

ЗАДАНИЕ

ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОВОС

**ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВА
ВИСОКОЕФЕКТИВНА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛА НА КОМБИНИРАН ПАРОГАЗОВ
ЦИКЪЛ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛО И ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ В ПОЗЕМЛЕН
ИМОТ 35883.509.231 ПО КК НА ГР. КАМЕНО, ОБЩ. КАМЕНО**

Име на проекта:	ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВА ВИСОКОЕФЕКТИВНА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛА НА КОМБИНИРАН ПАРОГАЗОВ ЦИКЪЛ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛО И ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ В ПОЗЕМЛЕН ИМОТ 35883.509.231 ПО КК НА ГР. КАМЕНО, ОБЩ. КАМЕНО
Вид документ:	ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА /ДОВОС/
Възложител:	„СЪСТЕЙНАБЪЛ ЕНЕРДЖИ ПРОДЪКШЪН“ ЕООД Представявано от изпълнителния директор Валентин Златев Адрес: гр. София, ул. „Дамян Груев" № 17-19 Тел.: , E-mail: margaritaevgenieva@abv.bg Лице за връзка: Маргарита Ралчева
Версия:	Второ издание след проведени консултации
Дата на издаване на първо издание:	Ноември, 2024 година
Дата на издаване на второ издание:	Януари, 2025 година

Съдържание

ВЪВЕДЕНИЕ.....	4
1. ПОДРОБНА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ	5
1.1 ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНТАКТ С ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.....	5
1.2 ОПИСАНИЕ НА ФИЗИЧНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ.....	5
1.3 НЕОБХОДИМИ ПЛОЩИ ПО ВРЕМЕ НА ФАЗАТА НА СТРОИТЕЛСТВО И ФАЗАТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯ.....	8
1.4 ОПИСАНИЕ НА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРОИЗВОДСТВЕНИЯ ПРОЦЕС. ВИД И КОЛИЧЕСТВО НА ПОЛЗВАНИТЕ СУРОВИНИ И МАТЕРИАЛИ, В Т.Ч. НА ОПАСНИТЕ ВЕЩЕСТВА ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ №3 НА ЗООС, КОИТО ЩЕ БЪДАТ НАЛИЧНИ В ПРЕДПРИЯТИЕТО/СЪОРЪЖЕНИЕТО И КАПАЦИТЕТ НА СЪОРЪЖЕНИЯТА ЗА ТЯХНОТО СЪХРАНЕНИЕ И УПОТРЕБА	9
1.5 ВИД И КОЛИЧЕСТВО НА ОЧАКВАНИТЕ ОТПАДЪЦИ И ЕМИСИИ ПО ВРЕМЕ НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА НА ОБЕКТА/ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ.....	11
2. АЛТЕРНАТИВИ ЗА ОСЪЩЕСТВЯВАНЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ	13
3. ХАРАКТЕРИСТИКА НА ОКОЛНАТА СРЕДА, В КОЯТО ЩЕ СЕ РЕАЛИЗИРА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ. ПРОГНОЗА ЗА ВЪЗДЕЙСТВИЕ В Т.Ч. КУМУЛАТИВНО	13
3.1 КЛИМАТ, АТМОСФЕРЕН ВЪЗДУХ	13
3.2 ВОДИ	17
3.3 ЗЕМИ И ПОЧВИ	22
3.4 ЗЕМНИ НЕДРА, ПОДЗЕМНИ ПРИРОДНИ БОГАТСТВА.....	24
3.5 РАСТИТЕЛНОСТ, ЖИВОТИНСКИ СВЯТ, ЗАЩИТЕНИ ТЕРИТОРИИ И ЗОНИ	25
3.6 ЛАНДШАФТ	27
3.7 ВРЕДНИ ФИЗИЧНИ ФАКТОРИ.....	27
3.8 ОТПАДЪЦИ	29
3.9 ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА	30
3.10 НЕДВИЖИМО КУЛТУРНО НАСЛЕДСТВО	34
3.11 ЗДРАВНО-ХИГИЕННИ АСПЕКТИ НА ОКОЛНАТА СРЕДА	34
4. ЗНАЧИМОСТ НА ВЪЗДЕЙСТВИЯТА ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕИЗБЕЖНИТЕ И ТРАЙНИ ВЪЗДЕЙСТВИЯ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА В РЕЗУЛТАТ ОТ СТРОИТЕЛСТВОТО И ЕКСПЛОАТАЦИЯТА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ, КОИТО МОГАТ ДА СЕ ОКАЖАТ ЗНАЧИТЕЛНИ И КОИТО ТРЯБВА ДА СЕ РАЗГЛЕДАТ ПОДРОБНО В ДОКЛАДА ЗА ОВОС, В Т.Ч. СЛУЧАИТЕ ПО ЧЛ.99 Б ВЪВ ВЪРЗКА С ЧЛ.109, АЛ.4 ОТ ЗООС	35
4.1 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ	36
4.2 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ПОВЪРХНОСТНИТЕ ВОДИ.....	36
4.3 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ЗЕМИТЕ И ПОЧВИТЕ	37
4.4 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ЗЕМНИТЕ НЕДРА И ПОДЗЕМНИТЕ ВОДИ.....	37
4.5 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ РАСТИТЕЛНОСТТА, ЖИВОТИНСКИЯ СВЯТ И ЗАЩИТЕНИТЕ ТЕРИТОРИИ	38
4.6 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ЛАНДШАФТА	38
4.7 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ НЕДВИЖИМО КУЛТУРНО НАСЛЕДСТВО	38
4.8 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ОТ ОТПАДЪЦИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА	38
4.9 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ОТ ВРЕДНИ ФИЗИЧНИ ФАКТОРИ.....	39
5. ПРОВЕДЕНИ КОНСУЛТАЦИИ.....	39
6. СТРУКТУРА НА ДОКЛАДА ЗА ОВОС – ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ	41
7. ЕТАПИ, СРОКОВЕ, ФАЗИ НА РАЗРАБОТВАНЕ НА ДОВОС	52
8. ДРУГИ УСЛОВИЯ И ИЗИСКВАНИЯ.....	53

ВЪВЕДЕНИЕ

Настоящото Задание за определяне обхвата и съдържанието на доклад за оценка на въздействието върху околната среда (ДОВОС) на инвестиционно предложение за **Изграждане на нова високоефективна електроцентрала на комбиниран парогазов цикъл за производство на топло и електроенергия в поземлен имот 35883.509.231 по КК на тр. Камено, община Камено, област Бургас** се разработва на основание чл.95, ал.2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и чл.10, ал.1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ДВ, бр.62/2022.), писмо на РИОСВ-Бургас, изх.№ ПД-2126 /12/02.10.2024год. и в съответствие с Указания на МОСВ за оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционни предложения.

Настоящото задание е съобразено и с постъпилите становища от община Камено /изх. №69-00-404/23.10.2024/, становище на РЗИ -Бургас /изх. № 25-799-1/01.11.2024/, и становище на БДЧР /изх. № 26-00-1045/18.10.2024.

Съгласно действащата нормативна уредба, основните цели на Заданието за обхват и съдържание на доклада за ОВОС са:

- да определи наличието и характера на въздействията, които предвижданията на инвестиционното предложение могат да окажат върху околната среда;
- да определи кое от тези въздействия е значимо и се нуждае от подробно разглеждане в доклада за ОВОС;
- да подпомогне процеса на взимане на решения по ОВОС и стимулира на ранен етап на инвестиционното предложение консултации между инвеститорът и компетентните органи.

В процеса на подготовка на Заданието са извършени изискващите се по чл.95, ал.3 от ЗООС консултации със специализирани ведомства, организации и представители на обществеността чрез съобщения до местните власти, разпространение на кратко описание на инвестиционното предложение, писма и въпросници до органи и организации с отношение към инвестиционното предложение и молба за становище и коментар.

Резултатите от проведените консултации са коментирани в настоящото Задание, като копия от получените отговори са представени в приложение към него. Получените след процедиране на настоящото Задание, становища и коментари ще бъдат отразени в доклада за ОВОС.

Настоящото задание е съставено от екипа, на който е възложено разработването на ДОВОС.

1. ПОДРОБНА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

1.1 ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНТАКТ С ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

„СЪСТЕЙНАБЪЛ ЕНЕРДЖИ ПРОДЪКШЪН“ ЕООД, ЕИК 207913165

Пълен пощенски адрес: п.к. 1606, гр. София, ул. „Дамян Груев" № 17-19

Лице за контакти: Маргарита Ралчева, Експерт, Екология и ЗБУТ

Имейл: margaritaevgenieva@abv.bg

1.2 ОПИСАНИЕ НА ФИЗИЧНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Предмет на ОВОС е инвестиционно предложение за изграждане на Нова високо ефективна електроцентрала на комбиниран парогазов цикъл за производство на топло- и електроенергия в ПИ 35883.231 по КК на гр. Камено, община Камено, наричана за краткост по-долу централата/новата централа.

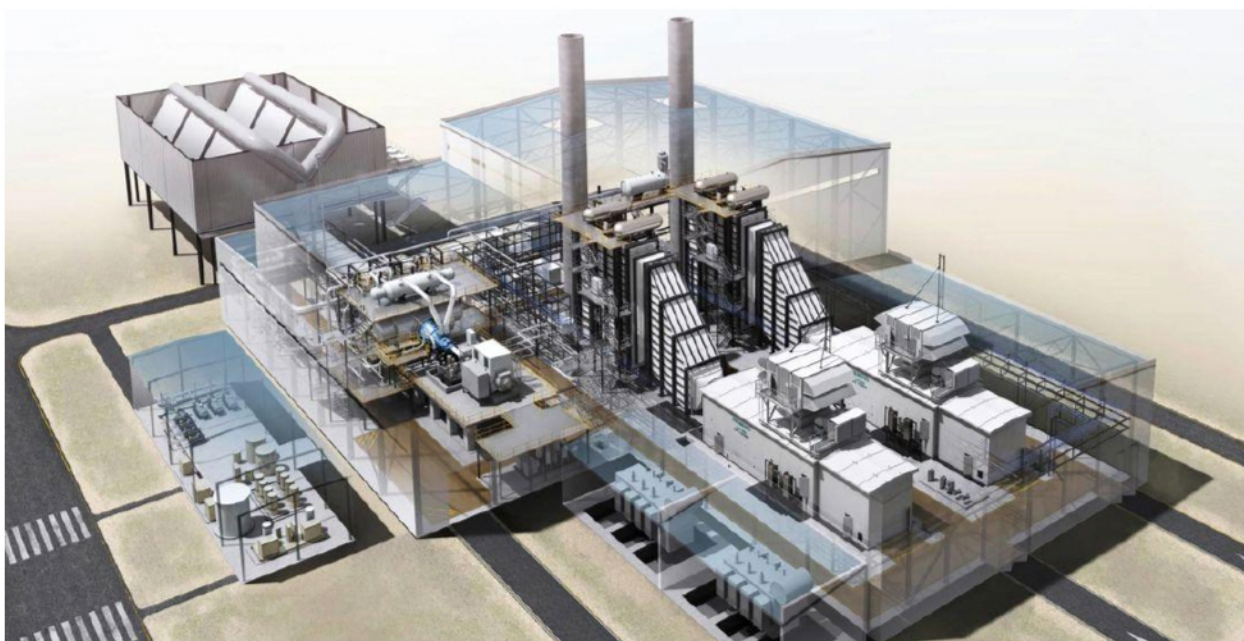
Касае се за инвестиционно предложение, насочено към увеличаване ефективността на производство на топло- и ел-енергия за нуждите на Лукойл Нефтохим Бургас.

Основните физически характеристики на инвестиционното предложение са:

- местоположение – на площадката на Лукойл Нефтохим;
- предназначение – производство на електро- и топлоенергия;
- площ на имота – 65 184 m²;
- предназначение на имота – урбанизиран;
- начин на трайно ползване – за друг вид производствен, складов обект;
- собственост на имота – частна, на юридически лица.

Централата включва два производствени блока с номинална мощност до 150 MW ел-енергия и до 260 MW пара. Всеки от блоковете се състои от:

- газови турбини за производство на ел-енергия с мощност до 111 MW;
- котел-утилизатор за производство на пара – 154 t/час;
- парна турбина за производство на ел-енергия от пара – до 51 MW;
- ел-разпределително устройство и два трансформатора 110/с.н. за връзка с енергийната система на Лукойл Нефтохим;
- инсталация за деминерализирана вода с капацитет 900 m³/час;
- компресорно стопанство;
- резервоарен парк за съхранение на реагенти, химикали и др.;
- газова инфраструктура /тръбопроводи за транспортиране на горивата;
- захранване – от Лукойл Нефтохим – въглероден горивен газ и от ГРС /собственост на Булгартрансгаз/ – природен газ;
- ползвател на произведените ел- и топлоенергия – Лукойл Нефтохим;
- евентуален ползвател на ел-енергия – ЕСО, при излишък, чрез въздушен ел-провод.

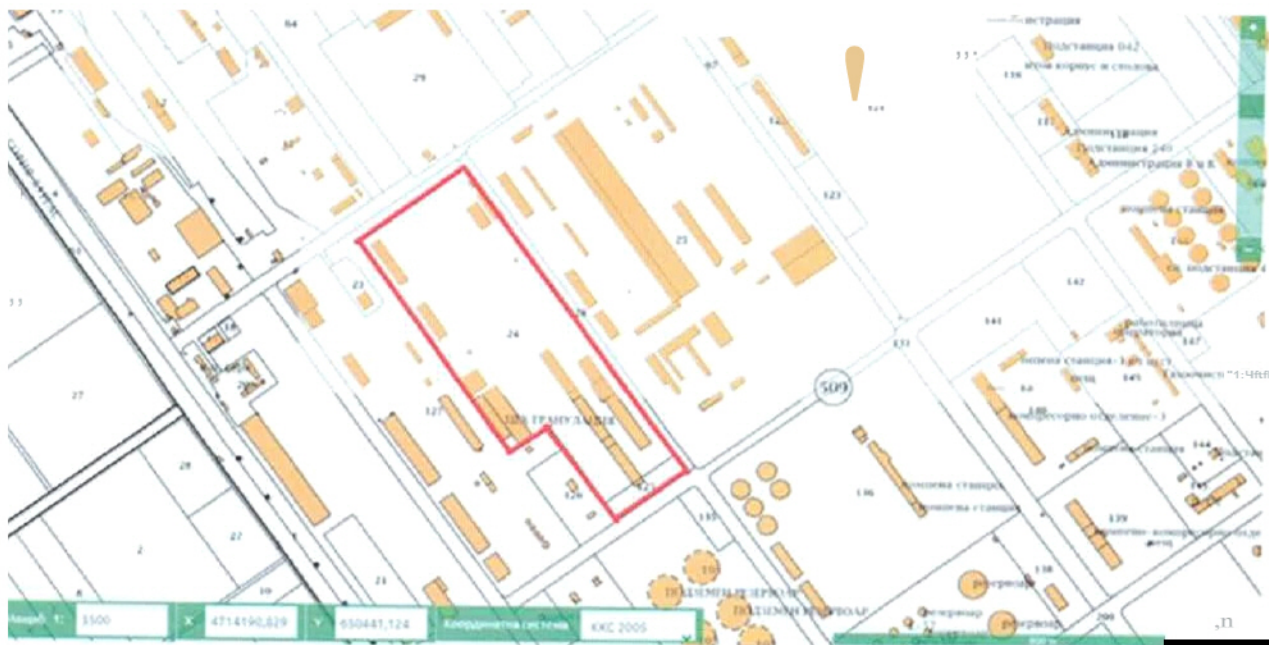


Фиг.№1 Примерна схема на инсталацията

С развитието на технологиите е възможно горепосочените параметри на някои от елементите на проекта да се променят.

По местоположение, инвестиционното предложение е разположено почти в центъра на площадката на „Лукойл Нефтохим“, в напълно урбанизирана среда с производствени функции, представена от предприятия, притежаващи собственост или с наети имоти в съседство, както следва: „ГСИ Балкани“ ЕООД, „Хепи-лейди“ ЕООД, „Химремонтстрой-Бургас“ ООД, „Промстрой“ ООД, „АКЗ Бургас“ ЕООД, „Пещостроене и изолация Бургас“ ЕООД, „Ремонстрой“ АД, „ЕНСИ Контрол“ ЕООД, „Лукойл България“ ЕООД – отдел експлоатация и техническа политика, Нефтохимтранспорт, „Нефтохимтрейн“ ООД, „ПС Груп“ АД, ПМУ АД, „Гея-04“ ООД, ЕПАС, „Гард Ейч Ем Ес“ ЕАД, „Бизнес Мениджмънт Системс“ ЕООД. За нито един от посочените обекти не се налага постановяване на изисквания, най-вече по отношение съвместимостта на дейностите от хигиенни позиции и в този смисъл местоположението на новата електроцентрала в избрания имот е напълно приемливо.

По отношение местоположението на най-близко разположените населени места, ИП се намира на повече от 2000 м. от селата Камено и Братово и кв. Долно Езерово, на повече от 5000 м от с. Българово и на повече от 10 км от гр. Бургас.



Фиг.№2 Местоположение на площадката



Фиг.№3 Ортофотоснимка на площадката, източник КАИС

1.3 НЕОБХОДИМИ ПЛОЩИ ПО ВРЕМЕ НА ФАЗАТА НА СТРОИТЕЛСТВО И ФАЗАТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯ

1.3.1 Фаза на строителство

Предвижда се инвестиционното предложение да се разположи на в границите на поземлен имот № 35883.509.231 по КК с площ 65 184 m² и правоъгълна форма с приблизителни размери 470 x 150 m.

Имотът е разположен в непосредствена близост до терена на съществуващата ТЕЦ и представлява напълно освободен от физическо присъствие имот, в който след разрушаване на бивши обекти /Цех „Грануляция“/ е останало незначително материално присъствие – бетонови покрития, малки зелени площи със случайно настанила се растителност, и др.

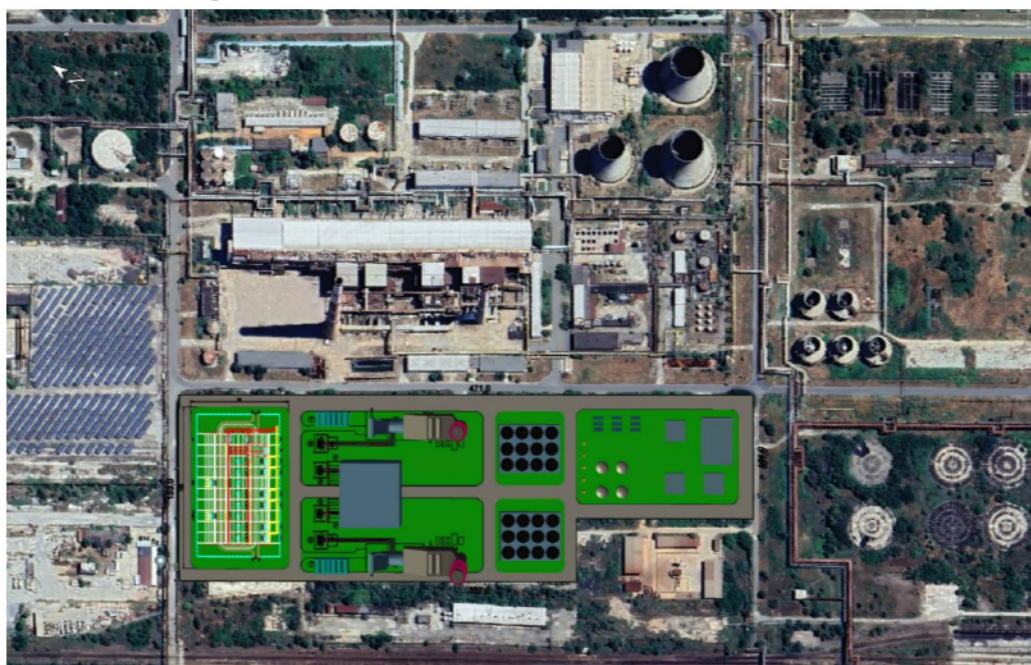
Поземленият имот се ползва от „Състейнабъл Енерджи Продъкшън“ ЕООД на база учредено възмездно ограничено вещно право на строеж върху съответния терен, както и възмездно ограничено вещно право на ползване върху същия.

Параметрите на застрояване съгласно ПУП-ПРЗ за цялата територия на Лукойл Нефтохим са както следва: Плътност на застрояване – 80%, Кинт – 2,5, минимално озеленяване – 20%.

Предвижда се изкопите за новият обект да не надвишават 3 м и да се изпълнят със специализирана техника. Взривни работи не се предвиждат.

1.3.2 Фаза на експлоатация

Не се налага и не се предвижда промяна на площите, необходими за реализация на инвестиционното намерение.



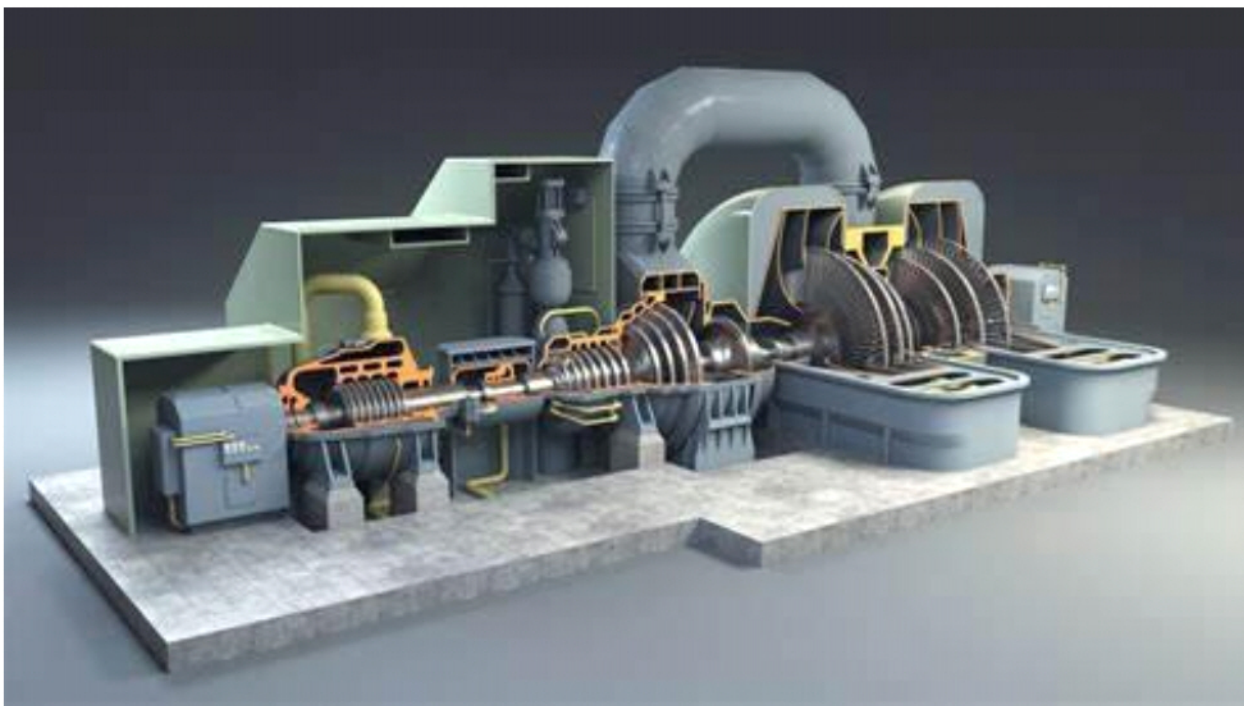
Фиг.№4 Примерно разположение на инсталацията и рамките на имота

1.4 ОПИСАНИЕ НА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРОИЗВОДСТВЕНИЯ ПРОЦЕС. ВИД И КОЛИЧЕСТВО НА ПОЛЗВАНИТЕ СУРОВИНИ И МАТЕРИАЛИ, В Т.Ч. НА ОПАСНИТЕ ВЕЩЕСТВА ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ №3 НА ЗООС, КОИТО ЩЕ БЪДАТ НАЛИЧНИ В ПРЕДПРИЯТИЕТО/СЪОРЪЖЕНИЕТО И КАПАЦИТЕТ НА СЪОРЪЖЕНИЯТА ЗА ТЯХНОТО СЪХРАНЕНИЕ И УПОТРЕБА

1.4.1 Основни характеристики на производствения процес

Основните процеси, свързани с реализацията на инвестиционното предложение, са обусловени от функцията и характера му, които по същество представляват производство на електроенергия и топлоенергия от природен и рафинерен газ. Основното **предназначение** на ИП за изграждане на нова, високоефективна електроцентрала на комбиниран паро-газов цикъл е покриване потребностите на инсталациите в „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД от топлинна енергия, комбинирана електрическа енергия, битово горещо водоснабдяване.

Централата се състои от два огледални блока (всеки включва газотурбинен агрегат, котел утилизатор и парна турбина), компресорно отделение и цех за химическа водоочистка.



Фиг.№4 Модел на агрегата

Технологичната схема на централата предвижда използването на горивен микс, състоящ се от природен газ и въглеводороден горивен (рафинерен) газ. Горивата ще постъпват директно по тръбопроводи, собственост на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД. Не се предвижда използване на резервоари за съхраняване на горивата, при което във всеки момент от работата на централата в рамките на инсталацията ще се съхраняват само

количествата въглеводороден горивен газ и природен газ, намиращи се в тръбопроводите, принадлежащи на инсталацията.

Количествата, необходими за производствения процес горива са както следва:

➤ **тръбопровод за въглеводороден горивен газ:**

- диаметър 150 mm;
- дължина на тръбопровода (от първа спирателна арматура на територията на централата) 200 m;
- работно налягане 6 бара;
- за тръба Ду 150, L=200 m;
- обем на пространството в тръбата $3,534 \text{ m}^3$;
- плътност на въглеводородния горивен газ при налягане 6 atm $4,317 \text{ kg/m}^3$;
- количество въглеводороден газ в тонове в тръбата $3,534 \times 4,317 / 1000 = 0,015$ тона.

➤ **тръбопровод за природен газ:**

- диаметър 300 mm;
- дължина на тръбопровода (от първа спирателна арматура на територията на централата) 200 m;
- работно налягане 29 бара;
- за тръба Ду 300, L=200 m;
- обем на пространството в тръбата $14,137 \text{ m}^3$;
- плътност на въглеводородния горивен газ при налягане 29 atm $21,9 \text{ kg/m}^3$;
- количество природен газ в тонове в тръбата $14,137 \times 21,9 / 1000 = 0,309$ тона.

Химическата водоочистка включва следните процеси и съоръжения:

- предварителна очистка, представена от процеси на коагулация и декарбонизация с участието на железен сулфат и калциев хидроксид в реактор утайтели;
- механично филтруване през кварцов пясък;
- водоочистка в йонообменна инсталация, заредена с йонообменни смоли Н- и ОН-форма, след което отработената вода преминава през смолоуловител;
- електродейонизация – процес на фина очистка чрез филтруване, ултравиолетова обработка, модул за дейонизация през селективни мембрани, разположени в електромагнитно поле.

1.4.2 Вид и количество на ползваните суровини и материали, в т.ч. опасни вещества.

Капацитет на съоръженията за съхранение и употреба

Ползваните от новата централа суровини и материали по вид и количество се разпределят както следва:

- **вода за питейно-битови нужди** - ще продължи да се доставя от „Водоснабдяване и канализация Бургас“ ЕАД чрез ВиК системата на рафинерията; използваните количества ще се отчитат се чрез водомери;

- **техническа вода** за охлаждащата система и технологични нужди ще бъде доставяна от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД чрез ВиК системата на рафинерията;
- **природен газ**, основна суровина за работа на централата ще бъде доставяна от Булгартрансгаз чрез ГРС в количества 0.309 тона не се складира, доставя се чрез газопровод 20-36 bar.
- **рафинерен /смесен горивен/ газ**, спомагателна суровина за централата, която ще бъде доставяна от Лукойл Нефтохим; не се складира, доставя се чрез газопровод 4-6 bar;
- **кислород O_2** до 0,5 тон /25 бр. бутилки под налягане с вместимост до 20 kg./;)
- **амоняк** в течно състояние - NH_3 до 5 тона с възможна редукция по време на разработване на работният проект;
- **амонячна вода** в количество до 5 тона, съхранявана на терена на новата централа, в контейнери с единичен обем 1 m³ респ. до 5 контейнера; използва се в инсталацията на ХВО;
- **инхибитор** за отстраняване на кислород CORTROL с общо количество до 2 t, съхраняване на площадката на новата централа в контейнер с единичен обем 1 m³ всеки, респ. до 2 контейнера; за нуждите на инсталацията за ХВО;
- **електроенергия** – ще се ползва за собствени нужди - за осветление, за автоматичните уреди и прибори;
- **масла и греси** – при експлоатацията на обекта ще се използват моторни, трансформаторни и хидравлични масла и греси; същите представляват фракции от преработката на природната суровина нефт.

Не се предвиждат допълнителни водовземания за ползване на повърхностни води и/или подземни води.

1.5 ВИД И КОЛИЧЕСТВО НА ОЧАКВАНИТЕ ОТПАДЪЦИ И ЕМИСИИ ПО ВРЕМЕ НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА НА ОБЕКТА/ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Видът и количествата на отпадъците и емисиите по време на експлоатацията на обекта, представени по компоненти на околната среда, са както следва:

- **атмосферен въздух** – централата ще работи с две изпускащи устройства (комини) с височина 45 м – по едно изпускащо устройство на всеки блок; на всеки комин ще бъде монтирана система за непрекъснат контрол на емисиите по показатели в съответствие с нормативните изисквания и Най-добрите налични техники; емисиите на вредни вещества във въздуха ще отговарят на изискванията посочени в Заключениета към НДНТ за Големи горивни източници, Глава 4 Заключение за НДНТ при изгарянето на газообразни горива и Наредба №10/06.10.2003г за норми на допустими емисии /концентрации в отпадъчни газове/ на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации - Азотни окиси $NO_x \leq 120 \text{ mg/Nm}^3$; Въглероден окис: $CO \leq 50 \text{ mg/Nm}^3$; Серен двуокис: $SO_2 \leq 15 \text{ mg/Nm}^3$; Неметанови летливи органични съединения $NMVO \leq 5 \text{ mg/Nm}^3$; при постигането на посочените норми, експлоатацията на централата

не е свързана с неблагоприятно въздействие върху атмосферния въздух; в обхвата на терена, предмет на инвестиционна инициатива, няма естествени природни източници, които да са емитери на вредни вещества в атмосферния въздух;

- **води** – по време на експлоатацията на инсталацията отпадъчни води се очаква да се генерират при промивки на съоръженията за водоподготовка, при измиване на площадката и други странични дейности, в количества до 300 m³/h. Тези води ще бъдат насочвани за пречистване към ЦПС на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД; генерираните битови отпадъчни води ще се отвеждат за пречистване чрез съществуващата площадкова канализация до ЦПС;

- **вредни физични фактори** – по проспектни данни при работата на централата се генерират шумови нива от 85 db/A, измерени на разстояние 1 метър от турбината и генератора;

- **отпадъци** – по време на експлоатацията ще се генерират следните видове отпадъци, базирано на същността на производствения процес – производство на ел-енергия и пара:

- 13 02 05 Отработени нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа – няма данни за очакваните количества на годишна база;
- 13 03 07 Отработени нехлорирани изолационни масла – няма данни за очаквани количества на годишна база;
- 17 06 04 Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03 (уплътнения (гарнитури) - не съдържащи азбест) с количество 0,1 тона/год.;
- 17 06 04 Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03 (вата, мех.примеси, обмазка Римпак над 5%,) с количество от 350 т/год.;
- 17 06 04 Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03 (изолации от високо волтови съоръжения) с количество от 15 тона/год.;
- 17 09 04 Смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 с количество от 500 тона/год.;
- 19 09 05 Наситени или отработени йоннообменни смоли с количество 300 тона/год.;
- 19 10 01 Отпадъци от чугун и стомана с количество от 500 тона/год.;
- 19 10 02 Отпадъци от цветни метали – няма данни за количества;
- 17 06 04 Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03 (обелки от кабели) 0.5 тона/год.
- 20 03 01 – Смесени битови отпадъци от заетите

Събирането на опасните отпадъци ще се извършва в специализирани съдове при мястото на тяхното образуване. Предаването им за последващо транспортиране и третиране ще става само на фирми, притежаващи разрешение по реда на ЗУО. Управлението на отпадъците на площадката на Лукойл Нефтохим е съобразено с видовете отпадъци, количествата им, мястото на генериране, възможностите за транспортирането им и изискванията за депониране. Програмите за управление на отпадъците в централата се изпълняват коректно и са под контрола и на РИОСВ-Бургас.

2. АЛТЕРНАТИВИ ЗА ОСЪЩЕСТВЯВАНЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Определящи при избора на алтернативни площадки за разполагане на обекти за производство на ел- и топло-енергия от позициите на околната среда са основно два аргумента - максимална близост до доставчика на суровина и максимална близост до ползвателя на получения продукт, което априорно означава най-малък обем довеждаща и отвеждаща инфраструктура, право пропорционално на най-малка намеса в околната среда. Към това се прибавя и обстоятелството, че се касае за инвестиционно предложение, чиято основна цел е изграждане на модерна инсталация, със задача максимално подобряване на техническите, технологични, икономически и екологични параметри.

Базирано на горното, алтернативи по отношение **местоположението** на централата освен представеното в инвестиционното предложение няма, тъй като изборът на подходящо местоположение е едно от най-важните действия за подобно инвестиционно предложение. Избраното местоположение на обекта е в съответствие с изискванията за такъв род обекти, поради което алтернативи за местоположение не са разглеждани.

По отношение на **транспортният достъп и електроснабдяването** на обекта алтернатива няма, т. к. се съобразяват със съществуващи транспортни подходи към централата, както и с действащата транспортно-комуникационна схема на Лукойл Нефтохим. Всички входове на производствената площадка на новата ел-централа осигуряват свързаност посредством асфалтови пътища с най-близко разположените населени места. Централното ел-снабдяване се осигурява от Лукойл Нефтохим.

По отношение на **водоснабдяването** алтернативи няма т. к. не се налага и не се предвижда друг вид доставки на вода, освен от съществуващата мрежа на Лукойл Нефтохим.

По отношение на **отпадъчните води** няма алтернатива, т.к. по съществуващ колектор ще бъдат насочвани за пречистване към централна пречиствателна станция на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

3. ХАРАКТЕРИСТИКА НА ОКОЛНАТА СРЕДА, В КОЯТО ЩЕ СЕ РЕАЛИЗИРА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ. ПРОГНОЗА ЗА ВЪЗДЕЙСТВИЕ В Т.Ч. КУМУЛАТИВНО

3.1 КЛИМАТ, АТМОСФЕРЕН ВЪЗДУХ

3.1.1 Съществуващо състояние

В климатично отношение проучваната територия принадлежи към Черноморската климатична подобласт, климатичен район на Бургаската низина. Характеризира се със следните основни климатични проявления, базирано на данни от МС Бургас и МС Камено:

- топла зима, прохладна пролет, горещо лято, продължителна, топла есен;
- годишна сума на валежите - 470 и 520 mm с максимум през есента и минимум – през лятото;
- средна годишна влажност на въздуха – около 77%, което е характерно за крайбрежните на Черно море територии;

- мъгли - около 10-12 дни средногодишно, от които през студеното полугодие се случват повече от половината дни с мъгли;
- ветровете от всички посоки са със средногодишна скорост 3.1 до 4.1 м/сек, като с по 4 м/сек скорост са ветровете от север и изток;
- с най-голяма честота на проявление са ветровете от северозапад /31% от случаите с вятър/, следвани от тези от североизток -19.3% и от север и югоизток с по 11%;
- относителния дял на тихо време е 20%; с най-голяма безветрие е м. Юли, следван от Май, Юни и Август;
- средногодишно се случват 28 случая със силен вятър – повече от 14 м/сек;
- най-големи средномесечни скорости се наблюдават в 14 часа; следват средномесечните стойности за 21 часа и най-ниски средномесечни стойности на скоростта на вятъра се наблюдават в 7 часа.

По отношение съществуващото състояние на качеството на атмосферния въздух - със свое писмо с изх.№ЗДОИ-30(1)/05.11.2024г. РИОСВ-Бургас предоставя следната информация (вж. приложенията): „Лукойл Нефтохм Бургас“ АД е обект с издадено комплексно разрешително КР №6-Н2/2015г., актуализирано с Решение №6-Н2-ИО-А4/2023г. с условията на което е регламентирана дейността на дружеството в областта на екологичното законодателство, включително Горивна инсталация за производство на топлинна енергия (ТЕЦ). За организираното изпускане на емисиите от горивните процеси на котлоагрегатите е разрешено използването на комин №1 с височина 120 м., а комин №2 с височина 180 м. е предназначен за аварийно изпускане при необходимост. Цитираните изпускащи устройства (комини) са оборудвани с автоматична система за провеждане на непрекъснати измервания. Собствените непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите в атмосферния въздух се извършват и регистрират в съответствие с изискванията на Наредба №6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и инструкция №1/2003г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от СНИ на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници. От началото на 2024 г. не са регистрирани превишения на нормите на контролираните замърсители, установено от представените в РИОСВ-Бургас първични резултати под формата на месечни доклади. Оценката на резултатите от СНИ се извършва на база представен в РИОСВ-Бургас годишен доклад, в съответствие с изискванията на Наредба №6/1999г. Контролни измервания на емисиите на вредни вещества са извършени на 23.05.2024г. от акредитирана Регионална лаборатория (РЛ) Бургас-03 към ИАОС-София, при спазване на условията, определени в Наредба №6/1999. Измерените концентрации на серен диоксид, азотни оксиди, въглероден оксид и прах в отпадъчните газове **НЕ ПРЕВИШАВАТ** нормите за допустими емисии, определени в комплексното разрешително КР №6-Н2/2015г., актуализирано с Решение №6-Н2-ИО-А4/2023г.“

В допълнение към горната информация, с писмо от община Камено (Заповед №РД-09-856/07.11.2024г.) за предоставяне на достъп до информация е предоставена информация (доклади) по тримесечия с анализ на данните, получени от пункт за автоматичен мониторинг на КАВ, монтиран в гр. Камено. Резултатите за първо, второ и трето тримесечие на 2024 год. показват, че установените норми по показателите бензен, серен диоксид, азотен диоксид, фенол, толуен, параксилон, стирен и озон не са превишени.

3.1.2 Прогноза

Предвижда се новата централа да работи с две изпускащи устройства (комини) с височина 45 m и диаметър на отвора от 3 m – по едно изпускащо устройство на всеки от ГТА. На всеки комин ще има система за непрекъснати измервания в съответствие с нормативните изисквания и НДНТ.

Емисиите на вредни вещества във въздуха ще отговарят на изискванията, посочени в Заключенията към НДНТ за Големи горивни източници, Глава 4 Заключения за НДНТ при изгарянето на газообразни горива и Наредба № 10 от 6 октомври 2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации:

- азотни окиси $\text{NO}_x \leq 120 \text{ mg/Nm}^3$
- въглероден окис: $\text{CO} \leq 50 \text{ mg/Nm}^3$
- серен двуокис: $\text{SO}_2 \leq 15 \text{ mg/Nm}^3$
- неметанови летливи органични съединения $\text{NMVOC} \leq 5 \text{ mg/Nm}^3$

По време на строителството на обекта се очаква повишаване съдържанието на прах в атмосферния въздух. Възможно е, предвид наличието на ветрове с различна посока и скорост, праховите емисии да се разнасят бързо и концентрациите на прах в атмосферния въздух по време на изграждането на обекта да останат в нормите. Това е процес, който следва да бъде анализиран и оценен в доклада за ОВОС в съответствие с изискванията на нормативната уредба.

Транспортните и строителни машини на обекта ще използват горива, в резултат от изгарянето на които, в атмосферния въздух ще постъпват димни газове и ще се повиши съдържанието на въглеродни и азотни оксиди и въглеводороди в сравнение с периода, когато машините не работят. Това са периоди, които се характеризират с определена периодичност и това следва да бъде анализирано и оценено в ОВОС.

Кумулативен ефект не се очаква.

В ОВОС следва да бъдат анализирани и оценени както източниците, така и вида, състоянието и ефективността на факторите, подпомагащи пречистването и поддържането на добро качество на атмосферния въздух. Основните елементи по оценка на този компонент са:

- анализ на климатичните елементи и въздействие на определящите от тях (ветрови режим, температурни инверсии, валежи и мъгли) върху качествата на атмосферния въздух и евентуалният им пространствен пренос; определя се потенциала на замърсяване и потенциала на въздушната среда при различни ветрови условия
- анализ, оценка и прогноза на въздействието на инвестиционното предложение върху качеството на атмосферния въздух по източници;
- съпоставяне с действащата нормативна уредба за КАВ и в частност Наредба №12/15.07.2010 г. за норми за серен диоксид, азотен диоксид, ФПЧ, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух;
- предложение и конкретни мерки за недопускане и предотвратяване на отрицателни въздействия върху КАВ.

В допълнение, в ОВОС следва да се извърши числено моделиране на очакваното въздействие от реализацията на инвестиционното предложение върху качеството на атмосферния въздух. Моделирането на атмосферните замърсители – NO_x , CO , SO_2 , NMVOC и ФПЧ_{2,5/10} е препоръчително да бъде извършено със световно утвърденият регулаторен модел AERMOD (v. 23132). AERMOD е усъвършенстван стационарен Гаусов дисперсионен модел, разработен от Агенцията по опазване на околната среда на САЩ (US EPA) и е част от интегрална моделна система, която включва теренен и метеорологичен процесор (съответно AERMAP и AERMET). Системата е с отворен код и е налична безплатно на <https://www.epa.gov/scram/air-quality-dispersion-modeling-preferred-and-recommended-models>. Съществуват и комерсиални (платени) версии, с осигурен удобен графичен интерфейс (GUI), който може да включва и подложки от географски информационни системи (GIS). Изходящите от AERMOD данни представляват таблици с информация за концентрацията на даден замърсител, от всяка една точка, в предварително зададена рецепторна мрежа. Мрежата може да бъде представена в декартови и в полярни координати. Минималната и препоръчителна времева стъпка, с която да се представят данните, зависи от времевото разрешение на подадената метеорологична информация, но не може да бъде по-малка от един час. Препоръчително е обработката на теренните данни да се извърши с QGIS. Метеорологичната информация да бъде изведена до готов за употреба от модела вид посредством Python скриптове. Всички готови продукти, като таблици, карти с полета на замърсяване, графики, рози на вятъра и др. също следва да бъдат изготвени с програмния език Python.

Освен горното, кмета на община Камено, в свое писмо с изх.№69-00-404/23.10.2024г. препоръчва в ОВОС да се обърне внимание на това дали емисиите от двете изпускащи устройства отговарят на изискванията, посочени в Заключенията на Най-добрите налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации.

3.2 ВОДИ

3.2.1 Съществуващо състояние

Главната площадка на Лукойл Нефтохим, почти в средата на която се намира и терена за новата централа, е разположена в долината на р. Айтоска. По информация от БДЧР (писмо с изх.№ 26-00-10457/18.10.2024г.) територията на ИП попада в обхвата на: Повърхностно водно тяло с код BG2SE900R036 и наименование „I участък: р. Айтоска - от вливането на р. Съдиевска до след гр. Камено II участък: р. Айтоска - от след гр. Камено до вливане в Бургаско езеро“.

Реката е коригирана и минава през територията на резервоарните паркове в южната част на главната площадка. Условно чистите води от съществуващия ТЕЦ се заустват в м.Узун-Герен (яз. Мандра).

Съгласно План за управление на речните басейни 2016-2021 на БДЧР общата оценка на екологичното състояние на ПБТ BG2SE900R036 е лошо, като няма данни за химичната оценка на състоянието. Показателите, влошаващи състоянието са МФ, Електропроводимост, N-NO₂, N-NO₃, N-total, P-PO₄, P-total

В Годишен доклад за 2023 г. за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително на «Лукойл Нефтохим Бургас» АД са показани данни от аналитични изпитвания на водите на р. Айтоска в пунктове за мониторинг, както следва:

Контролиран показател	мярка	р.Айтоска преди ЛНХБ N 42°34'09.1", E 27°18'33.4"		р.Айтоска след ЛНХБ N 42°30'26.5", E 27°20'17.3"	
		ср.стойност	бр.проби	ср.стойност	бр.проби
Т° вода	°C	11,59	52	11,67	52
t°въздух	°C	18,72	52	18,94	52
Активна реакция		7,98	52	8,03	52
Неразтворени вещества	mg/dm ³	29,07	52	21,13	52
Хлориди	mg/dm ³	61,75	52	75,67	52
Сулфати	mg/dm ³	92,54	52	115,02	52
Нефтопродукти	mg/dm ³	0,20	52	0,19	52

В обхвата на площадката попадат и:

- Подземно водно тяло с код BG2G000000Q008 и наименование „Порови води в кватерна на р. Айтоска“;

- Подземно водно тяло с код BG2G00000PG029 и наименование „Порови води в палеоген - еоцен, олигоцен Бургас“.

По данни от План за управление на речните басейни ПБТ BG2G000000Q008 *Порови в кватернера на р. Айтоска* е оценено в лошо състояние като обща оценка, с основен замърсител NO₃. Окончателната оценка на риска по химично състояние на ПБТ е „в риск“. Основните точкови източници на натиск са ГПСОВ зауствания, ИПРС с КПКЗ ферми, складове и др. селскостопански обекти, ББ кубове, канализации. Дифузните източници на замърсяване са инфраструктура без канализации, земеделски земи обработваеми, смесени земеделски площи, дренажи от градове, ферми, депа.

ПБТ G2G00000PG029 *Порови води в палеоген - еоцен, олигоцен Бургас* е оценено в лошо състояние като обща оценка, с основен замърсител NO₃. Окончателната оценка на риска по химично състояние на ПБТ е „в риск“. Основните точкови източници на натиск са ГПСОВ, депа за отпадъци, кариери, индустрия. Дифузните източници на замърсяване са селско стопанство, населени места без канализации, дренажи от градове

В Годишен доклад за 2023 г. за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително на «Лукойл Нефтохим Бургас» АД е посочено, че съгласно публикуваната на сайта на Басейнова дирекция „Черноморски район“ информация относно констатирани през 2023 г. отклонения в качеството на водите в подземни водни тела BG2G000000Q008, BG2G0000Pg029 може да се направят следните изводи:

- във водите на подземните водни тела са установени несъответствия по показател нитрати;
- във BG2G0000Pg029 е установено: желязо, натрий и манган.

През 2023 г. се запазва тенденцията за снижаване нивата на подземните води. В края на отчетния период броят на сухите наблюдателни съоръжения в е 11. Това представлява 38 % от наблюдателните сондажни кладенци, включени в системата за собствен мониторинг на територията на основна производствена площадка на Лукойл Нефтохим.

Физико-химични показатели

Несъответствие по показател *електропроводимост* е констатирано във ВН 109, ВН 114, ВН 117, ВН 120, НСК 166, НСК 169, НСК 172, НСК 173, НСК 177 и НСК 178. Коментираните пиезометри са разположени почти изцяло по терасата на река Айтоска или на територията на старото ѝ корито, което е било променено при строителството на НХК през 50-те години на миналия век. Състоянието на водите на река Айтоска оказват значително влияние върху качеството на подземните води в прилежащите наблюдателни съоръжения.

Надбазови стойности по показател *обща твърдост* са регистрирани във ВН 113, ВН 120, НСК 166, НСК 169, НСК 172, НСК 173 и НСК 177. Превишения по показател *перманганатната окисляемост* са установени в следните наблюдателни съоръжения: ВН

113, ВН 120, ВН 143, ВН 153, НСК 169, НСК 171, НСК 172, НСК 177, НСК 178, СП 3. Показателят е индикатор за наличието на органично замърсяване на подземните води. Навлизането на територията на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД на подземни води, съдържащи фенол и задържането им в зоните, богати на глини е причина на повишените стойности на показател перманганатната окисляемост.

Надбазови стойности по показатели *нитрати* са установени в 83% от монитираните наблюдателни съоръжения, като повече от половината са разположени на терасата на река Айтоска. Надбазови стойности по показател *фосфати* са констатирана в 50% от обследваните пиезометри. С изключение на НСК 176, който е фонен, всички останали съоръжения са ситуирани на терасата на река Айтоска.

Наличието на тежки метали в почвообразуващите скали рефлектира върху съдържанието им в подземните води. За високите концентрации на *манган* в подземните води влияние оказват протичащите процеси на микробиологично извличане на металите в почвообразуващите скали, респ. в почвата. Високи стойности по показател манган са установени в 39 % от монитираните наблюдателни кладенци. Средната стойност за основна площадка е 344,56 mg/l.

Средната стойност на съдържанието на *фенол* през 2023 г. е с 1,48 mg/l. Несъответствие спрямо базовото състояние е констатирано във всички пиезометри през отчетния период. Процесът на постъпване на фенол в подземните води е констатиран първоначално през 2015 г. В хода на провеждания собствен мониторинг е установено периодично навлизане на замърсителя и неговото разпространение / установяване във всички наблюдателни съоръжения. Съдържанието на *ПАВ* в подземните води е под границата на количествено определяне на метода ($<0,003 \mu\text{g/l}$), ползван от акредитираната лаборатория и под базовата стойност за всички пиезометри.

Надбазови стойности по показател *нефтопродукти* са установени следните пиезометри: ВН 114, ВН 117, ВН 119, ВН 120, НСК 166, НСК 169 и НСК 173. Всички коментирани наблюдателни съоръжения са разположени на терасата на река Айтоска, която представлява най-ниската част от основна производствена площадка и където се осъществява дренiranje на всички подземни и скатни води и смесването им с водите на реката. Коментираните наблюдателни съоръжения са ситуирани в зони рекултивирани по Програмата за отстраняване на страни екологични щети, като в близост се разполагат резервоари за съхранение на нефтени утайки и други отпадъци.

Понастоящем, на площадката на "Лукойл Нефтохим Бургас" АД са изградени и функционират различни видове разделни канализации, някои от които обслужват съществуващата ТЕЦ и ще се ползват от новата централа:

- промишлено-дъждовна канализация;
- химически замърсена ;

- алкално-серниста канализация;
- ЕЛОИ канализация – от електрообезсолителните инсталации;
- битово-фекална канализация;
- дъждовна канализация;
- канализация за неутрализирани води от ХВО на ТЕЦ.

Зони за защита на водите

По данни от БДЧР инвестиционното предложение попада в:

- Зони за защита на водите, съгласно чл. 119а, ал. 1 от Закона за водите:
 - подземните водни тела са определени като зона за защита на питейните води съгласно чл. 119а, т.1 с кодове BG2DGW000000Q008 и BG2DGW000000PG029;
 - ИП попада в зона, в която водите са чувствителни към биогенни елементи - чувствителна зона, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 3 от Закона за водите.
- ИП не попада в защитени зони и територии по смисъла на ЗБР.

ИП попада в границите на Пояс III на СОЗ около „Б-20, Б-88“ и находище на минерална вода Съдиево, учредена със Заповед на МОСВ №РД-877/25.08.2004 г.

Риск от наводнения

Наводнения на площадката на новата централа могат да възникнат след обилни дъждове или обилно снеготопене. Най-голяма вероятност от наводнения са високите води на р. Айтоска. В такива случаи се наводняват съоръженията, които са разположени в по-ниските части на площадката – помпени помещения и участъци от трасетата на тръбопроводите за пара и деминерализирана вода. Пораженията се изразяват в заливане на шахти, помпени отделения и други съоръжения, което може да доведе до прекъсване на производствените процеси на отделни възли на инсталацията.

По данни от БДЧР, имота на новата централа не попада в обхвата на определен район със значителен потенциален риск от наводнения, съгласно ПУРН за Черноморски басейнов район 2022-2027 г. В ПоМ на ПУРН няма заложен конкретни мерки, касаещи ИП, но са заложен основни мерки за намаляване на риска от наводнения на ниво район за басейново управление.

3.2.2 Прогноза

По време на изграждане на новата Парогазова централа не се предвиждат допълнителни водовземания за ползване на повърхностни води и/или подземни води.

Питейната вода ще бъде доставена от “Водоснабдяване и канализация-Бургас” ЕАД.

Техническата вода за охлаждащата система и технологични нужди за новата централа, ще бъде доставяна от „Лукойл Нефтохим Бургас” АД, чрез ВиК системата на рафинерията. Необходимото количество вода възлиза на 500 м³/h.

По време на експлоатацията новата централа не се предвиждат допълнителни водовземания.

Отпадните води, генерирани по време на строителството и експлоатацията на новата централа ще отговарят на изискванията на "Лукойл Нефтохим Бургас" АД за подаване към системата на ЦПС, а именно:

- Количество – до 300 m³/h
- ХПК – до 500 mg/l
- Нефтепродукти – до 100 mg/l
- рН – 6.5-10
- неразтворени вещества – до 200 mg/l

Спазването на тези норми гарантира пречистването на отпадните води, генерирани от ГТИПГЦ до нива съответстващи на емисионните ограничения на ЦПС, посочени в условие 10 на КР №6Н4/2-24.

В свое становище с изх.№26-00-10457/18.10.2024г. БДДР Черноморски район изразява следните изисквания към заданието за обхват и съдържание на ОВОС на ИП за изграждане на нова високоефективна електроцентрала за нуждите на Лукойл Нефтохим Бургас:

- В Доклада за ОВОС да се представи информация за връзката на ИП с действащите План за управление на речните басейни (ПУРБ 2016-2021г.) за Черноморски район, съгласно РДВ 2000/60/ЕС и План за управление на риска от наводнения (ПУРН 2022-2027г.) съгласно Директива 2007/60/ЕС.

- Описанието и анализът на компонентите на околната среда в част „Води“ да се изготви съобразно информацията за водите и водните тела в Плана за управление на речните басейни в Черноморски район.

- Докладът за ОВОС следва да обхваща всички възможни въздействия върху количеството и качеството на повърхностните, подземните води и зоните за защита на водите (ЗЗВ), определени по чл. 119а от Закона за водите.

- Да бъде отразена и необходимостта от спазване на съответните забрани и ограничения в поясите на СОЗ, регламентирани в Наредба № 3/16.10.2000г. на МОСВ, МПРБ и МЗ (ДВ. бр. 88/2000г.) за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

- Докладът за ОВОС следва да обхваща всички възможни въздействия върху количеството и качеството на повърхностните и подземните води.

- Необходимо е да бъдат оценени вероятните отрицателни въздействия върху водите, произтичащи от реализацията на всички планирани дейности върху повърхностни и подземни водни тела, от гледна точка на постигане на целите на околната среда.

Необходимо е да се включи информация за всички зони за защита на водите, определени по чл. 119а от Закона за водите, вкл. и за зоните по т.1, 3, 4 и 5, попадащи на територията и да бъдат оценени вероятните отрицателни въздействия върху тези зони.

- При изготвяне на Доклада за ОВОС да се имат предвид заложените в ПУРБ цели за опазване на водните тела, върху които попада територията на ИП, както и програмите от мерки за предотвратяване и намаляване на значителни вредни въздействия върху повърхностните и подземни води. В доклада да се разпишат конкретни мерки за недопускане или намаляване на отрицателните въздействия върху повърхностните и подземните водни тела, от гледна точка на постигане на целите на околната среда и мерките за постигане на добро състояние заложи в ПУРБ 2016-2021г.

- Проектирането и строителството на нови обекти и съоръжения да бъдат съобразени със предвидените забрани и ограничения, регламентирани в Закона за водите, включително:

- изискванията на чл. 118а и чл. 118в от Закона за водите съгласно които с цел опазване на подземните води от замърсяване се забраняват дейности, които могат да доведат до пряко и непряко отвеждане на замърсители в подземни води;

- изискванията на чл. 125 от Закона за водите, че включването на нови количества отпадъчни води, следва да се съобрази с капацитета и ефективността на съществуващата канализационна система.

В ОВОС следва да се анализират и оценят и:

- хидроложките условия и фактори;
- характеристика на водоизточниците и водопотреблението на обекта;
- съобразяване с програмите от мерки, залегнали в ПУРБ и ПУРН;
- предложения и конкретни мерки, обезопасяващи подземните води и недопускане на вредни въздействия върху повърхностните води.

3.3 ЗЕМИ И ПОЧВИ

3.3.1 Съществуващо състояние

Теренът, предмет на ИП се разполага в Бургаски физикогеографски район, почти в централната част на Бургаската низина, върху заравнен терен с незначителен наклон на изток /около 20 м.нм.в./, върху литоложка основа, представена от андезити и залягащи върху тях наслаги от дебел еоценски, миоценски и плиоценски пластове.

Допълнително, при изграждането на Нефтохим, с цел изравняване на терена и формиране на тераси са внесени и разстлани различни по състав глинни, които в отделни понижени участъци са примесени със строителни отпадъци с различен гранулометричен състав. Провежданите в годините строително – ремонтни работи, свързани с изкопно – насипни работи са причина за формирането на мозаично разположени насипни антросоли, редувани от излужени смолници, канелени горски почви и алувиално – делувиални ливадни почви, глинни с различен състав и елементи от подповърхностните хоризонти.

Теренът с площ 65 184 m² е бил носител на функция, непосредствено свързана с дейността на Лукойл Нефтохим. Касае се за цех „Грануляция“, чиято дейност е преустановена преди около 10 години и всички съществували на терена обекти са разрушени.

Съгласно Годишен доклад за 2023 г. за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително на «Лукойл Нефтохим Бургас» АД собственият мониторинг на състоянието на почвите на основна площадка, извън засегнатите от стари екологични щети зони на почвено замърсяване, се осъществява веднъж на две години. Пробоотбирането се осъществява като се отбират почвени проби от два дълбочинни хоризонта: 0÷10 см и 10÷40 см. През 2023 г. пробонабирането и обследването на почвени проби не са извършени.

Пробонабиранията през 2022 год. показват следните резултати⁷

- Средна стойност на рН – 8,21;
- Цинк – в почвен хоризонт 0÷10 е 113,4 мг/кг, а в хоризонт 10÷40 – 101,23 мг/кг; в две проби са установени надбазови стойности (средна базова стойност 354,17 мг/кг);
- Мед – установени са превишения в три проби; средното ниво за хоризонт 0÷10 е 83,27 мг/кг, а в хоризонт 10÷40 – 74,75 мг/кг;
- Кадмий – констатирано надбазово съдържание на кадмий в две проби на хоризонт 10÷40 – 1,31±0,26 мг/кг;
- Олово – констатирана е единична надбазова проба; средното съдържание в повърхностния хоризонт е 27,13 мг/кг, в дълбочинния – 22,61 мг/кг;
- Манган - констатирана е единична надбазова проба; средното съдържание в повърхностния хоризонт е 775,67 мг/кг, в дълбочинния – 704,17 мг/кг;
- Желязо – средна концентрация 33545,5 мг/кг; почти във всички проби е установена надбазова стойност; вероятната причина са типове почви и тяхното оглеяване;
- Натрий – средната базова стойност е 291,17 мг/кг.
- През отчетния период не е допуснато замърсяване с нефтопродукти и/или опасни химически вещества и смеси;

3.3.2 Прогноза

Предвижданията на инвестиционното предложение са за изграждане на нова високоефективна електроцентрала на комбиниран паро-газов цикъл за производство на топло- и електроенергия върху терен, определен като урбанизиран като предназначение и „за друг вид производствен, складов обект“ като начин на трайно ползване.

Във връзка с горното, въздействието върху земите, почвите и земните недра се изразява в:

- генериране на строителни отпадъци и земни маси – въздействието е краткотрайно и управляемо;
- физическо нарушаване на земите и почвите – само в конкретните строителни петна;
- изкопи за фундаменти – териториално ограничено въздействие.
- кумулативен ефект – незначителен.

За да се установи въздействието на инвестиционното предложение върху компонента „Земи и почви“, акцентът при разработване на ОВОС следва да се постави върху:

- състояние на земите и почвите;
- физически деградационни процеси;
- замърсяване на почвите;
- вероятни нарушения и изменения от реализацията на инвестиционното предложение;
- предложения и конкретни мерки за предотвратяване на нарушения и изменения.

3.4 ЗЕМНИ НЕДРА, ПОДЗЕМНИ ПРИРОДНИ БОГАТСТВА

3.4.1 Съществуващо състояние

В геолого-тектонско отношение районът се разполага в среда на горнокредни, палеогенски и кватернерни скали. Алувиалните отложения по лявата тераса на р. Айтоска са представени от валуни и чакъли с песъчлив запълнител с дебелина до 7-8 m, а на дясно от реката - 15 и повече метри. Над тях до почвения слой залягат глини и песъчливи глини. Дълбочината на тези материали достига 8-10 m под терена.

Районът на новата централа попада в зона на сеизмична активност VII по скалата на Медведев – Шпонхойер – Карник. Очакваните земни трусове са от Егейската земетръсна зона – през Солун и Мала Азия, включваща на север Рило-родопския и Горнотракийския разломи. Изградените сгради и технологично оборудване са осигурени на сеизмичност до VII степен по МШК. Счита се, че рискът от повреди при земетресения е нисък или среден. Най-уязвими са съоръженията като комини, кули за охлаждане на вода, колони.

Съгласно Наредба №РД-02-20-2/27.01.2012г. за проектиране на сгради и съоръжения в земетръсни райони сградите и съоръженията следва да се осигуряват най-малко за VII земетръсна степен със сеизмичен коефициент $K_c = 0,10$.

3.4.2 Прогноза

Въздействието върху земните недра в резултат от реализацията на ИП се определя в следните направления:

- изкопни работи за извършване фундаването за отделните обекти, различни по дълбочина в зависимост от конкретните конструктивни решения за фундаване;
- изкопни работи за прокарване и изграждане на инженерните системи и прилежащите им съоръжения;

Въздействието върху геоложката среда ще бъде пряко, постоянно, с ограничен териториален обхват. Кумулативният ефект е незначителен.

В ОВОС на анализ и оценка да бъдат поставени:

- характеристика на съществуващото състояние на геоложката среда;
- анализ на физико-геоложки процеси и явления; сеизмичност;
- определяне степента на въздействие върху земните недра и геоложката основа;
- ниво на залягане на подземни води, естествени и разполагаеми ресурси;
- определяне на компонентите, върху които променените инженерно-геоложки и хидрогеоложки условия и фактори могат да окажат неблагоприятно въздействие;
- оценка за потенциално въздействие;
- мерки за защита.

3.5 РАСТИТЕЛНОСТ, ЖИВОТИНСКИ СВЯТ, ЗАЩИТЕНИ ТЕРИТОРИИ И ЗОНИ

3.5.1 Съществуващо състояние

Според геоботаническото райониране на Р. България, територията, предмет на ИП се отнася към геоботанически район Южно крайбрежие на Западнокрайбрежен Черноморски окръг от Евксинската провинция на Европейската широколистна горска област. По горскорастителното райониране на България територията се включва в Бургаски район на Континентално-средиземноморската Югоизточнобългарска горскорастителна провинция.

Растителността на площадката на инвестиционното предложение заема незначителни площи. Представена е вторични рудерални съобщества, формирани при вторични сукцесии и от създадени отделни микрогрупировки с цел озеленяване на територията.

На тази територия няма защитени, редки и застрашени от изчезване растения. При озеленяването са използвани някои редки и екзотични растителни видове. На територията на площадките на инвестиционното предложение няма приоритетни за охрана хабитати включени в Приложение № 1 към чл. 6, ал. 1, т. 1 на ЗБР.

Местообитанията и свързаните с тях екосистеми в района на инвестиционното предложение се оценяват като урбанизирани и техногенно преобразувани.

Според зоогеографското райониране площадката принадлежи към южен регион, черноморски район, характерен със силно средиземноморско влияние върху фауната. На терена на инвестиционното предложение няма условия за съществуването на популации на защитени, редки и застрашени видове бозайници.

На терена на инвестиционното предложение няма условия за съществуването на популации на защитени, редки и застрашени видове птици. Теренът на инвестиционното предложение е разположен на миграционната магистрала *Via Pontica*. Поради промишления характер на района на инвестиционното предложение той няма никакво значение за преминаващите и ношуващи реещи се птици. Поради същите причини той не представлява интерес и за зимуващите водолюбиви птици.

Площадката на ИП не попада в обхвата на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии /ЗЗТ/ или в границите на защитена зона по смисъла на закона за биологичното разнообразие /ЗБР/. Най-близко разположените до площадката защитени зони съгласно Директива 92/43/ЕИО за опазване на естествените местообитания и на дивата флора и фауна и Директива 2009/147/ЕО относно опазването на дивите птици са:

- Атанасовско езеро, код BG0000270 по двете директиви – в източно направление на около 4,6 km от площадката;
- Бургаско езеро, код BG0000273 по двете директиви – в южно направление на около 2 km от площадката;
- Мандра-Пода, код BG0000271 по двете директиви – в южно направление бреговете на езерото Мандра са на около 10 km от площадката.

Становището на РИОСВ-Бургас (писмо с изх.№ПД-2126(12)/02.10.2024г.) е, че след направен анализ на представената документация и на основание чл.39, ал.4 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл.16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, видове и техните местообитания, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и за опазване на дивите птици. Предвид на това, не следва да се изготвя доклад за оценка степента на въздействие /ДОСВ/ на инвестиционното предложение върху предмета и целите на опазване в защитени зони.

От съществуващата класификация на защитените територии, в близост до ИП попадат зони, отнасящи се към IV, V и VI -та категория:

- Категория IV. Управлявана природна територия за местообитания и видове: управлява се главно за съхраняване на видове и техните местообитания чрез специфична намеса.
- Категория V. Защитен ландшафт/морска акватория: управлява се главно за опазване на ландшафт/морска акватория.
- Категория VI. Защитена територия за управление на ресурси: управлява се главно за устойчиво използване на природните ресурси.

3.5.2 Прогноза

Като цяло, няма вероятност реализацията на инвестиционното предложение да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Не се очаква и значимо кумулативно въздействие вследствие реализацията на подобни инвестиционни предложения в региона.

Предмет на анализ и оценка в ОВОС е флористичното и фаунистично разнообразие в района на ИП, представени в следната последователност:

- растителност и животински свят – характеристика на съществуващото състояние;
- защитени територии-отстояния, местоположение, характеристика;
- защитени зони по Натура 2000 - отстояния, местоположение, характеристика;
- характеристика на потенциалното въздействие;
- наличие на кумулативен ефект;
- мерки, при необходимост.

3.6 ЛАНДШАФТ

3.6.1 Съществуващо състояние

При съществуващото състояние ландшафтът на планираната територия е в категорията „урбанистични ландшафти“. Характеризира се с напълно променена естествена среда, но с възможност за контрол със средствата на планирането и проектирането.

В обхвата на ИП няма наличие на територии, подлежащи на защита по реда на Закона за защитените територии, респективно не се очаква неблагоприятно въздействие върху райони или ландшафти с признат национален, общностен или международен статут на защита.

3.6.2 Прогноза

С реализацията на инвестиционното предложение ландшафтът на планираната територия ще премине в категорията „производствен ландшафт“. Основните ландшафтни компоненти, които ще бъдат засегнати от реализацията на инвестиционното предложение са земите, в аспекта на геоложка основа и почвите. Кумулативен ефект не се очаква.

В ДОВОС следва да бъдат проучени и анализирани:

- структура и функция на ландшафта;
- анализ и оценка на миграцията на замърсителите;
- потенциал за самоочистване и самовъзстановяване;
- възможности за осъществяване на инвестиционното предложение;
- оценка за очаквани нарушения и изменения на ландшафта;
- мерки за намаляване, предотвратяване или препятстване на отрицателните последици от реализацията на инвестиционното предложение.

3.7 ВРЕДНИ ФИЗИЧНИ ФАКТОРИ

3.7.1 Съществуващо състояние

Обслужващата и хранваща инфраструктура в района на ИП, които като правило се свързват с евентуално наднормено шумово замърсяване или други физични въздействия, е в много добро състояние. Транспортният достъп до терена за нова централа се осъществява чрез отклонение от първокласен път София-Бургас. Вътрешната пътна мрежа е добре развита, обвързана по подходящ начин с пътни връзки до съседните населени места.

Вътрешноплощадковата пътна мрежа е асфалтирана и добре поддържана, обвързваща основните и спомагателни дейности на Лукойл Нефтохим в единна мрежа.

Разположената в близост да площадката за ИП ж.п. линия също по правило се свързва с наднормен шум. Нивата на шум от релсовия транспорт са в пряка зависимост от вида релсово средство и скоростта на движение. Влак с електрическа тяга при скорост на движение 35 km/h създава ниво на шума 82 dB, а при 55 km/h – 89 dB, което не надвишава нормите за промишлени обекти.

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е разработена и се прилага Програма за собствен мониторинг на шума в околната среда, излъчван от Основна площадка на “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД. През 2023 г. са извършени определяния на еквивалентните нива на шум в определени точки по границата на основна площадка на Лукойл Нефтохим Бургас АД и еквивалентните нива на шум в мястото на въздействие.

Измерването е извършено от сертифициран орган за контрол в 53 точки, от които 50 броя по границата на площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, 2 броя в местата на въздействие: жилищни сгради в град Бургас, кв. Долно Езерово и в с. Свобода и един брой ниво на фонов шум. Резултатите от измерването показват спазване на нормите за шум.

3.7.2 Прогноза

В периода на реализация на инвестиционното предложение известно неблагоприятно въздействие върху хората е възможно да окаже и евентуален наднормен шум от различни видове строително-монтажни дейности. Шумовите нива от транспортната техника и машини по време на строителството на обекта са типични за периода, времеви и пространствено ограничени.

По време на експлоатацията на обекта, режимът на работа на технологичното оборудване е непрекъснат, денонощен, което не води до промяна в емисиите на шума за дневен и нощен период. По проспектни данни при работата на централата се генерират шумови нива от 85 db/A, измерени на разстояние 1 метър от турбината и генератора.

По своя характер, излъчваният от технологичното оборудване и технологичните процеси външен шум е постоянен; шумът от транспортните източници е променлив.

Не се очаква формираните в бъдеще нива на шум да бъдат по-високи от допустимите норми. Точното определяне на въздействието и набеязването на мерките за защита са предмет на конкретно проектиране за всеки конкретен случай /инвестиционен проект/, базирано на конкретните релеф и местоположение на съответния обект. Не се очаква кумулативен ефект.

На анализ в ОВОС следва да се постави въздействието от вредни физични фактори съгласно предвижданията на инвестиционното предложение за развитие на дейността, като въздействията се диференцират по източници, време и степен на въздействие и др. и се акцентира върху основните източници и тяхното въздействие върху околната среда. За моделиране на емитирания шум е препоръчително да се използва специализиран софтуер, напр. LIMA 11 VER (Brüel & Kjær).

При анализа и оценката на вредните физични фактори трябва да се извърши сравнение с действащата нормативна уредба и се коментира степента на въздействие.

ОВОС следва да предложи мерки за защита от вредни физични въздействия – шум, вибрации и йонизиращи лъчения.

3.8 ОТПАДЪЦИ

3.8.1 Съществуващо състояние

Съществуващата организация на отпадъчното стопанство на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е на много добро ниво.

Съгласно информация от Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2023 г., генерираните отпадъци от производствените инсталации се събират в предназначените за това пунктове и се транспортират до съответните съоръжения за обезвреждане/оползотворяване. С цел предотвратяване на допълнително замърсяване и в изпълнение на противопожарни изисквания, съгласно вътрешно-фирмени правила за съхранение се прилагат мерки за тяхното недопускане.

В съответствие с документираните фирмени процедури, през 2023 г. е извършен контрол, с цел оценка на съответствието на дейностите с отпадъци с условията на Комплексното разрешително. Констатирано е съответствие по дейностите по събиране, временно съхранение, третиране и транспортиране на отпадъците с условията в КР № 6-Н2-ИО-А3/2024.

През 2023 г. са извършени и тематични проверки в структурните единици и външни (сервизни) организации по спазване на изискванията по управление на отпадъците. При констатирани несъответствия се дават предписания за незабавни/коригиращи/ превантивни действия с указани срокове за изпълнение и отговорни лица. За удостоверяване отстраняването на несъответствията и на ефикасното изпълнение на предписанията се извършва последващ контрол. Изпълняват се и мероприятия за информиране и повишаване компетентността на персонала в областта на управление на отпадъците, с цел подобряване на системата за управление на отпадъците в Дружеството.

При управлението на отпадъци са спазени изискванията за йерархия, в съответствие с нормативните изисквания.

Дейностите по предаване и приемане на отпадъци през отчетния период са извършени на основание сключени договори, съгласно изискванията на ЗУО, придружени със съпроводителни и идентификационни документи, които се съхраняват в съответните структурни единици, както следва:

- Сертификат на отпадъка за неопасни отпадъци, генерирани на производствените площадки на Дружеството;
- Идентификационни документи за опасни отпадъци, предавани за третиране извън площадките на Дружеството и приемане на отпадъци от външни организации, които са предоставени в съответната РИОСВ, съгласно нормативните изисквания.

Транспортирането на производствените отпадъци се извършва от външни фирми със специализирани транспортни средства и съответните разрешителни за превоз на отпадъци, въз основа на сключени договори. По отношение на транспортирането на отпадъци няма констатирани несъответствия.

3.8.2 Прогноза

По отношение на генерираните по време на строителството и при експлоатацията отпадъци съществуват необходимите практики за прилагане при събиране, транспортиране и депонирането им. Процесът е управляем.

В обхвата на ИП не се предвижда ситуиране на терени за депониране на отпадъци /строителни, битови, растителни и друг вид отпадъци/.

В ОВОС на анализ и преценка следва да се представят, анализират и преценят:

- вид, количество състав на генерираните отпадъци;
- оползотворяване и окончателно обезвреждане;
- прогноза за въздействие.

3.9 ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА

3.9.1 Съществуващо състояние

На територията на “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД са налични широк спектър от опасни вещества. Съхранението на суровини, спомагателни материали и продукти от отделните инсталации на територията се извършва в обособените резервоарни паркове и складове. Създадени са и се прилагат документиран общо фирмени процедури и документи на производствените структурни единици.

В съответствие с процедурите е осигурено поддържане и периодично проверяване съответствието на резервоарите и тръбопреносната мрежа с експлоатационните изисквания

и условията на Комплексното разрешително. Целта е да бъде установено и проследявано състоянието им за недопускане на авария / инцидент / техническа неизправност, носеща риск от замърсяване на почвата, респективно подземните води.

Съхранението на веществата, класифицирани като “опасни“ съгласно „Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси“ се осъществява на площадки, притежаващи подова и странична изолация. Това гарантира задържане на територията на площадката на води или други течности, попаднали върху нея и недопускане на просмукването им в почвата, респ. замърсяване на подземните води.

В "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД са създадени и се прилагат документирани процедури, регламентиращи безопасното съхранение в складове и площадки. Всички продукти, спомагателни материали и реагенти се съхраняват в оригиналните им опаковки и съгласно стандартните текстове, даващи указания за безопасно съхранение и употреба. Осигурени са средства за почистване при евентуално настъпил разлив / разсипване на продукт, спомагателен материал, реагент.

На достъпни места в работните помещения на инсталациите са осигурени информационни листи за безопасност на всички опасни вещества, с които се работи.

Осигурено е предоставяне на информационни листи за безопасност на клиентите/ професионалните потребители преди или по време на първата доставка на опасните химични вещества или смеси. При наличие на нова информация за опасното химично вещество или смес, свързана с опазване на човешкото здраве и околната среда, Дружеството изготвя преработено издание на информационния лист за безопасност.

В Дружеството се поддържа в актуално състояние електронен Регистър на употребяваните и произвежданите химични вещества и смеси. Прилагат се документирани процедури за контрол и предотвратяване на замърсяването в случаи на инциденти, свързани с разливане / разсипване на спомагателни материали, реагенти, продукти при тяхното съхранение. Поддържат се процедури за готовност и реагиране при извънредни ситуации.

Съгласно Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2023 г., през годината не е допуснат разлив / разсипване на нефтопродукти и / или опасни химически вещества и смеси, представляващи суровини и / или спомагателни вещества.

В периода 15.11 – 17.11.2023г. е извършена планова проверка от РИОСВ-Бургас за изпълнение условията на Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г. Контролът включва и оценка за спазване изискванията за съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти. Не са констатирани несъответствия по отношение изпълнението на условията от КР.

3.9.2 Прогноза

Използването на опасни вещества по време на строителството е свързано основно с използването на горива за транспортната и строителна техника. По време на експлоатацията следните опасни вещества ще бъдат налични в инсталацията:

Описание на опасните вещества, които са или се планира да бъдат налични в инсталацията:

Химично наименование	CAS №	EC №	Категория / категории на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 за класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси (CLP) (ОБ, L 353/1 от 31 декември 2008 г.)	Класификация по приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 ЗООС	Проектен капацитет на технологичните съоръжения (в тонове)	Вид на технологичното съоръжение/съоръжения	Налично количество (в тонове)	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Природен газ	8006-14-2	232-343-9	H220 H281 Flam. Gas 1	Упоменато в част 2 на Приложение 3 от ЗООС под № 18	Технологични тръбопроводи 14,1 m ³ или 0,3 t	Технологични тръбопроводи	0,3 t	Газ под налягане, безцветен, без характерен мирис, налягане 2,9-3,0 MP. В тръбопровод с контрол на налягането.
Амонячна вода	1336-21-6	215-647-6	H314 H400 H411, категория 2 Skin Corr. 1B Aquatic Acute 1 Aquatic Chronic 2	Класификация съгласно част 1 на Приложение № 3 на ЗООС: P5a; E1	Контейнери 5 бр. x 1 m ³ или 5 t	Контейнери	5 t	Течност с характерна миризма (25% воден разтвор). Съхранява се на хладно и проветриво място, далеч от източници на топлина.
Инхибитор за отстраняване на кислород Cortrol	Смес	-	H226 H335 H412 Flam Liq 3, STOT SE 3 Aquatic Chronic 3	Класификация съгласно част 1 на Приложение № 3 на ЗООС P5в	Контейнери Възел за дозиране в инсталация за самоподготовка 2 бр. x 1 m ³ или 2 t	Контейнери	2 t	Течност безцветна или със слабо жълт цвят. Реактивостабилна при нормални условия. Със силна миризма. Съхранява се на хладно и проветриво място, далеч от източници

								на топлина, силни киселини и оксидиращи агенти.
Въглероден горивен газ	6847 6-26-6	270-667-2	H220 H350 H340 Pres Gas Flam Gas 1 Carc 1A Muta 1B	Упоменато в част 2 на Приложение 3 от ЗООС под № 18 P2	Технологични тръбопроводи 3,54 m ³ или 0,015 t	Технологични тръбопроводи	0,015 t	Газ под налягане, безцветен, мирис на въглеродороди. В тръбопровод с контрол на налягането.

Във връзка с изискванията на ЗООС, в Изпълнителната агенция по околна среда (ИАОС) е подадено уведомление за класификация по реда на чл.103, ал.2 от ЗООС.

Със свое писмо с изх.№УК-2760/30.09.2024г. ИАОС уведомява, че посочените в уведомлението количества опасни вещества, които ще се съхраняват на територията на инсталацията, и които попадат в отделните категории на опасност съгласно част 1 и част 2 на Приложение №3 на ЗООС не достигат праговите стойности за висок или нисък рисков потенциал. В тази връзка, за определяне на рисковия потенциал е използвано правилото за сумиране. При проверка за нисък рисков потенциал по отношение на отделните Раздели на опасност от Приложение №3 на ЗООС, получените числа са по-малки от 1, от което следва, че **инсталацията не се класифицира като предприятие/съоръжение с нисък или предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал.**

На анализ и оценка в ОВОС следва да се поставят:

- видове опасни вещества и техните смеси;
- прогнозни количествен и качествен състав;
- периодика на ползване;
- начини на съхранение, събиране и третиране;
- възможни рискове за човешкото здраве и околната среда;
- въздействие върху компонентите на околната среда;
- прогноза;
- предложения и конкретни мерки за недопускане замърсяване на околната среда.

3.10 НЕДВИЖИМО КУЛТУРНО НАСЛЕДСТВО

3.10.1 Съществуващо състояние

Към настоящия момент няма данни за наличие на недвижимо културно наследство в обхвата на имота, предмет на ИП.

3.10.2 Прогноза

Не се очаква въздействие върху недвижими археологически паметници, единични находки или други останки от древна човешка дейност.

При евентуални случайни находки е задължително по време на изкопните работи да присъства археолог, за да извърши археологическо наблюдение в изпълнение на чл.161, ал.2 от ЗКН (ДВ, бр.13/2009, изм. и доп.) и на чл.11, 12 от Наредба №Н-00-0001 за извършване на теренни археологически проучвания от 14 февруари 2011г. (ДВ, бр.18/2011, изм. и доп.).

3.11 ЗДРАВНО-ХИГИЕННИ АСПЕКТИ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

3.11.1 Съществуващо положение

В предприятието „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД се изпълняват всички изисквания за безопасност и хигиена на труда. На достъпни места в работните помещения на инсталациите са осигурени информационни листи за безопасност на всички опасни вещества, с които се работи.

През 2020 год. са проведени измервания и анализ на работната среда в инсталация „ТЕЦ и топлопренос“, комплекс „Енергиен“ в т.ч. експозиция на вредни вещества, шум, осветеност и микроклимат. Не са установени отклонения от нормите.

Не са установени и замърсявания или високи шумови нива в близко разположените населени места.

3.11.2 Прогноза

С реализацията на инвестиционното предложение не се очаква здравен риск за заетите и за населението в близко разположените населени места.

Необходимо е в доклада за ОВОС:

- да бъде включена информация за здравно-демографския статут на населението в района на базата на актуални данни за демографското състояние и заболяемостта по ниво и структура.
- да се определи потенциално засегнатото население и засегнатите територии, зони и обекти със специфичен хигиенно-охранителен статут или подлежащи на здравна защита;

- да се направи анализ на възможността за наднормено натоварване на средата с вредности (шум, замърсяване на атмосферния въздух) и оказване на неблагоприятно въздействие върху населението в най-близко разположените жилищни и/или вилни зони;
- да се направи характеристика на отделните фактори по отношение влиянието им върху човешкото здраве и съпоставянето им с действащите хигиенни норми и изисквания;
- да се идентифицират рисковите фактори за увреждане здравето на хората, работещи на обекта и на населението в близките жилищни райони;
- да се направи оценка здравния риск за работещите в инсталацията и за населението от реализацията на инвестиционното предложение и да се предложат мерки за здравна защита.

В свое писмо с изх.№25-799-1/01.11.2024г. РЗИ-Бургас предлага в заданието, респективно в доклада за ОВОС, освен посоченото по-горе да бъде включено и:

- Към характеристиките на инвестиционното предложение да се включат всички съоръжения и технологични процеси, както и замърсителите, които могат да се отделят от тях;
- Да се включи оценка на нивата на шум, електромагнитни полета и вибрации от конкретното оборудване, както и оценка на кумулативния ефект.

4. ЗНАЧИМОСТ НА ВЪЗДЕЙСТВИЯТА ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕИЗБЕЖНИТЕ И ТРАЙНИ ВЪЗДЕЙСТВИЯ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА В РЕЗУЛТАТ ОТ СТРОИТЕЛСТВОТО И ЕКСПЛОАТАЦИЯТА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ, КОИТО МОГАТ ДА СЕ ОКАЖАТ ЗНАЧИТЕЛНИ И КОИТО ТРЯБВА ДА СЕ РАЗГЛЕДАТ ПОДРОБНО В ДОКЛАДА ЗА ОВОС, В Т.Ч. СЛУЧАИТЕ ПО ЧЛ.99 Б ВЪВ ВЪРЗКА С ЧЛ.109, АЛ.4 ОТ ЗООС

Съгласно Методическите указания за ОВОС на инвестиционни предложения, „...въздействията върху околната среда могат да бъдат характеризирани като взаимодействие между инвестиционното предложение като цяло или част от него върху определен компонент от околната среда”.

Значимостта на въздействието върху околната среда се определя въз основа на съществуващото състояние на съответния компонент или фактор и очакваното въздействие в резултат от реализация на инвестиционното предложение.

В ОВОС, оценката на въздействието върху околната среда за компонентите и факторите, предмет на оценка, в зависимост от тяхната специфика, следва да се представи по следните показатели:

- вид;
- вероятност;
- продължителност;
- териториален обхват;

- честота;
- рискове за човешкото здраве;
- кумулативен ефект;
- стойности уязвимост на пространството;
- превишени екологични стандарти;
- последици върху пространства и/или пейзажи, които имат признат национален, общностен или международен статут на защита.

4.1 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ

Въздействията върху атмосферния въздух са с епизодичен характер и предимно неорганизиран по време на строителството на обекта. По време на експлоатацията въздействието се оценява като значително, но управляемо.

Въздействие	Характер на въздействие по време на строителството	Характер на въздействие по време на експлоатацията
Вид	Линеен и площен източник на неорганизиран емисии	Линеен и точков източник на неорганизиран и организиран емисии
Вероятност	Висока	Висока
Продължителност	Краткотрайна	Постоянно
Териториален обхват	Ограничен	Ограничен
Честота	Променлива	Променлива
Рискове за човешкото здраве	Незначителни	Незначителни
Кумулативен ефект	Не се очаква	Не се очаква
Стойност и уязвимост на пространството	Ниска	Ниска
Превишени екологични стандарти	Не се очаква	Не се очаква
Последици върху пространства със статут на защита	Няма	Няма

4.2 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ПОВЪРХНОСТНИТЕ ВОДИ

Очакваното въздействие върху компонентата „повърхностни води“ по време на строителството и експлоатацията е както следва:

Въздействие	Характер на въздействие по време на строителството	Характер на въздействие по време на експлоатацията
Вид	Не се очаква въздействие, т.к. не се засягат повърхностни водни тела и не се генерират отпадъчни води	Не се очаква въздействие, т.к. са налице съоръжения за третиране на генерираните отпадъчни води
Вероятност	Вероятно	Вероятно
Продължителност	Краткотрайно	Постоянно
Териториален обхват	Ограничен	Ограничен
Честота	Променлива	Постоянна
Рискове за човешкото здраве	Не се очакват	Не се очакват
Кумулативен ефект	Няма	Няма
Стойност и уязвимост на пространството	Ниска	Ниска
Превишени екологични	Не се очакват	Не се очакват

станданти		
Последици върху пространства със статут на защита	Няма	Няма

4.3 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ЗЕМИТЕ И ПОЧВИТЕ

Основното въздействие върху земите и почвите в резултат от реализацията на ИП се изразява в отнемане на почвен хоризонт и/или земни маси при изграждането на обекта. Въздействия, които се очакват в процеса на експлоатацията на обекта са както следва:

Въздействие	Характер на въздействие по време на строителството	Характер на въздействие по време на експлоатацията
Вид	Пряко	Непряко
Вероятност	Много вероятно	Много малко вероятно – при аварии
Продължителност	Постоянно	Постоянно
Териториален обхват	Ограничен	Силно ограничен
Честота	Постоянна	Епизодично
Риск за човешкото здраве	Не се очакват	Не се очакват
Кумулативен ефект	Незначителен	Незначителен
Стойност и уязвимост на пространството	Ниска	Ниска
Превишени екологични стандарти	Не се очакват	Не се очакват
Последици върху пространства със статут на защита	Няма	Няма

4.4 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ЗЕМНИТЕ НЕДРА И ПОДЗЕМНИТЕ ВОДИ

Характерът на въздействията в най-общ план се определят както следва:

Въздействие	Характер на въздействие по време на строителството	Характер на въздействие по време на експлоатацията
Вид	Пряко върху земните недра и непряко (само при евентуални разливи на горива и масла) – върху подземните води	Не се очаква
Вероятност	Много вероятно за земни недра и много малко вероятно по отношение на подземните води	Много малко вероятно – само при аварии
Продължителност	Постоянно	Епизодично
Териториален обхват	Ограничен	Ограничен
Честота	Постоянна	Епизодично
Риск за човешкото здраве	Възможен при неспазване на технологичната дисциплина	Не се очаква
Кумулативен ефект	Незначителен по отношение на земните недра; не се очаква по отношение на подземните води	Не се очаква
Стойност и уязвимост на пространството	Ниска	Ниска
Превишени екологични стандарти	Не се очакват	Не се очакват
Последици върху пространства със статут на защита	Няма	Няма

4.5 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ РАСТИТЕЛНОСТТА, ЖИВОТИНСКИЯ СВЯТ И ЗАЩИТЕНИТЕ ТЕРИТОРИИ

Определят се както следва:

Въздействие	Характер на въздействие по време на строителството	Характер на въздействие по време на експлоатацията
Вид	Косвено	Косвено
Вероятност	Много малко вероятно	Много малко вероятно
Продължителност	Епизодично	Постоянно
Териториален обхват	Ограничен	Ограничен
Честота	Постоянна	Постоянна
Кумулативен ефект	Малко вероятен	Много малко вероятен
Стойност и уязвимост на пространството	Ниска	Ниска
Превишени екологични стандарти	Не се очакват	Не се очакват
Последици върху пространства със статут на защита	Няма	Няма

4.6 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ЛАНДШАФТА

Въздействията върху ландшафта се определят както следва:

Въздействие	Характер на въздействие по време на строителството	Характер на въздействие по време на експлоатацията
Вид	Пряко	Пряко
Вероятност	Вероятно	Вероятно
Продължителност	Постоянна	Постоянна
Териториален обхват	Ограничен	Ограничен
Честота	Постоянна	Постоянна
Кумулативен ефект	Не се очаква	Не се очаква
Стойност и уязвимост на пространството	Ниска стойност и уязвимост на пространството	Ниска стойност и уязвимост на пространството
Превишени екологични стандарти	Не се очакват	Не се очакват
Последици върху пространства със статут на защита	Няма	Няма

4.7 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ НЕДВИЖИМО КУЛТУРНО НАСЛЕДСТВО

Ако по време на строителството се установи наличие на нерегистрирани паметници на културата, последващите действия следва да са съобразени със Закона за културното наследство.

4.8 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ОТ ОТПАДЪЦИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА

Въздействие	Характер на въздействие по време на строителството	Характер на въздействие по време на експлоатацията
Вид	Пряко	Пряко
Вероятност	Много вероятно	Малко вероятно
Продължителност	Постоянно	Постоянно
Териториален обхват	Ограничен	Ограничен
Честота	Променлива	Променлива

Риск за човешкото здраве	Възможен	Възможен
Кумулативен ефект	Незначителен	Незначителен
Стойност и уязвимост на пространството	Ниска	Ниска
Превишени екологични стандарти	Малко вероятни	Малко вероятни
Последици върху пространства със статут на защита	Няма	Няма

4.9 ВЪЗДЕЙСТВИЕ ОТ ВРЕДНИ ФИЗИЧНИ ФАКТОРИ

Въздействие	Характер на въздействие по време на строителството	Характер на въздействие по време на експлоатацията
Вид	Пряко	Пряко
Вероятност	Много вероятно	Много вероятно
Продължителност	Променлива	Променлива
Териториален обхват	Променлив	Променлив
Честота	Променлива	Променлива
Риск за човешкото здраве	Нисък	Среден
Кумулативен ефект	Не се очаква	Не се очаква
Стойност и уязвимост на пространството	Ниска	Ниска
Превишени екологични стандарти	Малко вероятни	Малко вероятни
Последици върху пространства със статут на защита	Няма	Няма

Обобщено, всички предполагаеми и очаквани въздействия имат обективен и допустим характер. Те са времеви и териториално, управляеми и нямат значим комбиниран или кумулативен ефект.

5. ПРОВЕДЕНИ КОНСУЛТАЦИИ

„Състейнабъл Енерджи Продъкшън“ ЕООД, като възложител на изработването на ОВОС е провел консултации с ведомства, контролни органи, общински ръководства, специализирани институции и звена и др.

Справка по реда на чл.9, ал.5 от Наредбата от ОВОС за получените становища и отразяването им е направен по-долу, а копия от получените мнения и становища са приложени към настоящото задание.

5.1 Басейнова дирекция Черноморски район, изх. №26-00-10457/18.10.2024г. относно консултации за определяне обхвата, съдържанието и формата на доклад за ОВОС

Становище: с писмото са поставени изисквания по отношение раздели повърхностни и подземни води в доклада за ОВОС, предоставена е информация от ПУРБ и ПУРН, зоните за защита на водите, СОЗ и други.

Прието/неприето: Изискванията са приети и отразени в Заданието за ОВОС и ще бъдат взети предвид и при разработването на ОВОС.

5.2 РЗИ-Бургас, изх.№25-799/01.11.2024г. относно консултации за определяне обхвата, съдържанието и формата на доклад за ОВОС

Становище: РЗИ дава предложения към обхвата и съдържанието на заданието, респективно към доклада за ОВОС.

Прието/неприето: Изискванията са приети и отразени в Заданието за ОВОС и ще бъдат взети предвид и при разработването на ОВОС

5.3 Община Камено, изх. №69-00-404/23.10.2024 г., относно консултации за определяне обхвата, съдържанието и формата на доклад за ОВОС

Становище: Кметът на общината уведомява, че съгласно изискванията Уведомлението за ИП е публикувано на страницата на общината в интернет в резултат на което не са постъпили мнения или възражения от граждани. Поставени са изисквания за качествата на емисиите, изпускани от двете изпускащи устройства, ПДК и нормите на ФПЧ_{10}

Прието/неприето: Изискванията са приети и отразени в Заданието за ОВОС и ще бъдат взети предвид и при разработването на ОВОС.

В допълнение към горните консултации, **при изработването на Заданието за ОВОС са ползвани и следните становища и писма за предоставяне на данни:**

5.4 РИОСВ-Бургас, изх.№ПД-2126/02.10.2024г. относно Уведомление за инвестиционно предложение за изграждане на Нова високоефективно електроцентра в ПИ с идентификатор 35883.509.231 по КК на гр. Камено.

Становище – заявеното инвестиционно предложение попада в обхвата на т. 2.1 *Топлоелектрическа централа и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50MW или повече* от Приложение №1към чл.92, т.1, т.1 от ЗООС. На основание чл.92, т.1 от ЗООС, инвестиционното предложение подлежи на задължителна ОВОС. В рамките на процедурата по ОВОС не следва да се изготви оценка за степента на въздействие на инвестиционното предложение върху защитените зони.

Прието/неприето: Становището е прието и отразено

5.5 ИАОС, изх. №УК-2760/31.09.2024г. относно коригирано уведомление за класификация по чл. 103, ал.2 от ЗООС.

Становище: Максималните количества на опасни химически вещества, които ще се съхраняват на територията на предприятието и които попадат в отделни категории на опасност, съгласно част 1 и част 2 на Приложение №3 на ЗООС не достигат съответните прагови стойности за висок или нисък рисков потенциал. Предприятието не се класифицира като предприятие/съоръжение с висок или нисък рисков потенциал.

Прието/неприето: Становището е прието и отразено

5.6 РИОСВ-Бургас, изх.№ЗДОИ-30(1)/05.11.2024г.

Относно: Предоставяне на данни по реда на ЗДОИ относно актуални протоколи/данни/информация от контролно измерване на КАВ на Горивна инсталация за производство на топлинна енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД.

5.7 Община Камено, Заповед №РД-09-856/0.11.2024г.

Относно: Предоставяне на данни по реда на ЗДОИ за протоколи от контролно измерване през 2024 и 2023 г. на качеството на атмосферния въздух в община Камено чрез пункт за автоматичен мониторинг.

5.8 Община Камено, рег. №69-00-481/27.11.2024г. относно Задание за обхват и съдържание на доклад за ОВОС

Становище: Кметът на общината уведомява, че общинската администрация е дала възможност за обществен достъп до изготвеното Задание като го е публикувала на интернет страницата на общината за което е съставен и протокол. Препоръките към обхвата на ОВОС са съобразени в Заданието

Прието/неприето: Становището е прието и отразено

5.9 Басейнова дирекция Черноморски район, Изх.№26-00-10457/А3/03.12.2024г. относно Задание за обхват и съдържание на доклад за ОВОС

Становище: Препоръките на БДЧР са отразени в представеното Задание, предвид което дирекцията съгласува същото.

Прието/неприето: Становището е прието и отразено

5.10 РИОСВ-Бургас, изх.ПД-3394(13)/29.11.2024г. относно Задание за обхват и съдържание на доклад за ОВОС

Становище: Предложената структура на доклада за ОВОС отговаря на нормативните изисквания. Дадени са препоръки за предоставяне на договори за ползване на суровини и техническа инфраструктура на ЛНБ, както и препоръки за допълнения и уточнения към компонентите „Води“, „Въздух“ и „Отпадъци“, както и указания за последващите действия

Прието/неприето: Становището е прието и отразено

6. СТРУКТУРА НА ДОКЛАДА ЗА ОВОС – ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ

Съгласно изискванията на чл. 96, ал.1 на ЗООС и указанията на компетентния орган и консултираните ведомства и организации, докладът за ОВОС (ДОВОС) следва да има съдържание, съответстващо на предложеното по-долу.

(Забележка: Номерацията, която следва по-долу се отнася за доклада за ОВОС)

ВЪВЕДЕНИЕ

Съдържа информация за Възложителя и Изпълнителя на ДОВОС, законовите и нормативни актове, които ДОВОС съобразява и респектира и други, по преценка на ръководителя на екипа експерти, разработващи доклада.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Описват се наименованието на обекта, предмет на ДОВОС, лицата за контакти, целта, мотивацията и необходимостта от реализация на инвестиционното предложение и програма за прилагане.

1. ПОДРОБНА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ, ВКЛЮЧВАЩА ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО РАЗМЕРА, ЗАСЕГНАТАТА ПЛОЩ, ПАРАМЕТРИТЕ, МАЩАБНОСТТА, ОБХВАТА, ОФОРМЛЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ В НЕГОВАТА ЦЯЛОСТ

1.1 Описание на местоположението на инвестиционното предложение

1.2 Описание на физическите характеристики на инвестиционното предложение в неговата цялост и ако е приложимо - на необходимите дейности по събаряне и разрушаване, както и изискванията относно използването на водите и земните недра – на етапа на строителство и на етапа на експлоатация;

1.3 Описание на основните характеристики на етапа на експлоатацията на инвестиционното предложение /всички процеси и дейности/, например енергийни нужди, използвана енергия, естество и количество на използваните материали и природни ресурси, вкл. водите, земните недра, почвите и биологичното разнообразие;

1.4 Оценка по вид и количество на очакваните остатъчни вещества и емисии /като замърсяване на води, въздух, почва и подпочвен слой, шум, вибрации, нейонизиращи лъчения, радиация/ и количества и видове на отпадъците, получени по време на етапа на строителство и на етапа на експлоатация;

2. ОПИСАНИЕ НА РАЗУМНИ АЛТЕРНАТИВИ

Описват се алтернативи /при възможност/, например по отношение на дейностите, технологията, местоположението, размера и мащаба, проучени от Възложителя, които са относими за инвестиционното предложение и неговите специфични характеристики и посочване на причините за избрания вариант, като се вземат в предвид последиците от въздействието на инвестиционното предложение върху околната среда.

3. ОПИСАНИЕ НА СЪОТВЕТНИТЕ АСПЕКТИ НА ТЕКУЩОТО СЪСТОЯНИЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА /БАЗОВ СЦЕНАРИЙ/ И КРАТКО ИЗЛОЖЕНИЕ НА ВЕРОЯТНАТА ИМ ЕВОЛЮЦИЯ, АКО ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ НЕ БЪДЕ ОСЪЩЕСТВЕНО ДОКОЛКОТО ПРИРОДНИТЕ ЕЛЕМЕНТИ ОТ БАЗОВИЯ СЦЕНАРИЙ МОГАТ ДА СЕ ОЦЕНЯТ ВЪЗ ОСНОВА НА НАЛИЧНОСТТА НА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОКОЛНАТА СРЕДА И НАУЧНИ ПОЗНАНИЯ

Описанието и анализът в този раздел трябва да се извърши по отделно за всеки компонент и фактор на околната среда в последователност, както следва:

3.1 АТМОСФЕРЕН ВЪЗДУХ

- анализ на климатичните елементи и въздействие на определящите от тях (ветрови режим, температурни инверсии, валежи, мъгли) върху качествата на атмосферния въздух и евентуалният им пространствен пренос;
- оценка на качеството на атмосферния въздух по налични данни- съществуващо състояние преди реализацията на инвестиционното предложение;
- съпоставяне с действащата нормативна уредба за КАВ и в частност Наредба №12/15.07.2010 г. за норми за серен диоксид, азотен диоксид, ФПЧ, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух;
- кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

3.2 ПОВЪРХНОСТНИ ВОДИ – анализът на съществуващото състояние на този компонент се извършва по отношение на:

- хидроложка характеристика;
- наличие на повърхностни водни тела, количествени и качествени характеристики;
- характеристика на водоизточниците и водопотреблението на обекта;
- начини за пречистване;
- кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

3.3 ЗЕМИ И ПОЧВИ

- видовете почви в обхвата на ИП;
- състояние на земите и почвите;
- физически деградационни процеси;
- замърсяване на почвите;
- кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

3.4 ЗЕМНИ НЕДРА, ПОДЗЕМНИ ВОДИ – предмет на анализ в този раздел са:

- характеристика на съществуващото състояние на геоложката среда;
- характеристика на хидрогеоложките и хидроложки условия и фактори, влияещи върху количеството и качествата на повърхностните и подземните води;
- наличие на СО₂;
- физико-геоложки процеси и явления, сеизмичност;
- наличие на подземни богатства;
- кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

3.5 ЛАНДШАФТ – в този раздел на оценка подлежат следните аспекти:

- съществуващо състояние – функция и структура на ландшафта;
- класификация по водещи признаци;
- миграция на замърсители в ландшафта;
- кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

3.6 БИОЛОГИЧНО РАЗНООБРАЗИЕ – ФЛОРА, ФАУНА, ЗАЩИТЕНИ ПРИРОДНИ ОБЕКТИ – в този раздел от ДОВОС се описва и анализира:

- растителният и животински свят в района на инвестиционното предложение;
- защитени територии-отстояния, местоположение, характеристика;
- защитени зони по Натура 2000 - отстояния, местоположение, характеристика;
- кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

3.7 НЕДВИЖИМО КУЛТУРНО НАСЛЕДСТВО – в този раздел се анализира евентуалното наличие на археологически, исторически и архитектурни паметници в района на инвестиционното предложение.

3.8 ОТПАДЪЦИ – в този раздел на ДОВОС на анализ се поставят:

- вид, количество и състав на генерираните отпадъци – битови, строителни, земни маси, производствени и опасни отпадъци;
- съществуващи начини на събиране и третиране;
- съществуващи методи на оползотворяване и окончателно обезвреждане на отпадъците.
- кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

3.9 ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА

- видове опасни вещества и техните смеси;
- количествен и качествен състав;
- периодика на ползване;
- начини на съхранение, събиране и третиране;
- кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

3.10 РИСКОВИ ЕНЕРГИЙНИ ИЗТОЧНИЦИ /ШУМ, ВИБРАЦИИ, РАДИАЦИИ/ – предмет на анализ и оценка в този раздел са съществуващи източници на шум, вибрации, радиация и електромагнитни лъчения на територията на обекта. Прави се и кратко изложение на вероятната еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено.

За описаните по-горе компоненти и фактори трябва да се направи анализ и изложение на вероятната им еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено доколкото природните елементи от базовия сценарий могат да се оценят въз основа на наличността на информация за околната среда и научни познания.

4. ОПИСАНИЕ НА ЕЛЕМЕНТИТЕ ПО ЧЛ. 95, АЛ.4, КОИТО Е ВЕРОЯТНО ДА БЪДАТ ЗАСЕГНАТИ ЗНАЧИТЕЛНО ОТ ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Описанието включва население, човешко здраве, биологично разнообразие, почва, води, въздух, климат, материални активи, културно наследство, ландшафт. Описанието на вероятните значителни последици за елементите по чл.95, ал.4 обхваща преките последици и всички непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици от инвестиционното предложение и в него се вземат в предвид целите относно опазването на околната среда, които са от значение за инвестиционното предложение. Покомпонентният анализ трябва да обхваща:

4.1 АТМОСФЕРЕН ВЪЗДУХ

Анализиран се и се оценяват:

- източници на емисии от реализацията на инвестиционното предложение – точкови, линейни, площи, епизодични и др.; прогнозно състояние на КАВ;
- характер на потенциалните въздействия от реализацията на ИП;
- прогнозни количества годишни емисии; моделиране и оценка на разсейването;
- определяне на значимостта на въздействията – непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;
- предложения и конкретни мерки за намаляване и ограничаване на неблагоприятни въздействия;
- предложения за мерки при реализацията на ИП.

4.2 ПОВЪРХНОСТНИ ВОДИ

Оценката на този компонент се извършва по отношение на:

- прогноза и оценка на очаквани изменения в режима и качествата на водите;
- определяне на значимостта на въздействията – непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;
- определяне на компонентите на околната среда, върху които евентуално променените хидроложки условия и качество на водите могат да окажат съществено влияние;
- предложения и конкретни мерки за намаляване и ограничаване на неблагоприятни въздействия

- оценка на съобразяването с програмите от мерки, залегнали в ПУРБ и ПУРН;
- оценка за постигането на предвидените цели за посочените по-горе повърхностни и подземни водни тела, респ. запазване и недопускане влошаване на състоянието им;
- оценка за евентуално кумулативно въздействие върху състоянието на повърхностните и подземни води от всички съществуващи или разрешени въздействия в района;
- предложения за мерки при реализацията на ИП;
- предложения за действия при аварийни ситуации.

4.3 ЗЕМИ И ПОЧВИ

Описват се и се оценяват:

- вероятни нарушения и изменения от реализацията на инвестиционното предложение;
- определяне на значимостта на въздействията – непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;
- предложения и конкретни мерки за предотвратяване на настъпили нарушения и изменения.

4.4 ЗЕМНИ НЕДРА, ПОДЗЕМНИ ВОДИ

Предмет на анализ в този раздел са:

- определяне на компонентите, върху които променените инженерно-геоложки и хидрогеоложки условия и фактори могат да окажат неблагоприятно въздействие;
- определяне на значимостта на въздействията – непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;
- мерки за защита.

4.5 ЛАНДШАФТ

В този раздел на оценка подлежат следните аспекти:

- възможности за осъществяване на инвестиционното предложение;
- оценка за очаквани нарушения на ландшафта, ограничителни условия и изисквания;
- определяне на значимостта на въздействията непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици, превишени екологични стандарти, последици за пространства и пейзажи с общностен, национален или международен статут на защита;
- предложения за мерки за преодоляване на възможни неблагоприятни въздействия върху околната среда и такива, при реализацията на ИП.

4.6 БИОЛОГИЧНО РАЗНООБРАЗИЕ – ФЛОРА, ФАУНА, ЗАЩИТЕНИ ПРИРОДНИ ОБЕКТИ

Разделът обхваща:

- характеристика на евентуално предвидено озеленяване;

- определяне на значимостта на въздействията – непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;
- извеждане на мерки, при необходимост.

4.7 НЕДВИЖИМО КУЛТУРНО НАСЛЕДСТВО

В този раздел се оценява влиянието, което реализацията на инвестиционното предложение може да окаже върху недвижимото културно наследство в района на ИП. Предлагат се условия и мерки за реализация на ИП.

4.8 ОТПАДЪЦИ

В този раздел на ДОВОС на анализ и оценка се поставят начините на събиране и третиране, както и начините на оползотворяване и окончателно обезвреждане на отпадъците. Определя се значимостта на въздействията – непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици и се извеждат мерки, при необходимост.

4.9 ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА

Анализирант се евентуални въздействия от вида, количество и състав на опасните вещества, които ще се употребяват на обекта, както и от местата и начина на съхранение на опасните вещества на обекта. Определя се значимостта на въздействията – непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици и се формулират мерки, при необходимост.

4.10 РИСКОВИ ЕНЕРГИЙНИ ИЗТОЧНИЦИ /ШУМ, ВИБРАЦИИ, РАДИАЦИИ/

Предмет на анализ и оценка в този раздел са:

- степен и характер на въздействие при строителството и експлоатацията на обектите;
- определяне на значимостта на въздействията – непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;
- предлагат се мерки, при необходимост.

4.11 ЗДРАВНО-ХИГИЕННИ АСПЕКТИ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

В този раздел трябва да бъде включена информация за здравно-демографския статут на населението в общината на базата на актуални данни за демографското състояние и заболяемостта по ниво и структура. Също така трябва и:

- да се определи потенциално засегнатото население и засегнатите територии, зони и обекти със специфичен хигиенно-охранителен статут или подлежащи на здравна защита;

- да се направи анализ на възможността за наднормено натоварване на средата с вредности (шум, замърсяване на атмосферния въздух) и оказване на неблагоприятно въздействие върху населението в най-близко разположените жилищни и вилни зони;
- да се направи характеристика на отделните фактори по отношение влиянието им върху човешкото здраве и съпоставянето им с действащите хигиенни норми и изисквания;
- да се идентифицират рисковите фактори за увреждане здравето на хората, работещи на обекта и на населението в близките жилищни райони;
- да се направи оценка здравния риск за населението от реализацията на инвестиционното предложение и да се предложат мерки за здравна защита.
- да се оцени евентуален кумулативен ефект от общите нива на шум, вибрации и електромагнитни полета;
- да се предложат мерки за здравна защита и управление на риска.

5. ОПИСАНИЕ НА ВЕРОЯТНИТЕ ЗНАЧИТЕЛНИ ПОСЛЕДИЦИ ОТ ВЪЗДЕЙСТВИЯТА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ОКОЛНАТА СРЕДА

В този раздел се прави описание на вероятните значителни последици от въздействията на инвестиционното предложение за околната среда, произтичащи от

- строителството и експлоатацията на ИП, вкл. от дейностите по събаряне, разрушаване и извеждане от експлоатация, ако е приложимо;
- използването на природни ресурси, по-специално на земните недра, почвата, водите и биологичното разнообразие, като се вземе в предвид, доколкото е възможно, устойчивото наличие на тези ресурси;
- емисиите от замърсители, шум, вибрации, нейонизиращи лъчения и радиация, възникване на вредни въздействия и обезвреждането и оползотворяването на отпадъците;
- рисковете за човешкото здраве, културното наследство или околната среда, вкл. вследствие от произшествия или катастрофи;
- комбинирането на въздействието с въздействието на други на други съществуващи и/или одобрени ИП, като се вземат в предвид всички съществуващи проблеми в околната среда, свързани с области от особено екологично значение, които е вероятно да бъдат засегнати или свързани с използването на природни ресурси;
- въздействието на ИП върху климата /напр. естеството и степента на емисиите на парникови газове/ и уязвимостта на ИП спрямо изменението на климата;
- използваните технологии и вещества.

В раздела е необходимо да се направи анализ и на възможностите за комбинирано, комплексно, кумулативно и отдалечено въздействие.

6. ОПИСАНИЕ НА ВЗЕТИТЕ ПРЕДВИД НАЛИЧНИ ДАННИ И РЕЗУЛТАТИ ОТ ДРУГИ СЪОТВЕТНИ ОЦЕНКИ ПО РЕДА НА НАЦИОНАЛНОТО ЗАКОНОДАТЕЛСТВО, СВЪРЗАНИ С ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ И ИЗГОТВЕНИ ПРЕДИ ДОКЛАДА ЗА ОВОС

В този раздел се прави анализ на налични данни и резултати от други оценки по реда на ЗООС, например ЕО на ОУП на община Камено; доклади за ОВОС на инвестиционни предложения в близост и др. подобни.

7. ОПИСАНИЕ НА ПРОГНОЗНИТЕ МЕТОДИ ИЛИ ДАННИ, ИЗПОЛЗВАНИ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ И ИЗГОТВЯНЕ НА ОЦЕНКАТА НА ЗНАЧИТЕЛНИТЕ ПОСЛЕДИЦИ ЗА ОКОЛНАТА СРЕДА, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПОДРОБНОСТИ ЗА ЗАТРУДНЕНИЯТА, НАПР. ТЕХНИЧЕСКИ НЕДОСТАТЪЦИ ИЛИ ЛИПСА НА НОУ-ХАУ, КОИТО ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ НА ИП Е СРЕЩНАЛ ПРИ СЪБИРАНЕТО НА НЕОБХОДИМАТА ИНФОРМАЦИЯ И ЗА ОСНОВНИТЕ ЕЛЕМЕНТИ НА НЕСИГУРНОСТ.

Конкретни методики, които следва да се ползват:

- Ръководство на Европейската комисия във връзка с процедурите по оценка на въздействие върху околната среда (ОВОС) на етап доклад за ОВОС, 2017
- Практическо ръководство за обучение по директивите за Екологична оценка и Оценка на въздействието върху околната среда, Джаспърс, 2013 г.
- Методика за ландшафтно-естетическа оценка, ЛТУ;
- Ръководство за определяне броя и вида на необходимите съдове и техника за събиране и транспортиране на отпадъци, МОСВ' 2004г.;
- Методически указания на МОСВ за статистическа информация;
- Методически указания на МЗ и НЦОЗА.
- За моделиране на емисиите във въздуха ще се използва софтуер AERMOD;
- За моделиране на шумовите емисии ще се използва софтуер LIMA 11 VER (Brüel & Kjær).

Освен горепосочените, в хода на работа по ОВОС да се използват и други методики, по преценка на експертите, разработващи съответните раздели от оценката например.

8. ОПИСАНИЕ НА ПРЕДВИДЕНИТЕ МЕРКИ ЗА ИЗБЯГВАНЕ, ПРЕДОТВРЯВАНЕ, НАМАЛЯВАНЕ И ПРИ ВЪЗМОЖНОСТ ПРЕМАХВАНЕ НА УСТАНОВЕНИТЕ ЗНАЧИТЕЛНИ НЕБЛАГОПРИЯТНИ ПОСЛЕДИЦИ ЗА ОКОЛНАТА СРЕДА И ЧОВЕШКОТО ЗДРАВЕ И ОПИСАНИЕ НА ПРЕДЛОЖЕНИТЕ МЕРКИ ЗА НАБЛЮДЕНИЕ

За да се постигне необходимият коефициент на оперативност и контрол, мерките трябва да бъдат представени за всеки компонент по отделно, обвързани с план за прилагане, съответстващ на основните процеси от реализацията на инвестиционното предложение – планиране и проектиране, строителство, експлоатация, експлоатационен контрол.

№	Мерки	Период/фаза на изпълнение	Резултат

(Забележка: таблицата се попълва при разработване на ОВОС)

Необходимо е да се дадат пояснения до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици за околната среда и човешкото здраве с прилагането на мерките. Описанието трябва да обхваща както етапа на строеж, така и етапа на експлоатация и да съдържа план за изпълнение на мерките.

9. ОПИСАНИЕ НА ОЧАКВАНИТЕ ЗНАЧИТЕЛНИ НЕБЛАГОПРИЯТНИ ВЪЗДЕЙСТВИЯ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ОКОЛНАТА СРЕДА И ЧОВЕШКОТО ЗДРАВЕ, ПРОИЗТИЧАЩО ОТ УЯЗВИМОСТТА НА ИП НА РИСК ОТ ГОЛЕМИ АВАРИИ И/ИЛИ БЕДСТВИЯ, КОИТО СА ОТ ЗНАЧЕНИЕ ЗА НЕГО

Съответната информация трябва да е получена чрез оценка на риска. Описанието включва приложимите мерки, предвидени за предотвратяване или смекчаване на значителни неблагоприятни последици на тези събития за околната среда и човешкото здраве, както и подробности за подготвеността и за предлаганото реагиране при такива извънредни ситуации.

10. СТАНОВИЩА И МНЕНИЯ НА ЗАСЕГНАТАТА ОБЩЕСТВЕННОСТ, НА КОМПЕТЕНТНИТЕ ОРГАНИ ЗА ВЗЕМАНЕ НА РЕШЕНИЕ ПО ОВОС ИЛИ НА ОПРАВОМОЩЕНИ ОТ ТЯХ ДЛЪЖНОСТНИ ЛИЦА И ДРУГИ СПЕЦИАЛИЗИРАНИ ВЕДОМСТВА И ЗАИНТЕРЕСОВАНИ ДЪРЖАВИ /В ТРАНСГРАНИЧЕН КОНТЕКСТ/, ПОЛУЧЕНИ В РЕЗУЛТАТ ОТ ПРОВЕДЕНИТЕ КОНСУЛТАЦИИ.

Препоръчително е резултатите от проведените консултации да бъдат отразени в следната таблична форма:

№	Извършени консултации (община, ведомство, контролен орган, други)	Описание на изразени становища/препоръки/бележки	Приети/неприети	Мотиви
1.				
2.				

(Забележка: таблицата се попълва при разработване на ОВОС; в нея се отразяват и консултациите, проведени във фазата на изготвяне на Задание за ОВОС)

11. ЗАКЛЮЧЕНИЕ В СЪОТВЕТСТВИЕ С ИЗИСКВАНИЯТА НА ЧЛ.83, АЛ.5

Заключението се дава на база принципите за предотвратяване на риска за човешкото здраве и осигуряване на устойчиво развитие съобразно действащите в страната норми за качество на средата.

12. НЕТЕХНИЧЕСКО РЕЗЮМЕ

Нетехническото резюме дава кратко и ясно описание на инвестиционното предложение, неговата околна среда, въздействието на предложението върху околната среда и

предложените мерки за намаляване на въздействията. Обемът на резюмето да не е по-малък от 10% от обема на доклада за ОВОС и да съдържа нагледни материали (карти, снимки, схеми). От особено значение е то да е написано на популярен език и да е разбираемо за неспециалисти. В тази връзка е необходимо направените заключения да се съпоставят с лесно-асоциативни събития или обекти (напр. малка вероятност за настъпване на събитие да се сравни с вероятност за падане на самолет или метеор върху обект и т.н.).

13. ОПИСАНИЕ НА ТРУДНОСТИТЕ (ТЕХНИЧЕСКИ ПРИЧИНИ, НЕДОСТИГ ИЛИ ЛИПСА НА ДАННИ), СРЕЩНАТИ ПРИ СЪБИРАНЕТО НА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗРАБОТВАНЕ НА ДОКЛАДА ЗА ОВОС

В този раздел се прави описание на трудностите, които авторският колектив е срещнал по време на набирането на информацията, необходима за ОВОС.

14. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ – ПО ПРЕЦЕНКА НА КОМПЕТЕНТНИЯ ОРГАН ИЛИ НА ОПРАВОМОЩЕНО ОНТНЕГО ДЛЪЖНОСТНО ЛИЦЕ

В доклада за ОВОС да бъде разработен раздел по реда на чл.99а, ал.2, т.2 от ЗООС за прилагане на Най-добрите налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации (Best Available techniques for Large Combustion Plants).

Прилагането на НДНТ се определя чрез оценка на:

1. консумацията (количество и вид) на вода, енергия и основни суровини за производството на единица продукция;
2. употребата на опасни вещества за производството на единица продукция;
3. количеството и вида на вредните вещества, изпускани в атмосферния въздух (включително параметрите на изпускащите устройства), в отпадъчните води и водните обекти (включително точките на заустване);
4. количеството и вида на производствените и/или опасните отпадъци, образувани при производствената дейност.

15. РЕФЕРЕНТЕН СПИСЪК, В КОЙТО СЕ ИЗБРОЯВАТ ПОДРОБНО ИЗТОЧНИЦИТЕ, ИЗПОЛЗВАНЕ ЗА ОПИСАНИЕТО И ОЦЕНКИТЕ, ВКЛЮЧЕНИ В ДОКЛАДА

В доклада за ОВОС да се ползват най-малко следните информационни източници:

- 1) Проект на ИП
- 2) План за управление на речните басейни и ЕО към него
- 3) План за управление на риска от наводнения
- 4) Бюлетини на ИАОС за състоянието на компонентите на околната среда
- 5) Годишни доклади за състоянието на околната среда, изготвени от РИОСВ
- 6) Комплексно разрешително на Лукойл Нефтохим Бургас
- 7) Годишни доклади за изпълнение на КР

- 8) Общинска програма за опазване на околната среда
- 9) Общинска програма за управление на отпадъците
- 10) Справочник здравеопазване НСИ
- 11) Население и демографски процеси
- 12) Годишни отчети на РЗИ

Освен горепосочените, в хода на работа по ДОВОС да се използват и други източници на информация, които биха могли да дадат информация за състоянието на компонентите и факторите на околната среда, вкл. и за други реализирани или в процес на реализация инвестиционни предложения, с цел да се определи евентуален комбиниран или кумулативен ефект.

16. НЕОБХОДИМИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ДОВОС

Към доклада за ОВОС следва да бъдат приложени:

- местоположението и характеристиките на територията, приемник на инвестиционното предложение;
- карти и схеми в подходящ мащаб;
- документи за собственост и/или ползване на земята;
- снимков и илюстративен материал;
- таблици и графики;
- списък на източниците на информация, използвани в ОВОС;
- справка за извършените консултации и мотиви за приетите и неприети бележки и препоръки;
- писмени декларации по чл.11, ал.4 от Наредбата за ОВОС, подписани лично от експертите;
- Задание за определяне обхвата и съдържанието на ОВОС като самостоятелно приложение към ОВОС;
- референтен списък, в който се изброяват подробно източниците, използвани за описанията и оценките, включени в доклада.
- Нетехническо резюме

7. ЕТАПИ, СРОКОВЕ, ФАЗИ НА РАЗРАБОТВАНЕ НА ДОВОС

Съгласно инвестиционното предложение, разработването на ДОВОС и провеждането на съответните процедури по ЗООС трябва да бъдат завършени до края на първо тримесечие на 2025 г.

Предвидените етапи и срокове за изпълнение на обекта са както следва:

- Изработване и съгласуване на Задание за ОВОС – до края на м. ноември 2024г.;
- Изработване на доклад за ОВОС – до края на м. декември 2024г.;
- Оценка на качеството на ДОВОС – до края на м. януари 2025г.;

- Организиране и провеждане на обществено обсъждане – средата на м. февруари 2025г.;
- Провеждане на ЕЕС към РИОСВ-Бургас и вземане на решение по ДОВОС – края на м. март 2025г.

Изискване на Възложителя е при изработване и комплектоване на документациите по отделните етапи от реализацията на инвестиционното предложение да се спазва нормативната уредба на Р България, както и постановеното във всички нормативни актове, влизащи в сила по време на разработването и процедирането на проектната документация.

8. ДРУГИ УСЛОВИЯ И ИЗИСКВАНИЯ

В доклада за ОВОС да бъде разработен раздел по реда на чл.99а, ал.2, т.2 от ЗООС за прилагане на Най-добрите налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации (Best Available techniques for Large Combustion Plants).

.....

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ЗАДАНИЕТО

- 1) Басейнова дирекция Черноморски район, изх. №26-00-10457/18.10.2024г.
- 2) РЗИ-Бургас, изх.№25-799/01.11.2024г.
- 3) Община Камено, изх. №69-00-404/23.10.2024 г.
- 4) РИОСВ-Бургас, изх.№ПД-2126/02.10.2024г.
- 5) ИАОС, изх. №УК-2760/31.09.2024г.
- 6) РИОСВ-Бургас, изх.№ЗДОИ-30(1)/05.11.2024г.
- 7) Община Камено, Заповед №РД-09-856/0.11.2024г.
- 8) Община Камено, рег. №69-00-481/27.11.2024г.
- 9) Басейнова дирекция Черноморски район, Изх.№26-00-10457/А3/03.12.2024г.
- 10) РИОСВ-Бургас, изх.ПД-3394(13)/29.11.2024г.