель председателя Комитета

С.Б. Чхетия



Гинько А.С.
(812)539-40-97



Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

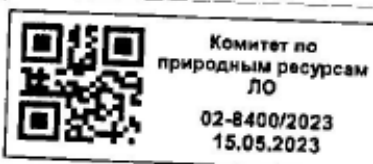
Лист

78



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191124
Телетайп: 121025 «Время»
Тел.: (812) 539-41-01



ООО «Иктин Групп»

eco25@iktingroupp.ru

Рассмотрев Ваше заявление от 05.05.2023, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, в районе причалов № 3, № 4 ООО «Приморский торговый порт», указанный участок расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области.

Заместитель председателя Комитета

С.Б. Чхетия

Гинко А.С.
(812)539-40-97

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

79

Администрация
муниципального образования
«Выборгский район»
Ленинградской области

ООО «ТехноТерра»

190031
г. Санкт-Петербург,
д.я 399.

**Комитет по управлению
муниципальным имуществом
и градостроительству**

188800, Ленинградская область
г. Выборг, ул. Северная, д.10
тел. 207-70, факс 219-35

25.11.2020 № А-10939

на № _____ от _____

КУМИГ администрации муниципального образования «Выборгский район» Ленинградской области на Ваше обращение о предоставлении сведений о районе расположения объекта «Капитальный ремонт палы №28 с переходным мостиком причалов №№3,4» сообщает, что в соответствии проектом генерального плана МО «Приморское городское поселение», на территории, в границах которой расположен указанный объект отсутствуют:

- существующие и проектируемые особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения;
- - охраняемые зоны особо охраняемых природных территорий местного значения;
- поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
- зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
- объекты культурного наследия местного значения включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятники истории и культуры) народов РФ, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия;
- природоохраняемые территории подзоны природоохраняемых территорий;
- округа санитарной охраны, территории лечебно-оздоровительной местности, курорты и рекреационные зоны;
- месторождения полезных ископаемых;
- зоны подтопления.

Также сообщаем, что данного объект расположен в санитарно-защитной полосе предприятия ООО «Приморский торговый порт».

Дополнительно сообщаем, что на территории Выборгского района Ленинградской области расположен один лицензированный объект размещения отходов вблизи г. Выборга. Эксплуатацию данного объекта осуществляет ООО «РАСЪМ», зарегистрированное по адресу: Ленинградская область, г. Выборг, ул. Крепостная, д. 23.

Председатель комитета

С.В. Колмак

Имя Колмак И И
Тел: (881378) 319-29

ВХ. № 1118

Интв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

80



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ВETERИНАРНОМУ И
ФИТОСАНИТАРНОМУ
НАДЗОРУ

(Россельхознадзор)

СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

ул. Швецова, д.12, Санкт-Петербург, 198095

тел.: 8 (812) 252-23-25, факс: 8 (812) 300-83-33

E-mail: clerks@ursn.spb.ru

<http://www.ursn.spb.ru>

Генеральному директору
ООО «Альтан»

Лопатину Р.И.

ул. Бухарестская, д. 8, лит. А, офис 554,
г. Санкт-Петербург, 192102

э/почта:
ird@altan.pro

06.07 2021 № 919-12

на № _____ от _____

Уважаемый Роман Игоревич!

Северо-Западное межрегиональное управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору (далее – Управление) в ответ на Ваше обращение от 08.06.2021 № 07С-07, зарегистрированное Управлением 21.06.2021 № 12/812, сообщает следующее.

На территории г. Приморска Выборгского района Ленинградской области скотомогильники, биотермические ямы и другие захоронения трупов животных не зарегистрированы.

Исполняющий обязанности
Руководителя Управления

О.Г.Емцев

Г.В.Полкова
1А, Казанский, (812) 320-27-10

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

81



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ

A20-06052

Эксплуатирующая организация: Общество с ограниченной ответственностью "Приморский торговый порт", 188910, Ленинградская область, Выборгский район, Приморская территория, Портовый проезд, д. 10, офис 116, ИНН 4704057515

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов":

Наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
1) Площадка по хранению и перевалке нефти	A20-06052-0001	21.07.2005	II класс
2) Площадка по хранению и перевалке нефти 2-я очередь	A20-06052-0002	19.06.2006	II класс
3) Площадка сливо-наливного терминала светлых нефтепродуктов	A20-06052-0003	14.04.2011	II класс
4) Группа резервуаров и сливо-наливных устройств	A20-06052-0004	19.01.2012	III класс
5) Продуктопровод мазута	A20-06052-0005	19.01.2012	III класс

Дата выдачи: "18" сентября 2018 г.

И.о. руководителя управления



А.А. Капаев

Серия А В № 437592

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

82

СВЕДЕНИЯ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ОПАСНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОБЪЕКТЫ

Объектом проведения идентификации опасных производственных объектов является Общество с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт».
(Наименование организации, ее структурных подразделений)

Адрес местонахождения организации в соответствии с ее учредительными документами:
188910, Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск.

Документы, рассмотренные при идентификации:

- структура предприятия;
- генеральный план расположения зданий и сооружений предприятия;
- сведения о применяемых технологиях основных и вспомогательных производств;
- спецификация установленного оборудования;
- документация на технические устройства, используемые на опасных производственных объектах;
- данные о количестве опасных веществ, обрабатываемых на производстве;
- учредительные документы предприятия;
- документы, подтверждающие право на осуществление лицензируемых видов деятельности и разрешений на применение соответствующего оборудования.

Организация ООО «ППП» имеет следующие разрешительные документы

№ п/п	Вид разрешительного документа	Наименование (лицензии, разрешения на применение), номер	Дата выдачи и срок действия	Кем выдано
1	2	3	4	5
1.	Лицензия	Лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности № ВХ-00-014569	Дата выдачи 10.02.2014 г. бессрочно	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Идентифицировано в составе организации всего пять ОПО

Перечень ОПО

1. Площадка по хранению и перевалке нефти, класс опасности II
2. Площадка по хранению и перевалке нефти 2-я очередь, класс опасности II
3. Площадка сливо-наливного терминала светлых нефтепродуктов, класс опасности II
4. Группа резервуаров и сливо-наливных устройств, класс опасности III
5. Продуктопровод мазута, класс опасности III

В составе организации (ее структурного подразделения) эксплуатируются:

Инд. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата
0033		
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

ППП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

83

2. ОПО «ПЛОЩАДКА ПО ХРАНЕНИЮ И ПЕРЕВАЛКЕ НЕФТИ 2-Я ОЧЕРЕДЬ», II, А20-06052-0002
 наименование объекта класс опасности рег. №

№ п/п	Наименование	Краткая характеристика опасности	Технические устройства, марка, рег.№, заводской №	Характеристика, год выпуска и год ввода в эксплуатацию, опасные вещества	Признак опасности
1.	Площадка по хранению и перевалке нефти 2-я очередь	Обращение опасного вещества	Стендер №№ СТ12-СТ17 (6 штук); заводские номера MLA 302, 303, 304, 402, 403, 404; тип RCMA 16" x50'FP Стендер №№ СТ23-СТ26 (4 штуки); тип «ATLANTIC» Ду 16", заводские номера 67506-1, 67506-2, 67506-3, 67506-4 Технологические трубопроводы	DN 400 мм Год выпуска - 2005 г. Ввод в эксплуатацию - 2006 г. DN 400 мм, Год выпуска - 2016 г. Год ввода в эксплуатацию - 2016 г. Нефть-ЛВЖ, взрывопожароопасное, токсичное вещество, количество на объекте 1070,27 т, диаметр технологического трубопровода нефти Ду 1020 мм, длина - 1482 м; диаметр технологического трубопровода нефти Ду 530 мм, длина - 220 м; диаметр технологического трубопровода нефти Ду 407 мм, длина - 187 м. Дизельное топливо - малотоксичная горючая жидкость 4-го класса опасности, количество на объекте 789,6 т, диаметр технологического трубопровода дизельного топлива Ду 1020 мм, длина - 808,01 м, диаметр технологического трубопровода дизельного топлива Ду 720 мм, длина - 816,57 м	2.1



1-й заместитель генерального директора

Вольнец С.В.
Ф.И.О.

подпись

Карпенков В.А. Ф.И.О. должностного лица	 подпись	Класс опасности и количество ОПО			
Северо-Западное Управление Ростехнадзора регистрирующего органа	10 НОЯ 2016 дата	Класс I —	Класс II 1	Класс III —	Класс IV —

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

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

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

84



ПРИМОРСКИЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ

Общество с ограниченной ответственностью
 «Приморский торговый порт» (ООО «ПТП»)
 Почтовый адрес: а/я 25, почтовое отделение,
 наб. Лебедева, д. 1Б, Выборгский р-он,
 Ленинградская область, РФ, 188910
 Местонахождение: Портový проезд, дом 10,
 Приморский массив местность,
 Выборгский район, Ленинградская область, РФ, 188910
 Тел./факс +7 (81378) 78 763, 78 736, 78 915
 факс: +7 (812) 337 28 20
 e-mail: secretary@ptport.ru
www.ptport.ru

ОКПО 70650573, ОГРН 1044700880762,
 ИНН 4704057515/КПП 470450002

ПРИКАЗ

от 29 10 2017 года

№ 341

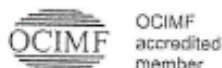
г. Приморск

«О введении в действие Плана ПЛРН»

В связи с завершением разработки Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти (ПЛРН) в зоне ответственности Общества с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» (ООО «ПТП»), в целях установления порядка выполнения мероприятий по предупреждению чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефти (ЧС (Н)), поддержанию в постоянной готовности сил и средств для ликвидации ЧС (Н), в соответствии с требованиями:

- Федерального закона от 30 ноября 1995 г. N 187-ФЗ "О континентальном шельфе Российской Федерации";
- Федерального закона от 31 июля 1998 г. N 155-ФЗ "О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации",
- Федерального закона от 23 ноября 1995 г. N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе",
- Постановления Правительства Российской Федерации №1189 от 14.11.2014 г. «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»,
- Постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 г. N 794 "О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций",

На основании положительного заключения Государственной экологической экспертизы Балтийско-Арктического морского управления Росприроднадзора №4 от 20.12.2017г, утвержденного приказом Руководителя Балтийско-Арктического морского управления Росприроднадзора ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ № 15-Э от 22.12.2017г. **п р и к а з ы в а ю:**



Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	0033

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата


ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

85

1. Ввести в действие с 01.01.2018г. и принять к исполнению «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Общества с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» (План ПЛРН ООО «ПТП») (далее по тексту – План).
2. Определить срок действия Плана – 5 лет.
3. Начальнику производственно-технического отдела Дрочкову В.В. внести соответствующие изменения в перечень нормативной документации, действующей в ООО «ПТП».
4. Референту Шукиной С.В. данный приказ довести до сведения всех руководителей отделов ООО «ПТП» и лиц, указанных в приказе.
5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор



С.В. Волюнец

Н.Б. Качалов
тел.345



OCIMF
accredited
member

2

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	0033

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Лист

86



ПРИМОРСКИЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ

ПРИКАЗ № 94

«14» марта 2023 г.

г. Приморск

**О внесении изменений в приказ от 29.12.2017 №341
«О введении в действие Плана предупреждения и ликвидации разливов
нефти и нефтепродуктов Общества с ограниченной ответственностью
«Приморский торговый порт»**

На основании пункта 3 приложения №8 к Постановлению Правительства РФ от 12.03.2022 №353 «Об особенностях разрешительной деятельности в Российской Федерации в 2022 и 2023 годах», пункта 6 статьи 5 Федерального закона от 13.07.2020 №207-ФЗ «О внесении изменений в статью 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» п р и к а з ы в а ю:

1. Пункт 2 приказа от 29.12.2017 №341 «О введение в действие Плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Общества с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» изложить в следующей редакции:

«2. Определить период действия «Плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Общества с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» с 01.01.2018 до 31.12.2023.».

2. В остальном приказ от 29.12.2017 №341 «О введение в действие Плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Общества с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» оставить без изменений.

3. Ведущему специалисту по промышленной безопасности и производственному контролю Д.А. Сергееву в срок до 23.03.2023 обеспечить доведение настоящего приказа до ПАСФ, привлекаемых к выполнению работ по АРН в рамках договорных отношений.

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

87

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу
(наименование органа, выдавшего лицензию)

**ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами**

Л
О
Д
0
3
2
4
2
В
Э

Выдана **Обществу с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт»**
(субъект предпринимательской деятельности, получивший)
(ООО «ПТП»)

ОГРН 1044700880762

в лице **генерального директора - Гершенко Андрея Викторовича**
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ **добыча подземных вод для
водоснабжения предприятия**

Участок недр расположен **Ленинградская область, Выборгский район,
МО «Приморское городское поселение», в 4,8 км на юго-восток от п. Приморска**
(наименование населенного пункта,
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 3,9

Участок недр имеет статус **горный отвод - ЗСО I пояса** (не прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии **13.12.2031 года**
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации

РОСНЕДРА
 Департамент по недропользованию
 по Северо-Западному федеральному округу
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
25 февраля 2013г.
 № 824
 Подпись уполномоченного Регистратора
Григорьев (Ф.И.О.)

Ильинская И.О.

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 4 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 4 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 7 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
 местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 7 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения Документы, подтверждающие право землепользования - 1 л.

(название документов, количество страниц)

Санитарно-эпидемиологическое заключение ТОУ Роспотребнадзора по Ленинградской области в Выборгском районе от 17.12.2012 г. № 47.05.02.000.М.000606.12.12 - 2 л.

Уполномоченное должностное лицо
 органа, выдавшего лицензию
 Начальник Департамента по недропользованию
 по Северо-Западному федеральному округу



(ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)
Малютин Евгений Иванович

Евгений Иванович Малютин
 17 февраля 2013г.

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ В. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

Технические условия № 10 на электроснабжение по объекту: «Нефтеналивные причалы №№ 3, 4. Инв.№ 12320. Электромонтаж ГТС. Техническое перевооружение».

1. Проектом предусмотреть точки подключения для проектируемого оборудования ЭХЗ ГТС от следующих электроустановок:

1.1. Точки подключения для оборудования ЭХЗ ГТС технологических площадок причалов №№ 3, 4, палов №№ 15 - 28, подходной эстакады Э-5 выполнить от РУ-0,4 кВ КТП-11 от резервных автоматических выключателей первой секции шин 0,4 кВ 5QF In = 100А и второй секции шин 0,4 кВ 13QF In = 160А. Проверить расчетом номинальные характеристики установленных автоматических выключателей, при необходимости проектом предусмотреть их замену.

1.2. Точки подключения для оборудования ЭХЗ ГТС подходной эстакады Э-4 и причала № 5 выполнить от РУ-0,4 кВ КТП-10 непосредственно от шин первой секции 0,4 кВ и второй секции шин 0,4 кВ.

2. Категория электроснабжения - первая, общая установленная мощность не более 100 кВт. По КТП-11 устанавливаемая мощность 50 кВт и по КТП-10 устанавливаемая мощность 50 кВт.

3. Проектом предусмотреть установку распределительных щитов с АВР для электроснабжения станций катодной защиты со степенью защиты не ниже IP65 для наружной установки в количестве двух единиц. Один щит с АВР установить снаружи служебного здания с ТП-9 (КТП-11) и второй щит с АВР снаружи здания насосной станции с ТП-7 (КТП-10). Проектом предусмотреть в щитах с АВР пускозащитную аппаратуру расчетного номинала на вводах и на отходящих линиях.

4. Проектом предусмотреть прокладку кабельных линий с медными жилами для электроснабжения щитов с АВР по существующим кабельным конструкциям причалов №3, №4, №5, по конструкциям зданий и сооружений, проектом предусмотреть установку дополнительных кабельных конструкций на зданиях и сооружениях и на кабельных эстакадах для прокладки кабельных линий электроснабжения щитов с АВР. Длину, сечение и марку силовых кабельных линий для электроснабжения проектируемых щитов с АВР определить проектом.

5. Проектом предусмотреть электроснабжение станций катодной защиты в количестве 16 единиц для защиты ГТС технологических площадок причалов №№ 3, 4, палов №№ 15 - 28, подходной эстакады Э-5 от щита с АВР устанавливаемого снаружи служебного здания с ТП-9 (КТП-11). Прокладку кабельных линий с медными жилами электроснабжения станций катодной защиты выполнить по существующим кабельным конструкциям причалов №№ 3, 4 и подходной эстакады Э-5. Подвод кабельных линий от кабельных конструкций до станций СКЗ выполнить в металлической изолированной гофре. Длину, сечение и марку силовых кабельных линий для электроснабжения проектируемых станций СКЗ определить проектом. Проектом предусмотреть на каждую СКЗ отдельную кабельную линию электроснабжения но не более двух станций СКЗ на одной кабельной линии электроснабжения.

6. Проектом предусмотреть электроснабжение станций катодной защиты в количестве 16 единиц для защиты ГТС подходной эстакады Э-4 и причала № 5 от щита с АВР устанавливаемого снаружи здания насосной станции с ТП-7 (КТП-10). Прокладку кабельных линий с медными

Инв. № подл.	0033					Подп. и дата
Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	
ПТП/ИНК-ПД-133-П23-ПЗ						Лист 91

жилами электроснабжения станций катодной защиты выполнить по существующим кабельным конструкциям и в железобетонном коробе причала №5, по существующим кабельным конструкциям подходной эстакады Э-4. Прокладку кабельных линий до боновой площадки со стороны подходной эстакады Э-4 выполнить по существующим кабельным конструкциям и в железобетонном коробе причала № 5. С другой стороны боновой площадки выполнить по существующей кабельной эстакаде и существующей эстакаде вспомогательного трубопровода к открытку причала №5, проектом предусмотреть на эстакаде вспомогательного трубопровода установку закрытого короба из оцинкованной стали расчетного сечения. Подвод кабельных линий от кабельных конструкций до станций СКЗ выполнить в металлической изолированной гофре и в земле в металлических трубах из оцинкованной стали или в трубах ПНД. Длину, сечение и марку силовых кабельных линий для электроснабжения проектируемых станций СКЗ определить проектом. Проектом предусмотреть на каждую СКЗ отдельную кабельную линию электроснабжения но не более двух станций СКЗ на одной кабельной линии электроснабжения.

7. Проектом предусмотреть прокладку кабельных линий от станций СКЗ до защищаемых сооружений ГТС по существующим и проектируемым кабельным эстакадам, в трубах из оцинкованной стали.

8. Проектом предусмотреть установку станций СКЗ во взрывоопасных зонах во взрывозащищенном исполнении, станции устанавливаемые вне взрывоопасных зон должны иметь степень защиты не ниже IP65.

9. Проектом предусмотреть электроснабжение блоков контроля ЭХЗ сооружений ГТС устанавливаемых на паллах №№ 15 - 28 от силовых распределительных коробок питания гаков. Проектом предусмотреть замену установленных коробок питания гаков с дополнительным вводом во взрывозащищенном исполнении для электроснабжения блоков контроля ЭХЗ. Блоки контроля ЭХЗ устанавливаемые на паллах №№ 15 - 28 предусмотреть во взрывозащищенном исполнении.

10. Заземление проектируемого оборудования ЭХЗ ГТС и металлоконструкций выполнить согласно с ГОСТ 30331.1-2013, ПУЭ (6 и 7 издание).

11. Предусмотреть затраты на пуско-наладочные работы вновь смонтированного и вновь подключенного электрооборудования согласно гл. 1.8. ПУЭ.

12. Срок действия технических условий 36 месяцев.

Главный энергетик

Э.Ф. Талипов

Инв. № подл.	0033
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПТП/ИНК-ПД-133-ПЗ-ПЗ

Лист

92