

Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредба за ОВОС (Ново – ДВ, бр. 12 от 2016 г., в сила от 12.02.2016 г., изм. и доп., бр. 3 от 2018 г., изм., бр. 31 от 2019 г., в сила от 12.04.2019 г. доп., бр. 67 от 2019 г., в сила от 28.08.2019 г., бр. 62 от 2022 г., в сила от 5.08.2022 г.)

**ДО
ДИРЕКТОРА НА
РИОСВ-ШУМЕН**

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от „КАРЛСБЕРГ БЪЛГАРИЯ” АД, гр. Шумен, 9700, ул. „Раковски“ № 115, ЕИК 127015636, тел: 0800 11 500, Факс: + 359 54 988 518, e-mail: emil.petrov@carlsberg.bg; svetlana.dimitrova@carlsberg.bg

(име, адрес и телефон за контакт, гражданство на възложителя – физическо лице)

област София, община Столична, гр. София 1715, район р-н Младост, ж.к. „Младост“ 4, БИЗНЕС ПАРК СОФИЯ № 1, бл. сграда 10, ет. 4

(седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице)

Пълен пощенски адрес: гр. Шумен, 9700, ул. „Раковски“ № 115

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): тел: 0800 11 500, Факс: + 359 54 988 518, e-mail: emil.petrov@carlsberg.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Войчех Жабински - Главен изпълнителен директор

Лице за контакти: Светлана Димитрова – специалист HSE, тел: +359 886 703 577, e-mail: svetlana.dimitrova@carlsberg.bg

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖА ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че „КАРЛСБЕРГ БЪЛГАРИЯ” АД

има следното инвестиционно предложение: „Монтиране на промишлена газова инсталация за пропан-бутан, изпарител и два подземни резервоара за пропан-бутан захранваща съществуващ парен котел в котелна централа на "Карлсберг България" АД, имот № 83510.676.453, по кадастралната карта на гр. Шумен - ул. "Георги Сава Раковски" гр. Шумен"

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

Инвестиционното предложение предвижда реализиране на нова дейност – монтиране на промишлена газова инсталация за пропан-бутан, изпарител и два подземни резервоара за пропан-бутан захранваща съществуващ парен котел в котелна централа на "Карлсберг България" АД, имот № 83510.676.453, по кадастралната карта на гр. Шумен - ул. "Георги Сава Раковски" гр. Шумен. Инвестиционното предложение не попада в обхвата на Приложение № 1 и Приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС).

Настоящото инвестиционно предложение ще се реализира в поземлен имот с идентификатор 83510.676.458, гр. Шумен, общ. Шумен, обл. Шумен. Посочения имот е собственост на „КАРЛСБЕРГ БЪЛГАРИЯ” АД.

Поземлен имот 83510.676.458, област Шумен, община Шумен, гр. Шумен, п.к. 9700, ул. ГЕОРГИ САВА РАКОВСКИ № 115, вид собств. Няма данни, вид територия Урбанизирана, НТП Високо застрояване (над 15 m), площ 64640 кв.м., квартал 0, Заповед за одобрение на КККР № РД-18-52/25.11.2005 г. на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК, Заповед за изменение на КККР № КД-14-27-97/19.03.2012 г. на НАЧАЛНИК НА СГКК – ШУМЕН.

В рамките на имота е разположена пивоварна „Шуменско“ представляваща Инсталация за пивопроизводство, за която е издадено комплексно разрешително № 474-Н0/2013 г. изменено с Решение № 474-Н0-И0-А1/2022 г. на ИАОС.

Инвестиционното предложение предвижда монтиране на 2 бр. резервоари, тръбопроводна арматура и съоръжения за хранване на съществуващи горивни източници на производствената площадка.

Във връзка с реализирането на инвестиционното предложение са необходими следните етапи:

- Одобряване на инвестиционното предложение;
- Изготвяне на инвестиционен проект и издаване на разрешение за строеж по реда на ЗУТ;
- Уведомяване на компетентния орган за планирани промени в работата на инсталацията и разрешаването им с условията на КР;
- Експлоатация на новите съоръжения.

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС))

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

На обекта ще се изгради и пусне в експлоатация газова инсталация за газ пропан – бутан, като гориво за хранване на един брой съществуващ парен котел от общо 2 в съществуваща Котелна централа. Понастоящем на обекта има изградена газова инсталация за природен газ от газоразпределителната мрежа– по друг проект.

Новопроектираната газова инсталация за газ пропан – бутан, предмет на настоящия проект включва следните съоръжения: два броя подземни резервоари за ПБ с обем по 2х25м3, като на единия резервоар ще има монтиран помпен агрегат за ПБ подаващ ТФ към изпарителя. Също така ще се монтират един брой изпарител воден, един брой изпарител електрически ЕХ и газорегулаторна инсталация в метален шкаф в близост до Котелната централа, надземен газопровод – Ду 40 от резервоарния парк до Изпарителното за течна фаза, надземен стоманен газопровод – Ду 65 от изпарителя до горелката в котелното за газова фаза.

Основните му технически параметри са:

- геометричен обем - 25 м3

- работен обем - 21.5 м3
- работно налягане - 1,6 МРа
- работна температура -400С ÷+600С

Ще се монтират два броя газорегулаторни инсталации – ГРИ 16/4 bar ($Q=1000\text{kg/h}$) в металния шкаф и ГРИ 4/0.1 bar ($Q=1000\text{kg/h}$) в котелната централа.

Надземния газопровод за течна фаза Ду 40 е монтиран на негорими конзоли и опори - EI 50 от подземните резервоари с обем $2 \times 25\text{м}^3$ до металния шкаф с изпарителите и ГРИ 16/4 bar. След него с надземния стоманен газопровод газова фаза Ду 65 е монтиран на негорими конзоли и опори -EI 50 до котелното помещение.

Резервоарите за пропан – бутан с обем 2 по 25 м3 са монтирани подземно на бетонов фундамент в тревната площ недалеч от котелната централа, оградени с мрежеста ограда с $H=2.50\text{м}$. Стационарните резервоари съгласно Раздел XXI склад за втечнен горим газ III категория са(резервоарни и бутилкови групови инсталации и подклас на функционална пожарна опасност - Ф5.2). от НАРЕДБА № Из-1971 и отговарят на изискванията на „Наредба за устройството, безопасната експлоатация и технически надзор на газовите съоръжения и инсталации за втечени въглеводородни газове ” УБЕТНГСИБВГ- ДВ.бр.82- 21.09.2004г; Наредба за устройството , безопасната експлоатация и технически надзор на съоръженията под налягане (УБЕТНСПН) (ПМС № 164 от 07.07.2008 г);. Работна среда е втечнен газ без корозиращо въздействие върху вътрешните стени на резервоара, т.е. качество отговарящо най-малко на DIN 51622.

Разработена е газопроводна инсталация от резервоарите до изпарителите и ГРИ 1 и след тях до котелната централа и ГРИ2 до газовата горелка . Работното налягане на инсталацията ГРИ 2 е 100 mbar, а оразмереното количество газ – $q_V(10)= 1000 \text{ kg/h}$. Тя ще се използва за захранване на съществуващите газова горелка на ПБ и природен газ - COSTERM -SWISS AG - 1 бр. x 9500 kW;

Монтираните стационарни хоризонтални, цилиндрични резервоари за ПБ трябва да бъде устойчиво. Теренът под резервоарите трябва да е равен. Полагането на фундамента трябва да се изпълни така, че самият фундамент или външни сили да не предизвикат недопустимо изместване или наклон. Съоръжението да се укрепи с анкерни болтове към стоманобетонната плоча / по част СК/. Резерворите се монтират подземно и се засипват с пясък с височина 30 см над горната образуваща. Резервоарите се изолират от фундамента посредством гумени изолационни ленти и се подлага на електро- химична катодна защита. На всички изходящи щуцери се монтират изолиращи фланци/втулки/ с искрогасителни съпротивления. Целият резервоар се изолира с изолационни материали за предпазване от почвена корозия. Предвижда се защита от корозия и електрокорозия чрез изпълнение на активна катодна защита на резервоара съгласно изискванията „Наредба за УБЕТНГСИБВГ”- ДВ.бр.82- 21.09.2004г. и след изготвяне на проект за същата/ по част ЕХ3/. Резервоарите ще бъде подготвени за катодна защита ,като за целта ще се монтират изолационни фланци с искрогасителни съпротивления и ще се отдели галванически надземните тръбопроводи от резервоара, както и самият резервоар от бетоновия фундамент чрез диелектрична гумена лента.

Резервоарите трябва да се монтират така, че да се изключат повреди в резултата на механични, термични или химични въздействия, а също и недопустима промяна на положението им.

Около резервоарите ще се изгради мълниезащитна инсталация, съгласно Наредба № 8 за мълниезащитата на сгради и външни съоръжения и открити пространства. Газовите резервоари с геометричен единичен обем 25 м3 се монтират подземно върху бетонов

фундамент има и прилежаща площадка, оградена с предпазна мрежеста ограда с височина 2,5 м. Те съхраняват гориво пропан-бутан / течна и газова фаза / с работно налягане 1,6 МПа и задължително се оборудва според приетите норми от производителя с необходимата спирателно предпазна арматура съгласно технологичния проект.

Газовите резервоари и всички съоръжения, монтирани на тях, трябва да отговарят на изискванията на цитираните нормативни документи.

От резервоарите за ПБ ще се монтира газопровод за ТФ Ду 40, надземно разположен на негорими конзоли $h = 0,50\text{м}$, които захранва изпарителната инсталация. Самите изпарители се захранват по един стоманен газопровод $\varnothing 48.3 \times 3.6\text{мм}$ с раб. налягане $P_y 1.6\text{ МПа}$. Той е положен надземно. Двата изхода от резервоарите се обединяват в обща тръба – изход ТФ с Ду 40; $P_y 1.6\text{ МПа}$. Първия е директен изход на ТФ от двата резервоара, а вторият е изход ТФ след помпен агрегат, монтиран на резервоар 1. Пълненето на двата резервоара става през общи тръбопроводи за ТФ и ГФ от наливните устройства съгласно чертежите от проекта.

Необходимото количество газообразен пропан - бутан за захранване на горелката на парния котел постъпва от изпарител (тип **COPRIM-Италия**) – гореща вода FEED OUT с дебит от 1000kg/h ; $PH_2O = 61\text{ kW}$ и след едностепенно редуциране на налягането до $0,4\text{ МПа}$ с регулатор тип **ALFA 31 AP/TR BLC 26 - [COPRIM]** – дублирана линия, монтирани до изпарителя по надземен газопровод с диаметър Ду 65 ($\varnothing 76.1 \times 3.6\text{мм}$, L290GA) достига до входен кранов възел с EMB, след това през ГПИ 4/0.1 bar ($Q = 1000\text{kg/h}$) до газовия тракт с комби блок на газовата горелка **COSTERM -SWISS AG - 9500 kW** на парен котел 2 -КМ 12. С оглед предпазване на газообразния пропан- бутан от втечняване на надземния тръбопровод да се изолира с топлоизолация от минерална вата и се дренира в края с кондензоотделител/сепаратор.

Технологичното оборудване и диаметрите на тръбопроводите са избрани на база изчисления по отношение на инсталираната мощност, резервоарния парк и препоръчителните скорости на газа в тръбопровода.

Изпарителната инсталация поз.5 е монтирана в метален шкаф. Състои се от изпарител- воден -гореща вода FEED OUT с дебит от по 1000 kg/h ; [$PH_2O = 61\text{kW}$] **COPRIM-Италия** с предпазно регулировъчна арматура

- електромагнитен вентил – спира притока на газ към изпарителя по сигнал от термостат и аварийен стоп - бутон;
- манометър с манометричен кран;
- два регулатора на налягане с вграден отсекател по високо и ниско налягане - понижава налягането на газа от мах 16 бар на 4 бар /дублирани линии /
- манометър с манометричен кран;
- входящ и изходящ спирателен кран;
- спирателен кран за изпускателна свещ;
- сепаратор – кондензоотделител; на вход и изход газрегулатори
- предпазно – изпускателни клапани на високо и ниско налягане – 17.6 bar и 4.4 bar

Изпарителната инсталация поз. 6 за захранване с газ пропан бутан на **Подгревателна инсталация** е монтирана в същия метален шкаф.

Състои се от един брой:

- изпарител– електрически FEED OUT с дебит от по 25 kg/h ; [$P = 3\text{kW}/230\text{V}$] тип **Z25 -ZIMMER [AIGAS]** с предпазно регулировъчна арматура

- електромагнитен вентил – спира притока на газ към изпарителя по сигнал от термостат и аварийен стоп - бутон;
- манометър с манометричен кран;
- два регулатора на налягане с вграден отсекател по високо и ниско налягане - понижава налягането на газа от мах 16 бар на 37 мбар
- манометър с манометричен кран;
- входящ и изходящ спирателен кран;
- спирателен кран за изпускателна свещ;

Подгревателна инсталация е монтирана в метален шкаф. Състои се от един брой газов кондензен котел -Lamborghini typ TORO W80 - 150kW с предпазно регулировъчна арматура, циркулационна помпа -7 м3/ч, разширителен съд и спирателни кранове.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон; орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Инвестиционното предложение е свързано с експлоатация на Инсталация за пивопроизводство, за която е издадено комплексно разрешително № 474-Н0/2013 изменено с Решение № 474-Н0-И0-А1/2022 г. на ИАОС.

Във връзка с реализирането му е необходимо уведомяване на компетентния орган за планирани промени в работата на инсталацията и разрешаването им с условията на КР.

4. Местоположение:

Имот с идентификатор 83510.676.458, област Шумен, община Шумен, гр. Шумен. Посочения имот е собственост на „КАРЛСБЕРГ БЪЛГАРИЯ“ АД съгласно нотариален акт.

Географски координати на имота – N 43°15'54.37", E 26°54'0.65"

В близост до имота не са разположени защитени територии и територии за опазване обектите на културното наследство. Не се очаква трансгранично въздействие.

В близост инвестиционното предложение не са разположени елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство.

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

Предвидената дейност не е свързана с употреба на природни ресурси.

Планираните промени няма да доведат до увеличаване на нормата на ефективност при употребата на електроенергия определена съгласно Таблица 8.2.1. от комплексно разрешително № 474-Н0/2022 г.

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди – чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или от повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

От предвидената дейност не се очаква емитиране на приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

Не се предполага експлоатацията на точкови източници на емисии в атмосферния въздух.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

Монтирането на новите съоръжения не е свързано с образуване на отпадъци.

След реализирането на инвестиционното предложение и експлоатация на новите съоръжения не се очаква генерирането на вид и количества производствени отпадъци различни от разрешените с условие 11.1. на издаденото комплексно разрешително.

Всички образувани отпадъци ще се съхраняват на отредени площадки за предварително съхранение на отпадъци съгласно нормативните изисквания. Отпадъците ще се предават за оползотворяване/обезвреждане на външни лица притежаващи разрешение по Чл. 35, ал. 1 от ЗУО. Ще се генерират и незначителни количества битови отпадъци, които ще се събират в контейнер за битови отпадъци и ще се събират от избраната от Община Шумен сметосъбираща фирма.

9. Отпадъчни води:

Инвестиционното предложение не е свързано с формиране на нови потоци отпадъчни води.

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водоплътна изгребна яма и др.)

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични.

Настоящото инвестиционно предложение е свързано с употреба и съхранение на пропан бутан. Обема и количеството съхранявано гориво е представено в следващата таблица:

Химично наименование	Съоръжение	Максимален обем m ³	Максимално количество t
Пропан бутан (в тръбопроводи)	тръбопроводи	0.058	0.058
Пропан бутан (в резервоари)	2 бр. резервоари (нови)	2 x 25 геометричен 2 x 21,5 работен	25.327

В съответствие с изискванията на Чл. 6, ал. 1 на Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях е извършена класификация на предприятието, която е документирана по образец съгласно приложение №

1 на същата наредба. Резултата от класификацията доказва, че предприятието не се класифицира като предприятие с нисък рисков потенциал или предприятие с висок рисков потенциал.

В класификацията са взети в предвид всички субстанции, попадащи в обхвата на Приложение № 3 на ЗООС – опасни химични вещества и смеси, както и опасни отпадъци с еквивалентни опасни свойства.

(в случаите по чл. 99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста ЗООС. Моля, на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка. Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и/или процедурата по чл. 109, ал. 1 или 2 или по чл. 117, ал. 1 или 2 от ЗООС.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 ЗООС) поради следните основания (мотиви):

Неприложимо.

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

3. Други документи по преценка на уведомятеля:

3.1. Допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение:

3.1.1. Документ за собственост.

3.1.2. Уведомление за класификация.

3.1.3. Информационни листи за безопасност (на електронен носител).

3.2. Картен материал, схема, снимков материал, актуална скица на имота и др. в подходящ мащаб – скица на имота.

4. Електронен носител – 1 бр.

5. ☒ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

6. ☒ Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

7. ☒ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 23.03.2023 г.

Уведомител:.....