«Шымкент қаласы, Қапал батыр көшесі, Өндірістік, № 121 А мекенжайында орналасқан «Petrol Lux» ЖШС мұнай базасын кеңейту» жұмыс жобасы бойынша

18.09.2024 ж. № ЭЦБРК-0013/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Petrol Lux» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«DeltaМунайГаз» ЖШС

Тараз қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шымкент қаласы, Қапал батыр көшесі, Өндірістік, № 121 А мекенжайында орналасқан «Petrol Lux» ЖШС мұнай базасын кеңейту» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Экспертный центр БРК» ЖШС берді.

«Экспертный центр БРК» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ ЭЦБРК-0013/24 от 18.09.2024 г.

по рабочему проекту
«Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: в г.Шымкент ул.Капал батыра,территория Өндіристік №121А»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Petrol Lux»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «DeltaМунайГаз»

г. Тараз

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: в г.Шымкент ул.Капал батыра,территория Өндіристік №121А» выдано ТОО «Экспертный центр БРК».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Экспертный центр БРК».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А».

Настоящее заключение выполнено на основании договора № ЭЦБРК-0013-01 от 15.07.2024 года, заключенному с ТОО «Petrol Lux».

1.1. Категория: III Категория

1.2. Класс опасности: Не классифицируемый

1.3. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Petrol Lux».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «DeltaМунайГаз», государственная лицензия 17-ГСЛ № 016740, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата города Алматы», дата выдачи - 23.08.2018 года, категория – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку ПСД «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А» от 31.01.2024 года, утвержденное директором ТОО «Petrol Lux» Әуез Е.Б.;

архитектурно-планировочное задание № KZ10VUA00839337 от 15.02.2023 года, выданное ГУ «Управление архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Шымкент»;

акт на право частной собственности на земельный участок, кадастровый номер земельного участка – 19-309-049-695, площадь земельного участка 3,0545 га, местоположение участка – г. Шымкент, ул. Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А, выданный Шымкентским городским отделением Южно-Казахстанского филиала РГП «НПЦ земельного кадастра», № 141663 от 21.05.2013 г.;

письмо ТОО «Petrol Lux» от 25.06.2024 года № 74 о рассмотрении рабочего проекта без сметной документации «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А»;

письмо ТОО «Petrol Lux» от 25.06.2024 года № 71 о финансировании по объекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А» за счет собственных средств ТОО «Petrol Lux»;

письмо ТОО «ТОО «Petrol Lux» от 25.06.2024 года № 73 о начало строительства - III квартал 2024 года;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А», выполненный ТОО «Инженерные изыскания» (государственная лицензия ГСЛ № 002675 от 12 января 2001 года) в октябре 2023 года;

технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях по объекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А», выполненный ТОО «ASSYL GROUP KZ» (государственная лицензия № 17014039 от 04 августа 2017 года) в октябре 2023 года;

техническое заключение по техническому обследованию надежности и устойчивости несущих конструкции зданий и сооружений по объекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенного по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А» от 11.04.2024 года № 17, выполненный ТОО «Универсал Юг», свидетельство об аккредитации № KZ16VWC00170445 от 26.06.2023 г., выданное РГУ «Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение государственной экологической экспертизы от 31.07.2024 года № KZ89VDC00105266 на раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А», выданное ГУ «Управление развития комфортной городской среды города Шымкент»;

согласование рабочего проекта «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А» с ТОО «Petrol Lux» от 25.06.2024 года № 74.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

СОСТАВ ПРОЕКТА

Том 1		Отчет по инженерным изысканиям
Том 2		Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям
Том 2.1	03/2024-Ш/Н-ПП	Паспорт проекта
Том 2.2	03/2024-Ш/Н-ОПЗ	Общая пояснительная записка
Том 2.3	03/2024-Ш/Н-ПОС	Проект организации строительства
Том 3	03/2024-Ш/Н-ГП	Генеральный план
Том 4	03/2024-Ш/Н-ТХ	Технология производства
Том 5	03/2024-Ш/Н-АС	Архитектурно-строительные решения
Том 6	03/2024-Ш/Н-НПС	Наружные сети пожаротушения
		Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А», разработан ТОО «Каз Гранд Эко Проект» (государственная лицензия № 01591Р от 15.08.2013 года)

5.4 Цель и назначение объекта:

Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» в городе Шымкент предусмотрена с целью увеличения хранения нефтепродуктов. Расширение предусматривает строительство резервуарного парка из двух резервуаров объемом 2000 м^3 с соответствующими технологическими трубопроводами.

5.4 Существующее положение

Существующий объект резервуарного парка светлых нефтепродуктов ТОО «Petrol Lux» в городе Шымкент, Енбекшинский район, Туркестанской области находится в рабочем состоянии и имеет следующие здания и сооружения:

- резервуарный парк из 6-ти резервуаров емкостью V=1000м³ каждый, резервуарами емкостью V=75 м3 каждый, всего 15 шт, два резервуара емкостью 2000 м³ ; Общая вместимость резервуарного парка составляет V= 11800 м³, относится к категории - IIIб. По степени пожарной опасности категория – А;
- железнодорожная эстакада слива на 5 постов предназначена для одновременного слива с пяти железнодорожных цистерн оборудована установками герметичного нижнего слива типа УСНП-150-6м. Сливоналивные узлы оснащены фланцевыми шаровыми. Для односторонней эстакады предусмотрен тупиковый путь с установкой в конце его лебедки ТЛ-5;
- насосная станция для приема и слива светлых нефтепродуктов из железнодорожных цистерн и налива в автоцистерны. В насосной установлены три сливных насоса YB2-160L-4 производительностью -160 м3/час. и два наливных насоса YG150-250 производительностью -90 м3/час. По степени пожарной опасности насосная относится к категории – А;
- станция полуавтоматического налива предназначена для налива в автоцистерны, на двух островках. Отгрузка нефтепродуктов производится двумя насосами УНЖ-6-100-АС-01 производительностью - 90м3/час и насосами АСН-80-АС-01 производительностью 30м3/час. По степени пожарной опасности относится к категории Д;
- противопожарные емкости предназначены для пожаротушения. Вертикальные резервуары для воды емкостью V=400 м³. Общая вместимость резервуаров V=800 м³;
- насосная станция пожаротушения предназначена для подачи воды в сеть противопожарного водопровода с требуемым напором и расходом. По надежности действия насосная станция пожаротушения относится к II-ой категории. По степени пожарной опасности к категории - Д. Производительность насосной станции принята по максимально секундному расходу воды на пожаротушение, который составляет Q=30л/сек и напор H=50м.

В насосной станции пожаротушения установлены многоступенчатые вертикальные насосы марки К100-65-250а с характеристиками Q=90м³/ч H=67м, 1- рабочий, 1- резервный. А также установлены для специального пожаротушения вертикальные насосы марки К100-65-250 с характеристиками Q=90м³/ч H=80м 1- рабочий, 1- резервный. Работа насосной станции предусмотрена без постоянного обслуживающего персонала. Управление работой насосов автоматическое. Для пуска и управления насосов в помещение НС установлен шкаф управления насосной станцией ШУН;

- противопожарный водопровод - существующие резервуары производственного водоснабжения по 400 м3 - 2 штук, насосная пожаротушения с кольцевым противопожарным водопроводом;
- производственный водопровод (В3) предназначен для подачи воды к пожарным резервуарам. Надземный водопровод выполнен из стальных электросварных труб Ø125х3,2мм с антикоррозийной изоляцией;
- канализация хозяйственно-бытовых стоков, отвод хоз.бытовых стоков от административно-бытового корпуса выполнен в двухкамерный септик.
- административно-бытовой корпус;
- молниеотводы с осветительными прожекторами в количестве 2 шт;
- здание КПП;
- надворный туалет на 1 очко;
- здание котельной.

Проезды и площадки территории, существующие с учетом технологического и противопожарного обслуживания.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка

Участок расположен на юго-восточной окраине города Шымкент в районе ШНОС, на левом берегу реки Бадам, по улице Капал батыра, территория Ондиристик №121А.

Природно-климатические условия района строительства:

Таблица 6.А

Климатический подрайон	IV-Г
Температура воздуха в С:	
абсолютная максимальная	+ 44
абсолютная минимальная	-- 30,3
наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	- 14,3
наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98	- 17,76
наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92	- 16,9
наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98	- 32,6
Средняя продолжительность отопительного сезона, сут.	136
Средняя высота снежного покрова, мм	22,4
Количество осадков за ноябрь-март, мм	368
Преобладающее направление ветра декабрь-февраль	В
Преобладающее направление ветра за июль-август	В
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам в январе, м/сек	6,0
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/сек	2,4
Район по весу снегового покрова	III
Нормативное значение веса снегового покрова, кПа	0,8
Район по давлению ветра	III
Нормативное значение ветрового давления, кПа	1,0
Нормативная базовая скорость ветра м/сек	40
Средняя глубина проникновения нулевой изотермы в почву, см	100-150
Район сейсмоактивный	7 баллов

Климатическая характеристика района работ приводится по результатам наблюдений метеорологической станции г. Шымкент. Район относится к IV-Г климатическому подрайону.

Инженерно – геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенного по адресу: г. Шымкент ул. Капал батыра, территория Ондиристик №121А» составлен в октябре 2023 году, государственная лицензия № 002675 от 12.01.2001 года.

В геолого-литологическом строении площадки, до глубины 11,8 м принимают участие аллювиально-пролювиальные средне-верхнечетвертичные отложения представленные суглинком и галечником, а в юго-западной части территории, на площадке резервуаров, с мощной (до 3,8 м) линзой песка пылеватого.

С поверхности земли вскрыта почва из суглинка кориччневого макропористого, слабогумусированного, с корнями травянистой растительности, мощностью 0,2 м. В юго-западной частитерритории навалы насыпного грунта, из суглинкас включениями гравия и строительного мусора до 30%, слежавшийся, неоднородный, с мримесями мазута, высотой 1,5 м.

В литологическом разрезе принято, три инженерно-геологических элемента:

ИГЭ №1 – суглинок светло-коричневый, высокопористый, высокой консистенции, просадочный, мощносью 1,0-7,8 м. Тип грунтовых условий по просадачности – первый. Начальное просадочное давление Psi=15 8 кПа.

ИГЭ №2 – галечниковый грунт с песчаным заполнителем до 30%, маловлажный, вскрытой мощности 4,6-6,8 м.

ГЭ №3 – песок пылеватый маловлажный, мощностью 3,1-3,8 м.

Показатели физико-механических свойств грунтов

Таблица 6.Б

ИГЭ	Наименование грунтов	Наименование характеристик	Влажность на границе раскатывания %	Влажность на границе текучести %	Природная влажность, %	Удельный вес скелета грунта, г/см^3	Объемный вес грунта, г/см^3	Удельный вес г/см^3	Коэффициент пористости	Пористость %	Степень влажности доли ед.	Сцепление кПа	Угол внутреннего трения, градус	Модуль деформаций при естеств. влажности, МПа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Суглинок просадочный	Н PI PII	19,0	28,3	9,0-23,0	1,49	1,65	2,71	0,83	45,2	0,19-0,51	7	25	3,3-6,9
2	Галечниковый	Н PI PII				1,62	2,21	2,16/2,17						34,6
3	Песчаный	Н PI PII			13,2-13,3	1,55	1,75	2,68	0,74	42,4	0,19-0,51			8,7

Н-нормативные характеристики.

PI- расчетные характеристики по несущей способности, при доверительной вероятности-0,95.

PII- расчетные характеристики по деформациям, при доверительной вероятности-0,85.

Грунты площадки по содержанию легко- и среднерастворимх солей, до глубены 2,0 м, незасолены. Величина сухого остатка составляет 0,049-0128%.

Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 для бетонов марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 и для бетона на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ22266-94 неагрессивные. Нормативное содержание CL=140 мг/кг.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта составляет: для суглинков – 63 см, глубина проникновения 0°С в грунт для суглинка 1,10 м.

Грунтовые воды на исследованной территорий до глубины бурения 11,8 м не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Нормативные требования

Проект генерального плана расширение нефтебазы ТОО "Petrol Lux" в г.Шымкент разработан в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РК:

- СН РК 2.02-03-2023 и СП РК 2.02-103-2012* (по состоянию на 01.08.2018) «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»;
- СН РК 3.01-03-2011, СП РК 3.01-103-2019 (по сост. На 06.11.2019) «Генеральные планы промышленных предприятий»;
- ГОСТ 21.508-93 (изд.2003) «Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов»;
- ГОСТ 21.204-93 (изд.2003) «Условные графические обозначения и изображения элементов генеральных планов и сооружений транспорта»;
- Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности» №439 от 23.06.2017 года.
- Приказ Министра по инвестициям и развитию №342 от 30.12.2014 года. Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов в нефтехимической и нефтеперерабатывающей областях, нефтебаз и автозаправочных станций.

Существующее положение

Существующая нефтебаза ТОО «Petrol Lux» расположена в юго-восточной части гор. Шымкента на территории бывшего Шымкентского фосфорного завода. Объект зарегистрирован по адресу: гор.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, №121А. Производственной деятельностью нефтебазы является прием, хранение и отпуск светлых нефтепродуктов. Прием нефтепродуктов осуществляется с железнодорожных цистерн на существующем железнодорожном тупике, а отпуск – в автоцистерны, а также тару и железнодорожные вагоно-цистерны. На территории нефтебазы находятся:

- существующий резервуарный парк емкостью 11125 м^3;
- железнодорожная сливо-наливная эстакада на 5 вагоноцистерн;
- насосная станция светлых нефтепродуктов;
- сливо-наливная станция на 4 автомашины;
- два пожарных водоема емкостью 400 м^3 каждый;
- насосная станция пожаротушения;
- административно-бытовой корпус;
- проходная;
- трансформаторная подстанция;
- элементы благоустройства.

Существующий резервуарный парк состоит из 15 наземных горизонтальных резервуаров для хранения нефтепродуктов емкостью 75 м^3 каждый, и 6 вертикальных наземных резервуаров емкостью по 1000 м^3, два вертикальных резервуара емкостью V=2000 м^3 каждый . Общая вместимость резервуарного склада 11800 м^3, категория склада IIIб. В 6-ти вертикальных резервуарах производится хранение высокооктановых и низкооктановых бензинов (4 резервуара) и дизельного топлива (2 резервуара). В горизонтальных резервуарах хранятся нефтепродукты. Территория огорожена глухим железобетонным ограждением высотой 2,0м, вокруг резервуаров имеется обвалование. По территории нефтесклада проложены надземные трубопроводы нефтепродуктов, соединяющие резервуары хранения с железнодорожной эстакадой, насосной станцией, станцией налива в автоцистерны. Вокруг резервуарного парка имеется противопожарный проезд с гравийным покрытием. Покрытие находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены.

Согласно заданию на проектирование, выданного ТОО «Petrol Lux», на участке, принадлежащем заказчику, планируется произвести расширение склада нефтепродуктов с увеличением емкости хранения до 15125м3 за счет установки двух вертикальных резервуаров емкостью 2000 м3 каждый, с категорией склада IIIа. Резервуары подключаются в существующую схему оборота нефтепродуктов с использованием имеющихся сооружений, железнодорожной эстакады, пожарных водоемов и станции

пожаротушения, технологической насосной станции и автодорог, а также инженерных сетей. Все сооружения находятся в рабочем состоянии и не требуют проведения ремонта.

Генеральный план

Чертежи раздела «Генеральный план» разработаны согласно Заданию на проектирование и с учетом существующей ситуации района строительства и расширения. Участок расположен в промышленной зоне. Санитарно-защитная зона для ТОО «Petrol Lux», относящегося к III классу опасности объекта, в соответствии с СанПиН №237 от 17.04.15 принята 300 м. Ближайшие жилые дома находятся от склада нефтепродуктов на расстоянии более 1000 м. Соседние сооружения промзоны находятся на расстоянии не менее 30-40 м от сооружений склада нефтепродуктов. Принятые расстояния соответствует Техническому регламенту "Общие требования пожарной безопасности №437 от 23.06.2017 года.

Площадь участка, принадлежащего Заказчику, составляет по Госакту 3,0545 га. Участок кадастровым номером 19-309-049-695 принадлежит Заказчику на правах частной собственности с целевым назначением его - для проектирования и строительства нефтебазы и подъездных железнодорожных путей. Под строительство двух резервуаров общей емкостью 4000 м^3 на территории нефтесклада по Госакту выделен условный участок площадью 2146 м^2, по которому рассчитаны показатели ТЭП для раздела ГП.

Генеральный план разработан на основе топографической съемки, выполненной в октябре 2023 года ТОО «ASSYLHOLDING», Государственная лицензия № 16012469. Система координат местная, система высот – балтийская. Абсолютные отметки участка строительства 617,23 – 617,37 м. На выделенном в условных границах участке располагаются 2 вертикальных цилиндрических резервуара емкостью 2000 м3 каждый для хранения дизельного топлива и технологические коммуникации.

Генеральный план решен с учетом технологической взаимосвязи всех объектов строительства и реконструкции, внешних транспортных связей, противопожарных и санитарных норм. Разбивочный план выполнен с размерной привязкой, которая производится от базисной линии, проходящей по линии обвалования существующего резервуарного парка. Все размеры на разбивочном плане и высотные отметки указаны в метрах. За отметку 0,000 приняты отметки каре проектируемых резервуаров, равные 617,30 м.

Проектируемые резервуары размещены на площадке строительства и реконструкции с учетом противопожарных норм, на расстоянии 15 м друг от друга. Вокруг каждого резервуара предусмотрено железобетонное обвалование высотой 1,0 м.

План организации рельефа выполнен локально с учетом отметок прилегающей территории и существующей дороги, исходя из надземного расположения резервуаров на подушке из утрамбованной ПГС. План выполнен методом проектных отметок с учетом обеспечения водоотвода с поверхности территории. Водоотвод на участке открытого типа и осуществляется за счёт проектируемого уклона площадок с дальнейшим выпуском на незастроенную территорию. Проектные уклоны не превышают допустимых пределов и обеспечивают сток поверхностных вод от сооружений.

Технические показатели по генплану

Таблица 6.1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол в пределах участка	%
1	2	3	4	5
1	Площадь участка по Госакту	га	3,0545	

2	Площадь участка в условных границах	м²	2146,0	100,0
3	Площадь застройки	м²	370,0	17,2
4	Площадь покрытий всего,	м²	1467,0	68,4
	в том числе:			
	Тротуарное покрытие	м²	15,0	-
	Покрытие каре	м²	660,0	-
	Отмостка	м²	312,0	-
5	Площадь озеленения	м²	309,0	14,4

6.2.2 Технология производства

Общие сведения

Резервуарный парк является долговременным капитальным сооружением повышенной пожароопасности и взрывоопасности, строительство, расширения и эксплуатация которого регламентируется соответствующими нормами, правилами и инструкциями.

При разработке раздела ТХ были учтены требования нормативных документов, действующих на территории РК, в том числе:

- Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности» №439 от 23.06.2017 года;
- СН РК 2.02-03-2023 и СП РК 2.02-103-2012* (по состоянию на 01.08.2018) «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»;
- СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;
- «Правила по технике безопасности и промышленной санитарии при эксплуатации нефтебаз и автозаправочных станций»;

Технология производства

Технологическая часть расширения резервуарного парка ТОО «Petrol Lux» в г. Шымкент разработана в соответствии с Заданием на проектирование, выданным дирекцией предприятия, а также на основании Технического заключения по обследованию площадки строительства наземных резервуаров и существующих коммуникаций.

Проектом предусматривается строительство двух наземных вертикальных резервуаров емкостью 2000 м^3 каждый для хранения и отпуска дизельного топлива. Общая вместимость резервуарного парка после расширения составит 15125 м^3 с учетом существующего парка хранения нефтепродуктов. Категория нефтебазы IIIа. Режим работы по отпуску нефтепродуктов - дневное время суток.

Основными технологическими объектами проектирования являются:

- вертикальные стальные цилиндрические резервуары РВС-2000 объемом 2000 м^3 каждый, рассчитанным на рабочее давление до 1,6 МПа, диаметром 15,18 м и высотой 11,92 м;
- технологическое трубопроводы и арматура.

Резервуары установлены на кольцевые железобетонные фундаменты, армированные в 2 ряда арматурой А III-12. Для обеспечения устойчивости резервуара, последние закреплены к фундаментам в упорной части анкерными болтами по всему периметру резервуара.

Оборудование резервуаров принято серийное, изготавливаемое заводами по соответствующим ГОСТам. Каждый резервуар оснащён следующим оборудованием:

1) коренные задвижки стальные 30С41НЖ ду100, 50;
2) дыхательный клапан КДС-1500/200;
3) аварийный клапан АК-500;
4) замерный люк ЛЗ-150;

5) хлопуши с боковым управлением ХП-150В-2 шт;
6) плавающее заборное устройство – П34-15;
7) пеногенератор ППСС-600-2 шт;
8) люк-лаз-ЛЛ600х900;
9) люк-световой –ЛС-500;
10) прибор замера уровня «Струна-М»;
11) сигнализаторы уровня «СУЖ-1»
12) приемо-раздаточные и монтажные патрубки.

В соответствии с нормативными требованиями наружная поверхность резервуаров очищается от ржавчины, жировых и прочих загрязнений и окрашивается следующим образом:

1. Грунтовка ГФ-021 ТУБ-10-164 -1 слой;
2. Грунтовка ГФ-021 (тонкий технологический слой Б-0,5 расхода) -1 слой.
3. Эмаль ПФ-115 -2 слоя или эмаль ХВ-15 ТУБ-10-1301-78-2 слоя.

Для защиты внутренней поверхности резервуаров от коррозии проектом предусмотрено покрытие стенок эмалью ХС-5132/ТУ-6-10-11-19-12/79.

Проектируемые технологические трубопроводы согласно проекту подключены к существующим коммуникациям путем врезки в последние.

Трубы для нефтепродуктов приняты стальные, электросварные, прямошовные по ГОСТ 8732-78*. Согласно СП РК 2.02-103-2012* технологические трубопроводы прокладываются надземно на низких опорах. Высота опор на расстоянии от планировочной отметки земли до верха траверсы принята не менее 0,5 м. Расстояние между отдельно стоящими опорами под трубопроводы принято 6 м.

Надземные трубопроводы и арматура защищаются от атмосферной коррозии лакокрасочным покрытием толщиной не менее 0,2 мм, наносимыми на очищенную от ржавчины и окалины, обезжиренную поверхность грунтовкой ГФ/021 ТУБ-10-1642 в 1 слой и эмалью ХВ 15 ТУ 10-1301-78 в 2 слоя.

Показатели по разделу ТХ

Тип склада нефтепродуктов - железнодорожно-распределительный;
Категория склада по вместимости – III-а:
Вместимость резервуарного парка – 15125 м3;
Коэффициент оборачиваемости резервуаров – 25.

Противопожарные мероприятия

Проектом предусмотрены мероприятия, направленные на снижение риска возникновения пожаров и других чрезвычайных ситуаций, а именно:

- планировка территории способствует быстрому обслуживанию потребителей без заторов;
- выдержаны противопожарные разрывы между зданиями, сооружениями и проектируемыми резервуарами;
- резервуары подключены к системе пожаротушения от существующих пожарных водоемов;
- вокруг проектируемых резервуаров устраивается обвалование.

6.2.3 Объемно-планировочные и конструктивные решения

Рабочий проект **«**Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: в городе Шымкент улица Капал батыра, территория Өндірістік №121А» включает следующие виды работ:

- строительство расходных резервуаров РВС (вертикальных) дизельного топлива по 2000 м^3 каждый, в количестве 2 шт;

- строительство технологических трубопроводов и соответствующей запорно-предохранительной арматуры.

Резервуарный парк

Сооружение относится II (нормальной) технически не сложной степени ответственности; степень огнестойкости - II; класс функциональной пожарной опасности - Ф 5.1; категория по пожароопасности - А.

Резервуарный парк из двух вертикальных надземных резервуаров на 2000 м^3 каждый, предназначен для стационарного хранения нефтепродуктов, технологических смесей и других жидкостей плотностью до 1 т/м^3. Строительство предусмотрено рядом с существующей базой хранения из надземных резервуаров. Парк запроектирован в насыпи высотой 0,80 м от планировочной отметке земли.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 2000 м^3, диаметром - 15,18 м, заводского изготовления.

За относительную отметку 0,000 принят уровень планировочной отметки земли. Основанием фундаментов является уплотненная подушка толщиной 1,5 м из песчано-гравийной смеси.

Фундамент под днище резервуара – монолитная железобетонная плита диаметром 17,18 м, толщиной 400 мм из бетона С15/20 W4 F50 на сульфатостойком цементе с армированием в верхней и нижней зоне фундамента плоскими сетками из стержней диаметром 12 мм, шагом 300 мм, диаметром 10 мм, шагом 400 мм. Класс арматуры А400 и А240 по ГОСТ 34028-2016. Закладные детали для крепления резервуара предусмотрены равномерно по 45° в количестве –и штук в верхней части плиты. Под фундаментное кольцо предусматривается песчано-гравийная смесь с послойным уплотнением слоями по 150 мм с доведением объемного скелета грунта до 1,65 т/м^3, шириной 15,165 м толщиной – 1,50 мм.

крупнозернистый песок толщиной 100 мм, полиэтиленовая пленка толщиной не менее 0,2 мм по гравийно-песчаной подушке.

Гидроизоляция по верх фундаментной плиты, из супесчаного грунта толщиной 100 мм влажностью не более 3% перемешанного с вяжущим (жидкие нефтяные битумы, гудроны, мазуты) веществом 8-10% от объема.

Лестница стальная - косоуры из швеллера с параллельными гранями полок №16 ГОСТ 8240-97, проступи из стального рифленого профиля толщиной 5 мм. ГОСТ 19903-2015. Ограждение из уголка стального равнополочного горячекатаного ГОСТ 8509-93.

Технологические трубопроводы

Технологические трубопроводы предусмотрены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78 и применяются для транспортировки для диз. топлива -Ø159х4,5 мм. Технологические трубопроводы запроектированы надземные на стальных опорах. Высота опор по уклону трубопровода. Стойки и ригель опоры запроектированы из стальных гнутых квадратных профилей ГОСТ 30245-2003 сечением 80х3 мм.

Основанием фундаментов является уплотненная подушка толщиной 1,5 м из песчано-гравийной смеси.

Фундаменты монолитные железобетонные, плитные с размером 1200х700х700(h) мм из бетона С15/20; W4; F75 на сульфатостойком цементе с армированием плоской сеткой в верхней зоне на обрезе фундамента арматурой класса А400 диаметром 12 мм по ГОСТ 34028-2016. Под подошвой фундаментов выполняется подготовка из бетона класса С8/10 толщиной 100 мм.

Антипросадочные мероприятия

Для устранения просадочных свойств грунта, проектом предусматривается замена просадочной толщи грунта на песчано-гравийную смесь толщиной 1,5 м с послойным уплотнением с помощью виброкатков массой 8,0 тонн послойно 200-300 мм до плотности

грунта в основании не менее 1.65 т/м³. По периметру сооружений предусматривается бетонная отмостка шириной не менее 1,0 м и толщиной 100 мм.

Обратная засыпка пазух фундаментов предусматривается местным непучинистым грунтом с послойным уплотнением.

Антикоррозийная защита

Антикоррозийная защита строительных конструкций выполняется согласно СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Необетонированные закладные детали железобетонных конструкций и соединительные элементы защищаются металлическим цинковым покрытием толщиной 50-60 мкм. Все металлические конструкции окрашиваются пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76* по глифталевой грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, общей толщиной не менее 55 мкм, по подготовленной поверхности.

Антисейсмические мероприятия

Разработка проектной документации выполнена с учетом сейсмичности площадки строительства и категории грунтов по сейсмическим свойствам. На участке строительства сейсмичность района строительства составляет 7 баллов. Категория грунта по сейсмичности - II. Конструирование основных несущих элементов выполнено в соответствии с требованиями СН РК 2.03-30-2017* «Строительство в сейсмических зонах».

Противопожарные и специальные мероприятия

Общие требования пожарной безопасности соответствуют требованиям СН РК 2.02-01-2014 (с изм.на 07.08.2018 г) «Пожарная безопасность зданий и сооружений» предусмотрены ранее, в существующем объекте.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Автоматическая пожарная сигнализация

Система автоматической пожарной сигнализации существующая предназначена для своевременного обнаружения очага возгорания на защищаемом объекте с выдачей звукового и светового сигналов как по месту так и на пульте пожарной сигнализации,установленном в операторной административно- бытового здания.

Автоматизация технологической системы

Система автоматического отключения в случае аварии в поизводственно-технологическом процессе существующая. В случае загазованности включаются в производственных цехах включаются все вытяжные и приточные вентиляторы и останавливаются все насосы и другие исполнительные механизмы, а в случае пожара останавливается весь технологический процесс и включается насосы пожаротушения путем подачи команды от системы аварийного отключения на шкаф управления насосами пожаротушения в виде сигнала.

Противопожарные емкости

Противопожарные емкости существующие предназначены для пожаротушения. Вертикальные резервуары для воды емкостью V=400 м³. Общая вместимость резервуаров V=800 м³. Объем пожарных резервуаров расчитан на объем воды на нужды автоматического пожаротушения и охлаждения вертикальных резервуаров.

Насосная

Насосная предназначена для приема и слива светлых нефтепродуктов из железнодорожных цистерн и налива в автоцистерны. В насосной установлены три сливных насоса YB2-160L-4 производительностью - 160 м^3/час и два наливных насоса YG150-250 производительностью -90 м^3/час. По степени пожарной опасности - к категории А.

Станция полуавтоматического налива

Станция полуавтоматического налива предназначена для налива в автоцистерны, на двух островках. Отгрузка нефтепродуктов производится двумя насосами УНЖ-6-100-

АС-01 производительностью - 90м^3/час и насосами АСН-80-АС-01 производительностью 30м^3/час. По степени пожарной опасности - к категории Д.

Противопожарные емкости

Противопожарные емкости предназначены для пожаротушения. Вертикальные резервуары для воды емкостью V=400 м³. Общая вместимость резервуаров V=800 м³.

Насосная станция пожаротушения

Насосная станция пожаротушения существующая предназначена для подачи воды в сеть противопожарного водопровода с требуемым напором и расходом. По надежности действия насосная станция пожаротушения относится к II-ой категории. По степени пожарной опасности - к категории Д. Производительность насосной станции принята по максимально секундному расходу воды на пожаротушение который составляет Q=30л/сек и напор H=50 м.

В насосной станции пожаротушения установлены многоступенчатые вертикальные насосы марки К100- 65-250а с характеристиками Q=90 м³/ч H=67м 1 рабочий, 1 резервный. А также установлены для спец.пожаротушения вертикальные насосы марки К100-65-250 с характеристиками Q=90 м³/ч H=80 м 1 раб. 1 резервный. Работа насосной станции предусмотрена без постоянного обслуживающего персонала. Управление работой насосов автоматическое. Для пуска и управления насосов в помещение НС установлен шкаф управления насосной станцией ШУН.

Противопожарный водопровод

Источником производственного водоснабжения - существующие резервуары производственного водоснабжения по 400м^3- 2 шт., насосная пожаротушения с кольцевым противопожарным водопроводом.

Производственный водопровод

Производственный водопровод (В3) предназначен для подачи воды к пожарным резервуарам. Надземный водопровод выполнен из стальных электросварных труб Ø125х3,2 мм с антикорроизийной изоляцией.

Канализация хозяйственно бытовых стоков

Отвод хоз.бытовых стоков от административно-бытового корпуса предуматривается в двух камерный септик.

Установленная мощность резервуарного парка хранения светлых нефтепродуктов составляет 54873,0 тонн/год. Поставляется, бензин Аи-92, Аи-95 дизельное топливо ДТ, удовлетворяющая всем нормативным требованиям Республики Казахстан. Пропускная способность резервуарного парка составляет 54873,0 тонн/год, с реконструкцией пропускная способность увеливается до 89153 тонн/год.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

С целью обеспечения безопасной эксплуатации склада нефтепродуктов, предупреждения аварий, обеспечения готовности к локализации и ликвидации их последствий необходимо соблюдать требования в области промышленной безопасности, охраны труда, промышленной санитарии и пожарной безопасности.

Эксплуатация склада нефтепродуктов является производственно - технологическим процессом, сопровождающимся возможным возникновением аварийных ситуаций: пожара, взрыва, природных катаклизмов, террористического акта. Для предупреждения чрезвычайных ситуаций, соблюдения правил промышленной безопасности предусмотрены инженерно - технические мероприятия.

Противопожарные расстояния между зданиями и сооружениями, предусмотренные на генплане, не противоречат требованиям СН РК 2.02-03-2012* и СП РК 2.02-103-2012 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы», СН РК 3.01-01-2013, СП РК 3.01-101-2013. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских

населенных пунктов.

Планировка территории исключает возможность скопления паров нефтепродуктов. Системой водостоков обеспечивается водоотвод и защита территории от попадания талых и ливневых вод.

При проектировании проездов и пешеходных путей обеспечена возможность проезда пожарных автомобилей к зданиям и сооружениям.

Количество эвакуационных выходов, длина и ширина эвакуационных путей не противоречат требованиям СН РК 2.02-01-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», МСН 2.02-01-97 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Работники, обслуживающие нефтесклад, должны иметь инструкцию по безопасному ведению технологических процессов, безопасному обслуживанию и эксплуатации технологического оборудования.

Мероприятия по охране труда и технике безопасности

При производстве всех строительно-монтажных работ проектом указаны требования СН РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», ГОСТ 12.3.002-75* (СТ СЭВ 1728-89), ГОСТ 23 407-78 (ГОСТ 12.4.050-89), предусмотрена технологическая последовательность производственных операций.

В зонах потенциально действующих опасных производственных факторов предусмотрены сигнальные ограждения, удовлетворяющие требованиям ГОСТ 23407-78.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

На период строительства санитарно-защитная зона не устанавливается.

Согласно Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду №246 от 13.06.2021 г. п.12 п.п.2 объект относится к III категории. Категория определена оператором самостоятельно согласно Экологическому кодексу Республики Казакстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК статьи 12 п.4.

Выводы: Негативное воздействие на окружающую среду на объекте будет незначительным.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Область применения санитарно-эпидемиологической экспертизы-производственный объект.

Заключение Государственной экологической экспертизы ГУ «Управление развития комфортной городской среды города Шымкент» № KZ89VDC00105266 от 31.07.2024 года.

Площадь участка, принадлежащего Заказчику, составляет по Госакту 3,0545га. Участок кадастровым номером 19-309-049-695 принадлежит Заказчику на правах частной собственности с целевым назначением его - для проектирования и строительства нефтебазы и подъездных железнодорожных путей. Под строительство двух резервуаров общей емкостью 4000 м^3 на территории нефтесклада по Госакту выделен условный участок площадью 2146 м^2.

Представленные образцы продукции - не требуется.

Согласно проекта площадь земельного участка общая - 3,0545 га.

Производственной деятельностью нефтебазы является прием, хранение и отпуск светлых нефтепродуктов. Прием нефтепродуктов осуществляется с железнодорожных цистерн на существующем железнодорожном тупике, а отпуск – в автоцистерны, а также тару и железнодорожные вагоно-цистерны. На территории нефтебазы находятся:

- существующий резервуарный парк емкостью 11125 м^3;
- железнодорожная сливо-наливная эстакада на 5 вагоноцистерн;
- насосная станция светлых нефтепродуктов;

- сливо-наливная станция на 4 автомашины;
- два пожарных водоема емкостью 400 м^3 каждый;
- насосная станция пожаротушения;
- административно-бытовой корпус;
- проходная;
- трансформаторная подстанция;
- элементы благоустройства.

Существующий резервуарный парк состоит из 15 наземных горизонтальных резервуаров для хранения нефтепродуктов емкостью 75 м^3 каждый, и 6 вертикальных наземных резервуаров емкостью по 1000 м^3, два вертикальных резервуара емкостью V=2000 м^3 каждый. Общая вместимость резервуарного склада 11800 м^3, категория склада IIIб. В 6-ти вертикальных резервуарах производится хранение высокооктановых и низкооктановых бензинов (4 резервуара) и дизельного топлива (2 резервуара). В горизонтальных резервуарах хранятся нефтепродукты. Территория огорожена глухим железобетонным ограждением высотой 2,0м, вокруг резервуаров имеется обвалование. По территории нефтесклада проложены надземные трубопроводы нефтепродуктов, соединяющие резервуары хранения с железнодорожной эстакадой, насосной станцией, станцией налива в автоцистерны. Вокруг резервуарного парка имеется противопожарный проезд с гравийным покрытием. Покрытие находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены.

Согласно заданию на проектирование, выданного ТОО «Petrol Lux», на участке, принадлежащем заказчику, планируется произвести расширение склада нефтепродуктов с увеличением емкости хранения до 15125 м^3 за счет установки двух вертикальных резервуаров емкостью 2000 м^3 каждый, с категорией склада IIIа. Резервуары подключаются в существующую схему оборота нефтепродуктов с использованием имеющихся сооружений, железнодорожной эстакады, пожарных водоемов и станции пожаротушения, технологической насосной станции и автодорог, а также инженерных сетей. Все сооружения находятся в рабочем состоянии и не требуют проведения ремонта.

Для работников предусмотрены санитарно-бытовые помещения в существующей АБК (гардеробные, душевые, санитарные узлы, комната приема пищи).

Водоснабжение, канализация, отопление существующие.

Предусмотрено противопожарный водопровод, канализация хозяйственно бытовая, сброс сточных вод предусмотрено в двух камерный септик.

На период эксплуатации ливневые стоки по лоткам поступают в очистные сооружения модульного типа, затем в емкости накопители-резервуар, далее используется для полива твердых покрытии, а зимой вывозится в места согласованные с СЭС

Подземные воды на глубине 10 метров не вскрыты.

В проекте предусмотрены мероприятие по охране окружающей среды-почвы, подземных вод, атмосферного воздуха. Приведены перечень источников ЗВ, валовые выбросы, расчет водопотребления и водоотведения, образование отходов, класс опасности.

Источников ионизирующего излучения и ЭМП не имеется.

Уровень шума и вибрации на границе СЗЗ не превышает ПДУ.

Санитарно- защитная зона для проектируемого объекта установлено 100метров класс объекта согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению СЗЗ»-утв.приказом МНЭ РК №237 от 20.03.2015 года

Жилые дома расположены на расстоянии 643 метров согласно проекта.

Санитарно-защитная зона на период строительства СЗЗ не устанавливается, класс объекта не определяется.

В проекте предусмотрен раздел охраны окружающей среды, соблюдение мероприятий по ТБ и охране труда, по ЧС на период и эксплуатации .

Рабочий проект «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенного по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А» согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения» - утвержденный приказом МНЭ РК от 28.02. 2015 года №174 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов утвержденный приказом МНЭ РК №237 от 20.03.2015 года соответствует.

6.6 Организация строительства

Состав рабочего проекта в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» содержит раздел:

пояснительная записка;

краткая характеристика строительной площадки, зданий и сооружений;

технология и организация строительного производства;

определение продолжительности строительства.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-101-2013, часть 1, СН РК 1.03-102-2014, часть 2 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, здания и сооружений».

Продолжительность строительства составляет 5,0 месяцев.

Начало проведения работ по рабочему проекту «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А» - III квартал 2024 года.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения рабочего проекта «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А» внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка

1. В ОПЗ представлены сведении по текущему состоянию участка реконструкции.
2. Добавлены сведения по состоянию существующего резервуарного парка.
3. Указана санитарно-защитная зона и противопожарные разрывы между сооружениями склада.

Генеральный план

4. В общих указания внесены изменения.
5. В Экспликацию зданий и сооружений в графе указаны площади зданий и сооружений.
6. Размеры участков указаны проектируемых резервуаров. Обозначено обвалование, переходные мостики, указано сечение обвалования.
7. Проставлены расстояния между проектируемыми резервуарами и до существующих резервуаров.
8. Проставлены нулевые отметки резервуаров и отметки каре.
9. Указаны уклоны каре резервуаров .
10. Представлена деталь сопряжения каре и обвалования.

Технология производства

11. В общих указания внесены изменения.
12. Топливораздаточные колонки на чертежах обозначены.
13. Лестницы для выхода на крышу резервуаров показаны.

14. На плане ТХ-2 показано обвалование для резервуара 1.1.,1.2.
15. Расстояние от резервуаров до дороги показано. 9,0 метров.
16. Даны отметки прокладываемых трубопроводов.
17. На технологической схеме показано оборудование поз.11,12,13,14.
18. В экспликацию оборудования внесены изменения.
19. Представлен опросной лист на оборудование резервуаров.
20. В спецификацию добавлены опоры для прокладки трубопроводов.

7.2 Оценка проектных решений

Уровень ответственности – II (нормальный) уровень ответственности (приказ МНЭ РК от 28.02.2015 г. №165).

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Материалы инженерных изысканий содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Строительные конструкции, материалы приняты отечественных товаропроизводителей, в соответствии с реализацией государственной программы импортозамещения, при отсутствии отечественных аналогов - зарубежных товаропроизводителей.

Принятые решения с учетом внесения изменений соответствует санитарным нормативным требованиям по санитарной, экологической, производственной безопасности.

Основные технические показатели

Таблица 7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные по проекту	Рекомендуемые к утверждению
1.	Площадь участка	га	3,0545	3,0545
2.	Площадь участка в условных границах	м^2	2146,0	2146,0
3.	Площадь застройки	м^2	370,0	370,0
4.	Площадь покрытий	м^2	1467,0	1467,0
5.	Площадь озеленения	м^2	309,0	309,0
6.	Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 м^3	шт.	2	2
7.	Общая вместимость резервуарного парка после реконструкции	м^3	15125	15125
8.	Нормативная продолжительность строительства	месяц	5,0	5,0

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по	Номер аттестата	Результат (соответствует

			аттестату)		или не соответствует нормам)
1	Генеральный план	Шаимова Гулнар Бакытбековна	градостроительства	KZ24VJE00074746 от 06.06.2022 г.	Соответствует
2	Архитектурно-строительная часть	Бисенбаева Баян Даниловна	архитектура	KZ96VJE00069861 от 15.10.2021 г.	Соответствует
3	Ведущий эксперт	Фоменко Ольга Ивановна	конструктивная часть	KZ38VJE00075852 от 15.08.2022 г.	Соответствует
4	Технологическая часть	Лукстина Лариса Анатольевна	технологическая часть (в зависимости от назначения объекта)	KZ84VJE00060668 от 25.12.2020 г.	Соответствует
5	Наружные сети пожаротушения	Бейсенова Захира Мелисовна	инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ73VJE00027207 от 18.06.2012 г.	Соответствует

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений, рабочий проект «Расширение нефтебазы ТОО «Petrol Lux» расположенной по адресу: г.Шымкент, ул.Капал батыра, территория Ондиристик, № 121 А» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению с основными техническими показателями, указанными в таблице 7.1.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Petrol Lux» в соответствии с условиями договора № ЭЦБРК-0013-01 от 15.07.2024 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче в производство работ, рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. Рабочий проект предоставляется на утверждение не позднее 15 календарных дней после получения положительного заключения экспертизы.

5. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМ

1. «Шымкент қаласы, Қапал батыр көшесі, Өндірістік, № 121 А мекенжайында орналасқан «Petrol Lux» ЖШС мұнай базасын кеңейту», жұмыс жобасына сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.1 кестеде көрсетілген техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 15.07.2024 жылғы № ЭЦБРК-0013-01 шарттың талаптарына сәйкес, растығы «Petrol Lux» ЖШС кепілдік етеді.

3. Бекітуге және өндіріске ұсыну кезінде, жұмыс жобасының осы сараптама қорытындысына сәйкестігі тексерілуі қажет.

4. Жұмыс жобасы 15 күнтізбелік күннен кешіктірмей сараптаманың оң қорытындысын алғаннан кейін бекітуге берілуі тиіс.

5. Тапсырыс беруші, құрылысты жүргізу кезінде, отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, құрылыс құрастырмаларын және материалдарын кеңінен пайдалануы керек.

Исенгельдин А.Н. (Директор)

Бисенбаева Б.Д. (Эксперт)

Лукстина Л.А. (Эксперт)

Бейсенова З.М. (Эксперт)

Шаимова Г.Б. (Эксперт)

Фоменко О.И. (Эксперт)

Документ Id	e88e5837-fde4-40f4-8694-dfeea97b773c
Номер и дата документа	ЭЦБРК-0013/24 от 18.09.2024
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** БИСЕНБАЕВА БАЯН ДАНИЛОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр БРК" 2024.09.18 23:12:40 43CC0CD19C9EB92EB211F7070E4D2AA51FC032C0 ЛУКСТИНА ЛАРИСА АНАТОЛЬЕВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр БРК" 2024.09.18 23:13:30 6CE0182C7CA59515B66EFB7118DA58E9514E30CE БЕЙСЕНОВА ЗАХИРА МЕЛИСОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр БРК" 2024.09.18 23:14:22 2F658245ED60C49F86BBB8A3D23F7BD504268C22 ШАИМОВА ГУЛНАРА БАКЫТБЕКОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр БРК" 2024.09.18 23:19:45 102E91E45C1F0D2550337C5DFD634F8AC184336E ФОМЕНКО ОЛЬГА ИВАНОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр БРК" 2024.09.18 23:21:40 1D51635FD0B96B17DAE835292AFE18C14F9412EE **Подписано:** ИСЕНГЕЛЬДИН АСКАР НАУАНОВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр БРК" 2024.09.18 23:23:31 3EE248973D1B6A3D489283CEF40B296676E27DA5

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.