**РАЗДЕЛ Д**

**Нетехническо резюме на доклада**

1. **Име или търговско наименование на оператора.**
   * „ИНСА ГАЗ” ООД, гр. Раковски, ул. „Михаил Добромиров” № 118
2. **Наименование и пълен адрес на предприятието/съоръжението.**

* “ИНСА ГАЗ” ООД с. Белозем, община Раковски, обл. Пловдив

1. **Номер/дата на актуалното уведомление за класификация на предприятието/съоръжението, подадено съгласно чл. 103, ал. 2 или 5 ЗООС.**

* Уведомление за класификация на предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал - Внесено в Регионална инспекция по околна среда и водите с писмо с Вх. № OВОС – 2808/27.11.2018 г.

1. **Номер/дата на становището по чл. 103, ал. 6 или 7 ЗООС за потвърждаване на класификацията, въз основа на което е изготвен ДБ.**

* Становище за потвърждаване на класификацията по т.3 - Министерството на околната среда и водите с писмо с Изх. № УК-44/18.12.2018 г.

1. **Кратко описание на дейността или дейностите на предприятието/съоръжението.**

* “ИНСА ГАЗ” ООД е предприятие предприятие за доставка, складиране, експедиция на пропан, бутан, пропан-бутан, смесването на пропан с бутан и пропан-бутан с Ж.П. и Авто естакади, транспорт и търговска дейност към широка дистрибуторска мрежа или крайни клиенти.

1. **Обобщена информация за наличните в предприятието/съоръжението опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Химично наименование 1 | CAS № | EC № | Категория(ии) на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 за класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси (CLP) | Класификация съгласно приложение  № 3 към чл. 103, ал. 1 ЗООС2 | Проектен капацитет на технологичните съоръжения  (в тонове)3 | Налично количество  (в тон)4 | Физични свойства5 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Втечнен нефтен газ; пропан-бутан (LPG) | 68476-85-7 | 270-704-2 | Н220; H280; Н340; Н350  Flam. Gas 1; Muta. 1B; Press. Gas; Carc. 1B  GHS02; GHS04; GHS08;  Danger. | Част 2, колона 1, т.18 | 1377+4+45.90+151.47 =  1578.37 т.  *(изчисления в т. 2)* | **1578.37 т.** | **Външен вид -** Втечнен газ под налягане.; **Физично състояние на** **веществото** – Газ; **Форма -** Втечнен газ под налягане.; **Цвят -** Безцветно.; **Мирис -** Като одорант се употребява етилмеркаптан.; **Праг на мириса -** Граничната концентрация на установяване на присъствие на продукта във въздуха по мирис е над 5000 ppm. |
| Пропан | 74-98-6 | 200-827-9 | Н220; Н280  GHS02; GHS04  Flam. Gas 1; Press. Gas;  Danger | Част 2, колона 1, т.18 | 1300.50+4+43.36+143.06 = 1490.92 т.  *(изчисления в т. 2)* | **1490.92 т.** | **Външен вид** - **Форма/ Физическо състояния**-Газ (15 °C ve 1 atm) (течност под налягане); **Цвят** – Безцветно; **Миризма** - Отличителна и неприятна.; **Праг на мирис** -20% от долната пламна граница, който могат да бъдат разграничени; |
| Бутан | 87741-01-3 | 649-113-00-2 | Н220; Н280; Н340; Н350 Flam. Gas 1; Press.Gas ; Muta 1B; Carc. 1B  GHS02; GHS07; GHS08  Danger | Част 2, колона 1, т.18 | 1481.55+4+49.39+162.97 = 1697.91 т. | **1697.91 т.** | **Външен вид** – газ при 200С и 1013 hPa, течност след поставяне под налягане; **Агрегатно състояние** – Газ при 200С и 1013 hPa течност под налягане; **Цвят** – безцветен; **Мирис** – неприятна и характерна (като втечнен газ); **Граница на мириса** – 2.9-6535 мг/м3. |

1. **Обобщена информация за идентифицираните опасности от големи аварии в предприятието/съоръжението и мерките за предотвратяване на рисковете от големи аварии и ограничаване на последствията от тях.**

„ИНСА ГАЗ” ООД е предприятие с висок рисков потенциал за замърсяване на околна среда и за човешкото здраве, с потенциални рискове:

**Вътрешни причини:**

* Нарушаване на целостта или пълно разрушаване на оборудването (най-вече резервоари и тръбопроводи), което може да доведе до изтичането на цялото съдържание на съоръжението за кратко време.
* Изтичане на втечнен нефтен газ в ограничени количества
* Пожари и взривове в съоръженията (при излизане от технологичния режим).
* Замърсяване на околната среда в една или друга степен, причинено от малко или голямо изтичане на втечнен нефтен газ, получена поради някой от по-горе изброените вече откази, при което се изпаряват във въздуха.

**Външни причини:**

* Саботаж / терористичен акт;
* Природни фактори – земетресение, мълния, термично въздействие от висока температура при пожари извън територията на обекта;
* Техногенни фактори – авария в съседно предприятие авария в съседно предприятие, автомобилна или ж.п. катастрофа извън територията на предприятието, но в опасна близост до него.

**Предприети мерки за контрол на аварийните ситуации:**

* Пожар на площадката – план на площадката, инструкции за безопасност, система за пожарогасене;
* Спонтанна експлозия – инструкции за съхранение
* Саботаж – мерки за сигурност, охрана, видеонаблюдение
* Природни рискове - мълниезащити, строителна конструкция и др.

1. **Обща информация относно начина на предупреждаване и действията, които засегнатото население трябва да предприеме в случай на голяма авария, или източника, където тази информация може да се намери по електронен път.**

При възникване на кризисна ситуация в обекта, незабавно се информират КЩ за ЗНБА и специализираните държавни органи.

Населението периодично и според обстановката се информира за развитието на събитията, чрез средствата за масова информация. Съдържанието на информацията се определя от КЩ за ЗНБА и се представя от официален неин говорител.

При възникване на заплаха за жителите на населеното място или за съседни обекти, то същите се оповестяват и информират, чрез съответните им административни ръководители.

1. **Когато е приложимо – данни за наличието на опасност от възникване на голяма авария в предприятието с трансгранични последствия на територията на съседна държава, членка съгласно Конвенцията.**

Неприложимо