

Условие № 1. Речник на използваните термини

Оператор/Притежател на разрешителното	на “БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД, гр. София, 1336, гр. София, ж.к. „Люлин” 2, бул. „Панчо Владигеров” № 66, ПК 3
Площадка	ПГХ „Чирен“, землището на с. Чирен, общ. Враца
Географски координати на условен геометричен център на площадката	В 43° 20' 52.75" и L 23° 35' 27.75"
МОСВ	Министерство на околната среда и водите
ИАОС	Изпълнителна агенция по околна среда
РИОСВ	Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Враца
БД	Басейнова дирекция „Дунавски район“
Общински власти	Община Враца, 3000, Враца, ул. "Стефанаки Савов" 6
Заявлението	Заявление за издаване на комплексно разрешително на “БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД, гр. София, за обект ПГХ „Чирен”, с. Чирен, общ. Враца, представено в ИАОС с писмо вх. № КР-656/28.01.2022 г.
ГДОС	Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено настоящото комплексното разрешително (годишен доклад за околна среда)
ЗООС	Закон за опазване на околната среда
Наредбата	Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни
НДЕ	Норми за допустими емисии
СУОС	Системно управление на околната среда
ГД “ПБЗН” – МВР	Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ към Министерство на вътрешните работи
Ден	От 07.00ч. до 19.00ч.
Вечер	От 19.00ч. до 23.00ч.
Нощ	От 23.00ч. до 07.00ч.
dB(A)	Децибели (А скала)
КР	Комплексно разрешително
НДНТ	Най-добри налични техники
mg/Nm ³	Концентрация – количество вещество в единица обем, приведен към нормални условия (температура нула градуса по Целзий и налягане 1013 хектопаскала след корекция за съдържание на влага)
Q _{макс.час}	Максималночасово количество на отпадъчни води
Q _{ср. ден}	Среднодневно количество на отпадъчни води
Q _{ср.год.}	Средногодишно количество на отпадъчни води
ИЕО	Индивидуални емисионни ограничения
ТП	Точка на пробовземане
ТЗ	Точка на заустване
БПСОВ	Пречиствателна станция за битово – фекални отпадъчни води
КМУ	Каломаслоуловител
ИУ	Изпускащо устройство
СПИ	Собствени периодични измервания
MWh/единица продукт	Количество консумирана електроенергия на единица продукт
Н-предупреждения	Предупрежденията за опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и

	опаковането (CLP) на вещества и смеси
Р-препоръки	Препоръките за безопасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането (CLP) на вещества и смеси
m ³ /единица продукт	Количество консумирана свежа вода за производството на единица продукт
t/y	Количество в тон за 1 година
ЗЗВВХВС	Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси
Единица продукт	1 MWh произведена топлоенергия
ЕРИПЗ	Европейски регистър за изпускане и пренос на замърсители
ПГХ	Подземно газохранилище
ГТКА	Газотурбинен компресорен агрегат
ТЕГ	Триетилен гликол
КЦ	Компресорен цех
ВК	Водогреен котел
КС	Компресорна станция
ГМК	Газомоторен компресор
Норма за ефективност	Количество ресурс, изпуснат замърсител или образуван отпадък за единица продукт

Условие №2. Инсталации, обхванати от това разрешително

Инсталация, която попада в обхвата на точка 1.1 - Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, превишаваща 50 MW от Приложение № 4 към ЗООС:

I. Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 124,106 MW, включваща:

A. Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“, включваща:

1. Компресорна станция на съществуваща площадка, включваща 8 броя газомоторни компресори:
 - Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 5;
 - Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 6;
 - Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 7;
 - Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 8;
 - Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 9;
 - Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 10;
 - Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 11;
 - Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 12;
2. Водогрейни котли на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12 – 3 броя:
 - Водогреен котел № 1;
 - Водогреен котел № 2;
 - Водогреен котел № 3;
3. Подгревател към блок за регенерация на триетилен гликол.

B. Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на новопроектираната площадка, разширение на ПГХ „Чирен“, включваща:

1. Компресорна станция за природен газ на новопроектираната площадка, включваща 4 броя газотурбинни компресорни агрегати:
 - Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 1;
 - Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 2;
 - Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 3;
 - Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 4;

2. Котелно стопанство, включващо 7 броя водогрейни котли:
 - Водогреен котел за технологични и битови нужди на блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) № 1;
 - Водогреен котел за технологични и битови нужди на блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) № 2;
 - Водогреен котел за технологични и битови нужди на блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) № 3;
 - Водогреен котел за отопление през зимните месеци за „Пропуск“;
 - Водогреен котел за отопление през зимните месеци и за целогодишно производство на гореща вода за „ПЕБ“;
 - Водогреен котел за отопление през зимните месеци за „ГИС“ № 1;
 - Водогреен котел за отопление през зимните месеци за „ГИС“ № 2;
3. Подгреватели към системата за регенерация на ТЕГ – 2 броя:
 - Подгревател за ТЕГ № 1;
 - Подгревател за ТЕГ № 2;
4. Система за подгряване на газа, включваща 5 броя газови подгреватели:
 - Газов подгревател № 1;
 - Газов подгревател № 2;
 - Газов подгревател № 3;
 - Газов подгревател № 4;
 - Газов подгревател № 5.

Условие 2.1. На притежателя на настоящото разрешително **не се разрешава едновременната експлоатация** на Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“ и Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на **новопроектираната площадка**, разширение на ПГХ „Чирен“.

Условие 2.2. Притежателя на настоящото разрешително да експлоатира Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“, както следва:

- **В режим на нагнетяване**, в периода от 16 април до 16 октомври, при едновременна експлоатация на до **5 броя** газомоторни компресори тип ГМК - 10 ГКНАМ;
- **В режим на добив**, в периода от 1 ноември до 1 април, при едновременна експлоатация на до **2 броя** водогрейни котли на фирма “BUDERUS”, тип G 605-740/12.

Условие 2.3. Притежателя на настоящото разрешително да експлоатира Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на **новопроектираната площадка**, разширение на ПГХ „Чирен“, както следва:

- **В режим на нагнетяване**, в периода от 16 април до 16 октомври, при едновременна експлоатация на до **3 броя** газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА), **2 броя** водогрейни котли за технологични и битови нужди на блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) и **1 брой** водогреен котел за отопление през зимните месеци и за целогодишно производство на гореща вода за „ПЕБ“;
- **В режим на добив**, в периода от 1 ноември до 1 април, при едновременна експлоатация на до **2 броя** водогрейни котли за технологични и битови нужди на блок за подготовка на горивен газ (БПГГ), **1 брой** водогреен котел за отопление през зимните месеци и за целогодишно производство на гореща вода за „ПЕБ“, **1 брой** водогреен котел за отопление през зимните месеци за „Пропуск“, **2 броя** водогрейни котли за отопление през зимните месеци за „ГИС“, **1 брой** подгревател за ТЕГ и **4 броя** газови подгреватели.

Условие 2.4. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да експлоатира Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на **новопроектираната площадка**, разширение на ПГХ „Чирен“ **единствено след писмено потвърждение** с констативен протокол от страна на РИОСВ – Враца за изпълнение на чл. 10, ал. 5 от *Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни*.

Условие № 3. Обхват

Условие 3.1. Работата на инсталацията и емисиите в околната среда трябва да бъдат контролирани и поддържани в съответствие с условията на настоящото комплексно разрешително. **Всички планове и програми, които се изискват в настоящото разрешително, са неразделна част от него.**

Условие 3.2. Нито едно от условията в настоящото разрешително не отменя законовите задължения на притежателя му, произтичащи от други нормативни актове.

Условие 3.3. Всяко назоваване в настоящото разрешително на понятието "площадка" ще означава територията, на която е разположена инсталацията по **Условие № 2** и очертана на генплан на площадката, представен в Приложение № 1.2 „ГЕНПЛАН на площадката“ към Заявлението.

Условие № 4. Капацитет на инсталацията

Условие 4.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да експлоатира инсталацията по **Условие № 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, без да превишава капацитета, посочен в Таблица 4.1.

Таблица 4.1

	Инсталация	Позиция на дейността от Приложение № 4 към ЗООС	Капацитет
I. Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 124,106 MW, включваща:	A. Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“, включваща:		
	1. Компресорна станция на съществуваща площадка, включваща 8 броя газомоторни компресори:	1.1	31,04 MW
	- Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 5;		3,88 MW
	- Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 6;		3,88 MW
	- Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 7;		3,88 MW
	- Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 8;		3,88 MW
	- Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 9;		3,88 MW
	- Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 10;		3,88 MW
	- Газомоторен компресор тип ГМК - 10 ГКНАМ № 11;		3,88 MW

- Газомоторен компресор тип ГМК -10 ГКНАМ № 12;		3,88 MW
2. Водогрейни котли на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12 – 3 броя:		2,22 MW
- Водогреен котел № 1;		0,74 MW
- Водогреен котел № 2;		0,74 MW
- Водогреен котел № 3;		0,74 MW
3. Подгревател към блок за регенерация на триетилен гликол.		1,4 MW
В. Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на новопроектираната площадка, разширение на ПГХ „Чирен“, включваща:		
1. Компресорна станция за природен газ на новопроектираната площадка, включваща 4 броя газотурбинни компресорни агрегати:		72 MW
- Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 1;		18 MW
- Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 2;		18 MW
- Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 3;		18 MW
- Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 4;		18 MW
2. Котелно стопанство, включващо 7 броя водогрейни котли:		0,546 MW
- Водогреен котел за технологични и битови нужди на блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) № 1;	1.1	0,1 MW
- Водогреен котел за технологични и битови нужди на блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) № 2;		0,1 MW
- Водогреен котел за технологични и битови нужди на блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) № 3;		0,1 MW
- Водогреен котел за отопление през зимните месеци за „Пропуск“;		0,004 MW
- Водогреен котел за отопление през зимните месеци и за целогодишно производство на гореща вода за „ПЕБ“;		0,042 MW
- Водогреен котел за отопление през зимните месеци за „ГИС“ № 1;		0,1 MW

- Водогреен котел за отопление през зимните месеци за „ГИС“ № 2;	0,1 MW
3. Подгреватели към системата за регенерация на ТЕГ – 2 броя:	1,4 MW
- Подгревател за ТЕГ № 1;	0,7 MW
- Подгревател за ТЕГ № 2;	0,7 MW
4. Система за подгриване на газа, включваща 5 броя газови подгреватели:	15,5 MW
- Газов подгревател № 1;	3,1 MW
- Газов подгревател № 2;	3,1 MW
- Газов подгревател № 3;	3,1 MW
- Газов подгревател № 4;	3,1 MW
- Газов подгревател № 5.	3,1 MW

Условие 4.2. Докладване

Условие 4.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за измерване или изчисляване на годишното производство за инсталацията по **Условие № 2**, която попада в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие 4.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира и докладва като част от ГДОС годишното производство за инсталацията по **Условие № 2**, която попада в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие № 5. Управление на околната среда

Притежателят на настоящото комплексно разрешително да осъществява системно управление по околна среда, съобразено с изискванията на приложимите заключения за НДНТ и отговарящо на следните условия:

Условие 5.1. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да изготви всички инструкции за експлоатация и поддръжка, изисквани с разрешителното.

Условие 5.2. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага писмени инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели, съгласно условията в комплексното разрешително.

Условие 5.3. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага писмени инструкции за периодична оценка на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с определените в условията на разрешителното.

Условие 5.4. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага писмена инструкция за установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Условие 5.5. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага писмена инструкция за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталацията по **Условие № 2**, произтичащи от нови нормативни актове, и да уведомява ръководния персонал за предприемане на необходимите организационни/технически действия за постигане съответствие с тези нормативни разпоредби.

Условие 5.6. Притежателят на настоящото разрешително да документира в съответствие с изискванията на условията в комплексното разрешително.

Условие 5.7. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от прилагането на инструкцията по **Условие 5.5**.

Условие № 6. Тълкуване

Условие 6.1. Всички условия от настоящото разрешително, за които не е определен индивидуален срок за изпълнение, да се считат за влизащи в сила от датата на влизане в сила на настоящото разрешително.

Условие 6.2. Нормите за допустими емисии (НДЕ) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух, посочени в настоящото разрешително да се тълкуват по следния начин:

Условие 6.2.1. Емисионните норми се отнасят за отпадъчните газове (производствени и/или вентилационни), изпускани организирано в атмосферния въздух, след последния технологичен агрегат или пречиствателно съоръжение на съответната инсталация (съоръжение, линия или агрегат), без да се допуска или отчита разреждането им.

Условие 6.2.2. Емисионните норми се тълкуват съгласно Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации и Наредба № 1 от 27.06.2005г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии.

Условие 6.2.3. „Въздух при нормални условия” е приведеният към температура 273,15 К и налягане 101,3 kPa, след корекция за съдържание на влага.

Условие 6.2.4. Емисионните норми за отпадъчните газове от газомоторни компресори тип ГМК - 10 ГКНАМ № 1÷8 и газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА) № 1÷4 са отнесени към 15 % референтно съдържание на кислород в димните газове, а за останалите горивни инсталации на площадката са отнесени към 3 % референтно съдържание на кислород в димните газове при нормални условия в съответствие с изискванията на Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации и Наредба № 1 от 27.06.2005г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии.

Условие 6.2.5. Собствените периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух да се извършват в съответствие с изискванията на Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации и Глава пета от 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.

Условие 6.3. Емисионните норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води да се тълкуват съгласно изискванията на Наредба № 6/9.11.2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти.

Условие 6.4. Мониторинг на отпадъчните води да се извършва в съответствие с Глава пета на Наредба № 6/9.11.2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти и Глава шеста от Наредба № 1/11.04.2011г. за мониторинг на водите.

Условие 6.5. Годишните стойности на нормите за ефективност се изчисляват като количеството консумирани вода, енергия и гориво за календарната година се разделя на количеството произведена продукция за същата календарна година.

Условие 6.6. Нормите за ефективност по отношение консумацията на вода, енергия и гориво са спазени в случай, че така изчислените стойности са по-малки или равни на количествата, определени в настоящото разрешително.

Условие 6.7. Годишното количество образуван отпадък за всяка инсталация и продукт, се определя като сума от количествата генериран отпадък за 12 месеца.

Условие 6.8. Условието за разрешено количество образуван отпадък са спазени в случай, че така изчислените годишни количества образуван отпадък са по-малки или равни на количествата определени в настоящото разрешително.

Условие 6.9. „Прекратяване на работата на инсталации/съоръжения или на части от тях” са случаите, когато операторът/притежателят на разрешителното преустанови работата на инсталации/съоръжения или на части от тях, при което се изключва вероятността за бъдещо възобновяване на тяхната работа. Прекратяването на дейността на инсталации/съоръжения или на части от тях включва демонтиране на оборудването и/или свързаните с неговата работа технологични линии. Окончателното прекратяване на всички дейности по Приложение № 4 към ЗООС на площадката включва и изпълнението на чл. 121, т.8 от ЗООС.

Условие 6.10. „Временно прекратяване на работата на инсталации/съоръжения или на части от тях ” са случаите, когато операторът/притежателят на разрешителното преустановява работата на инсталации/съоръжения или на части от тях за определен период от време.

Условие 6.11. „Въвеждане в експлоатация“ е датата, от която инсталацията/съоръжението е въведена в експлоатация по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ) или по реда на друга приложима, специализирана нормативна уредба, а когато такъв ред не е приложим - датата, от която инсталацията/съоръжението започне да консумира вода, енергия и/или суровини/спомагателни материали/горива и съответно започне да отделя емисии и отпадъци в околната среда.

Условие 6.12. Количеството емитиран замърсител във въздуха и/ или водите, за производството на единица продукт се изчислява, като определеното годишно количество замърсител се раздели на годишното количество (за същата година) произведена продукция. За изчисляване на годишното количество замърсител следва да се използват указанията от Ръководството за прилагане на ЕРИПЗ.

Условие 6.13. Условието за норми за еквивалентно ниво на шум са спазени в случай, че всяко наблюдение отговаря на поставените в настоящото комплексно разрешително норми. Наблюденията се правят при спазване изискванията на чл. 18 от Наредба № 54 от 13 Декември 2010г. за дейността на националната система за мониторинг на шума в околната среда и за изискванията за провеждане на собствен мониторинг и предоставяне на информация от промишлените източници на шум в околната среда и в съответствие с “Методика за определяне на общата звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие”.

Условие 6.14. „Метод/и за на изпитване” е посоченият/те в комплексното разрешително метод/и за изпитване.

Условие 6.15. “Пречиствателно съоръжение” е съоръжение, което намалява емисиите на вредни или опасни вещества във водите чрез допълнителни процеси, но не променя управлението или протичането на основната производствена дейност. Пречиствателните съоръжения третират вредни или опасни вещества, образувани при производството на определен продукт в същата или друга инсталация, чиито емисии се контролират от нормативната уредба.

Условие 6.16. Разработеният от оператора план за собствен мониторинг, съобразен с условията в комплексното разрешително, се представя за съгласуване в РИОСВ. Изпълнителният директор на ИАОС одобрява плана, и писмено уведомява оператора за това.

Условие № 7. Уведомяване

Условие 7.1. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да уведомява областния управител, кмета на общината, РИОСВ и органите на ГД “ПБЗН” – МВР, при аварийни или други замърсявания, а в случаите на замърсяване на повърхностни и/или подземни води и Басейновата дирекция, когато са нарушени установените с настоящото комплексно разрешително норми на изпускане на замърсяващи вещества в околната среда, след установяване на вида на замърсяващите вещества и размера на замърсяването.

Условие 7.2. Притежателят на настоящото разрешителното да уведомява РИОСВ за началото и очакваната продължителност на приемните изпитвания по смисъла на Закона за устройството на територията (ЗУТ) или по реда на друга приложима, специализирана нормативна уредба за въвеждане в нормална експлоатация на инсталациите/пречиствателните съоръжения.

Условие 7.3. Притежателят на настоящото разрешителното да информира МОСВ, РИОСВ и ИАОС за всяка планирана промяна в работата на инсталацията по **Условие № 2**, съгласно нормативно установения ред.

Условие 7.4. Притежателят на настоящото разрешително да уведомява съответния компетентен орган при аварийни или други замърсявания.

Условие 7.5. Притежателят на настоящото разрешително е длъжен незабавно да информира съответния компетентен орган при съществуване на непосредствена заплаха за екологични щети въпреки предприетите от него мерки.

Условие 7.6. При настъпили екологични щети операторът е длъжен незабавно да уведоми съответния компетентен орган за причинените екологични щети.

Условие 7.7. Притежателят на настоящото разрешителното да докладва ежегодно, като част от ГДОС

информацията по изпълнението на **Условие 7.1** и **Условие 7.3**.

Условие № 8. Използване на ресурси

Условие 8.1. Използване на вода

Условие 8.1.1. Използването на вода за производствени нужди да става единствено при наличие на актуален договор с "В и К" оператор и/или при наличие на Разрешително за водовземане, издадено, съгласно изискванията на Закон за водите, и при спазване на условията в документите, уреждащи законосъобразното използване на вода.

Условие 8.1.2. При работа на инсталацията по **Условие № 2** да не се надвишават количествата вода за производствени нужди (включително охлаждане), посочени в **Таблица 8.1.2**.

Таблица 8.1.2.

Инсталация	Годишна норма за ефективност при употребата на вода, (m ³ /единица продукт)
Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“, включваща:	
Компресорна станция на съществуваща площадка, включваща 8 бр. газомоторни компресори тип ГМК -10 ГКНАМ № 5÷12	0,67
Водогрейни котли на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12 – 3 бр. № 1÷3	0,023
Подгревател към блок за регенерация на триетилен гликол	-
Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на новопроектираната площадка, разширение на ПГХ „Чирен“, включваща:	
Компресорна станция за природен газ на новопроектираната площадка, включваща 4 бр. газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА) № 1÷4	-
Котелно стопанство, включващо 3 бр. водогрейни котли за технологични с битови нужди и 4 бр. водогрейни котли за битови нужди	0,004
Подгреватели към системата за регенерация на ТЕГ – 2 бр. № 1 и 2	-
Система за подгряване на газа, включваща 5 бр. газови подгреватели - № 1÷5	-

Условие 8.1.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за поддръжка и проверка на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката, отстраняване на течове и установяване на причините за тях.

Условие 8.1.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за експлоатация и поддръжка на технологичното оборудване към газомоторните компресори на съществуващата площадка и котелните стопанства на територията на съществуващата и новопроектирана площадки на ПГХ, вкл.

котлите за битови и производствени нужди, основен консуматор на вода за производствени нужди в инсталацията по **Условие № 2**, която попада в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие 8.1.5. Измерване и документиране

Условие 8.1.5.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за измерване чрез измервателни устройства, обозначени на Приложение 4.4. и Приложение 4.5. към Заявлението и документиране на изразходваното количество вода за производствени нужди. Документираната информация да включва:

– Годишна консумация на вода за производствени нужди за инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС;

– Стойността на годишната норма за ефективност при употребата на производствена вода за инсталацията по **Условие № 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие 8.1.5.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на изразходваните количества вода за производствени нужди при работа на инсталацията по **Условие 2** с определените в **Условие 8.1.2.** Инструкцията да включва установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия. Резултатите от изпълнението на инструкцията да се документират и съхраняват.

Условие 8.1.5.3. Резултатите проверките на техническото състояние на водопроводната мрежа, установяване на течове и предприетите действия за тяхното отстраняване да се документират и съхраняват.

Условие 8.1.5.4. Резултатите от изпълнението на инструкцията по **Условие 8.1.4.** да се съхраняват и предоставят при поискване от страна на компетентните органи.

Условие 8.1.6. Докладване

Условие 8.1.6.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС изчислените стойности на годишната норма за ефективно използване на вода за производствени нужди за инсталацията по **Условие № 2**, която попада в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие 8.1.6.2. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС резултати от оценката за съответствие по **Условие 8.1.5.2.** Информацията задължително да съдържа броя и причините за документираните несъответствия и предприетите/планирани коригиращи действия за отстраняването им.

Условие 8.2. Енергия

Условие 8.2.1. Използване на енергия

Условие 8.2.1.1. Консумираната електроенергия при работа на инсталацията по **Условие № 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, да не превишава стойността, посочена в Таблица 8.2.1.1.:

Таблица 8.2.1.1.

Инсталация	Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия, MWh/единица продукт
Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“, включваща:	
Газомоторни компресори тип ГМК -10 ГКНАМ № 1÷8	0,03
Водогрейни котли на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12 № 1÷3	-
Блок за регенерация на триетилен гликол № 1	-

Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на новопроектираната площадка, разширение на ПГХ „Чирен“, включваща:	
Компресорна станция за природен газ, вкл. 4 газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА) № 1÷4 с ГТД	0,02
Котелно стопанство, вкл. 3 бр. водогрейни котли № 1÷3 за технологични и битови нужди и 4 бр. котли за битови нужди	-
Системата за регенерация на ТЕГ, състояща се от 2 бр. подгреватели за ТЕГ № 1÷2	-
Система за подгриване на газа, състояща се от 5 бр. газови подгреватели № 1÷5	-

Условие 8.2.1.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за експлоатация и поддръжка на електропреобразователните части на газомоторни компресори тип ГМК - 10 ГКНАМ № 1÷8 и газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА) № 1÷4, основни консуматори на електроенергия в инсталацията по **Условие № 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

Условие 8.2.2. Измерване и документиране

Условие 8.2.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция, осигуряваща измерване и документиране на изразходваните количества електроенергия за производствени нужди, изразени като:

- Стойностите на годишните норми за ефективност при употребата на електроенергия за инсталацията по **Условие № 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС;
- Годишна консумация на електроенергия за производствени нужди за инсталацията по **Условие № 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

Изразходваното количество електроенергия да се отчита чрез измервателните устройства, отбелязани на **Приложение № 4.4.** и **Приложение № 4.5.** към Заявлението.

Условие 8.2.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на измерените количества консумирана електроенергия с определените такива в **Условие 8.2.1.1.**, в това число установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия за отстраняването им. Резултатите от изпълнението на инструкцията да се документират.

Условие 8.2.2.3. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да документира резултатите от изпълнението на инструкцията по **Условие 8.2.1.2.**

Условие 8.2.3. Докладване

Условие 8.2.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС:

- изчислените стойности на годишните норми за ефективност при употребата на електроенергия за инсталацията по **Условие № 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС за календарната година;
- резултатите от оценката на съответствието на изразходваните количества електроенергия с определените такива в условията на разрешителното, причините за документираните несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 8.3. Суровини, спомагателни материали и горива

Условие 8.3.1. Употреба

Условие 8.3.1.1. Употребяваното при работата на инсталацията по **Условие № 2.**, която попада в обхвата на Приложение №4 към ЗООС, гориво да не се различава по вид и да не превишава количеството, посочено в **Таблица 8.3.1.1.**

Таблица 8.3.1.1.

Инсталация	Горива	Годишна норма за ефективност,
------------	--------	-------------------------------

		mil. Nm ³ /единица продукт
Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“, включваща:		
Компресорна станция на съществуваща площадка, включваща 8 бр. газомоторни компресори тип ГМК -10 ГКНАМ № 5÷12	Природен газ	1,031x10 ⁻⁴
Водогрейни котли на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12 – 3 бр. № 1÷3	Природен газ	1,032x10 ⁻⁴
Подгревател към блок за регенерация на триетилен гликол	Природен газ	1,052x10 ⁻⁴
Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на новопроектираната площадка, разширение на ПГХ „Чирен“, включваща:		
Компресорна станция за природен газ на новопроектираната площадка, включваща 4 бр. газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА) № 1÷4	Природен газ	1,445x10 ⁻⁴
Котелно стопанство, включващо 3 бр. водогрейни котли за технологични с битови нужди и 4 бр. водогрейни котли за битови нужди	Природен газ	1,64x10 ⁻⁴
Подгреватели към системата за регенерация на ТЕГ – 2 бр. № 1 и 2	Природен газ	1,27x10 ⁻⁴
Система за подгряване на газа, включваща 5 бр. газови подгреватели - № 1÷5	Природен газ	3,63x10 ⁻⁵

Условие 8.3.2. Измерване и документиране

Условие 8.3.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция, осигуряваща измерване/изчисляване и документиране на:

- годишна консумация на горива, описани в **Условие 8.3.1.1.**, за инсталацията по **Условие № 2.**, която попада в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС;
- стойности на годишните норми за ефективност при употребата на горива за инсталацията по **Условие № 2.**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Изчисляването на количествата да се извършва в съответствие с **Условие 6.5.**

Условие 8.3.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага писмена инструкция за оценка на съответствието на стойностите на годишните норми за ефективност на използваните горива за инсталацията по **Условие № 2.**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, с условията на разрешителното. Инструкциите да включват установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия. Резултатите да се документират и съхраняват на площадката.

Условие 8.3.3. Докладване

Условие 8.3.3.1. Притежателя на настоящото разрешително да докладва ежегодно като част от ГДОС:

- изчислените стойности на годишните норми за ефективност при употребата на горива за инсталацията по **Условие № 2.**, която попада в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.
- резултатите от оценката на съответствието на тези стойности с определените такива в условията на разрешителното, причините за документираните несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 8.3.4. Съхранение на суровини и спомагателни материали, горива и продукти

Условие 8.3.4.1. Всички налични на площадката химични вещества и смеси, класифицирани в една или повече категории на опасност, съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането,

етикетирането и опаковането на вещества и смеси, да бъдат опаковани, етикетирани и снабдени с информационни листове за безопасност.

Условие 8.3.4.1.1. Информационните листове за безопасност да отговарят на изискванията на Приложение II на Регламент (ЕО) 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH), изменен с последващи изменения. Операторът да съхранява на площадката и да представя при поискване на РИОСВ копия от информационните листове за безопасност.

Условие 8.3.4.1.2. Съхранението на химични вещества и смеси трябва да отговаря на условията за съхранение, посочени в информационните листове за безопасност и Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси, съгласно чл.4б. от Закона за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси.

Условие 8.3.4.2. Притежателят на настоящото разрешително да представи в срок до един месец, от датата на влизане в сила на настоящото комплексно разрешително, в РИОСВ актуален план на площадката, в който са означени местата за съхранение на всички опасни химични вещества използвани като суровини, спомагателни материали и горива, описани в комплексното разрешително.

Условие 8.3.4.3. При планирана промяна на място за съхранение на опасни суровини, спомагателни материали и горива притежателят на настоящото разрешително да представи в РИОСВ актуализация на горния план, в срок един месец преди осъществяване на промяната.

Условие 8.3.5. Документиране

Условие 8.3.5.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира резултатите от извършените проверки на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества, включително на установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия.

Условие 8.3.6 Докладване

Условие 8.3.6.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС резултатите от извършените проверки на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества, включително на установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия.

Условие № 9. Емисии в атмосферата

Условие № 9.2. Емисии от точкови източници

Условие 9.2.1. Дебитът на технологичните и вентилационни газове от всички организирани източници по **Условие 9.2.2.** и **Условие 9.2.3.** не трябва да превишава посочените в **Таблица 9.2.2.1., Таблица 9.2.2.2., Таблица 9.2.2.3., Таблица 9.2.3.1., Таблица 9.2.3.2., Таблица 9.2.3.3.** и **Таблица 9.2.3.4.** стойности.

Нито една от посочените емисии в атмосферата не трябва да превишава определените в **Таблица 9.2.2.1. – продължение, Таблица 9.2.2.2. – продължение, Таблица 9.2.2.3. – продължение, Таблица 9.2.3.1. – продължение, Таблица 9.2.3.3. – продължение** и **Таблица 9.2.3.4. – продължение** емисионни норми.

На площадката не се допуска наличие или експлоатация на други организирани източници на емисии в атмосферния въздух, освен описаните в **Условие 9.2.2.** и **Условие 9.2.3.** и означени на **Приложение № 5.1** към Заявлението.

Условие 9.2.2. Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“

Условие 9.2.2.1. Газомоторни компресори (ГМК)

Таблица 9.2.2.1.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
--------------------------------	------------------------------	---------------------------------------------------	---------------------------------------	---------------------------	-----------------	----------------------------------------

ГМК 1*	Газомоторен компресор № 1	5 100	3,88	-	природен газ	11,5
ГМК 2*	Газомоторен компресор № 2	5 100	3,88	-	природен газ	11,5
ГМК 3*	Газомоторен компресор № 3	5 100	3,88	-	природен газ	11,5
ГМК 4*	Газомоторен компресор № 4	5 100	3,88	-	природен газ	11,5
ГМК 5*	Газомоторен компресор № 5	5 100	3,88	-	природен газ	11,5
ГМК 6*	Газомоторен компресор № 6	5 100	3,88	-	природен газ	11,5
ГМК 7*	Газомоторен компресор № 7	5 100	3,88	-	природен газ	11,5
ГМК 8*	Газомоторен компресор № 8	5 100	3,88	-	природен газ	11,5

* 5 бр. газомоторни компресори в работен режим и 3 бр. в резерв

Таблица 9.2.2.1. – продължение

Параметър	Емисионна норма* (mg/Nm ³) от 01.01.2030 г.
NOx	190

* Емисионните норми се отнасят за 15% съдържание на кислород в отпадъчните газове

Условие 9.2.2.2. Блок за регенерация на триетилен гликол

Таблица 9.2.2.2.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
СТЕГ 1	Система за регенерация на триетилен гликол	880	1,4	-	природен газ	11

Таблица 9.2.2.2. – продължение

Параметър	Емисионна норма* (mg/Nm ³) до 31.12.2029 г.	Емисионна норма* (mg/Nm ³) от 01.01.2030 г.
NOx	250	250
SOx	35	-
CO	100	-

* Емисионните норми се отнасят за 3% съдържание на кислород в отпадъчните газове

Условие 9.2.2.3. Водогрейни котли

Таблица 9.2.2.3.

Изпуска	Източник на	Максимал	Номинална	Пречиств	Вид на	Височина
---------	-------------	----------	-----------	----------	--------	----------

Що устройство (комин) №	отпадъчни газове	ен дебит на газовете (Nm ³ /h)	входяща топлинна мощност MW	ателно съоръжение	горивото	на изпускащото устройство (m)
БК 1*	Водогреен котел на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12 № 1	520	0,74	-	природен газ	10
БК 2*	Водогреен котел на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12 № 2	520	0,74	-	природен газ	10
БК 3*	Водогреен котел на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12 № 3	520	0,74	-	природен газ	10

* 2 бр. водогреини котли в работен режим и 1 бр. в резерв

Таблица 9.2.2.3. – продължение

Параметър	Емисионна норма (mg/Nm ³)
NOx	250
SOx	35
CO	100

* Емисионните норми се отнасят за 3% съдържание на кислород в отпадъчните газове

Условие 9.2.2.4. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава при експлоатация на Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 34,66 MW на действащата площадка на ПГХ „Чирен“ да експлоатира едновременно:

В режим на нагнетяване (от 16 април до 16 октомври):

- до 5 бр. изпускащи устройства към 5 бр. газомоторни компресори;

В режим на добив (от 1 ноември до 1 април):

- до 2 бр. изпускащи устройства към 2 бр. водогреини котли на фирма "BUDERUS", тип G 605-740/12;
- до 1 бр. изпускащо устройство към 1 бр. подгревател към Блок за регенерация на триетилен гликол.

Условие 9.2.3. Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на новопроектираната площадка, разширение на ПГХ „Чирен“

Условие 9.2.3.1. Газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА)

Таблица 9.2.3.1.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
ГТКА 1*	Газотурбинен компресорен агрегат № 1	86 558	18	-	природен газ	14

ГТКА 2*	Газотурбинен компресорен агрегат № 2	86 558	18	-	природен газ	14
ГТКА 3*	Газотурбинен компресорен агрегат № 3	86 558	18	-	природен газ	14
ГТКА 4*	Газотурбинен компресорен агрегат № 4	86 558	18	-	природен газ	14

* 3 бр. газотурбинни компресорни агрегати в работен режим и 1 бр. в резерв

Таблица 9.2.3.1. – продължение

Параметър	Емисионна норма* (mg/Nm ³)
NOx	50

* Емисионните норми се отнасят за 15% съдържание на кислород в отпадъчните газове

Условие 9.2.3.2. Котелно стопанство

Таблица 9.2.3.2.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
БПГГ 1*	Водогреен котел № 1 за битови и технологични нужди на блок за подготовка на горивен газ	0,1	-	природен газ
БПГГ 2*	Водогреен котел № 2 за битови и технологични нужди на блок за подготовка на горивен газ	0,1	-	природен газ
БПГГ 3*	Водогреен котел № 3 за битови и технологични нужди на блок за подготовка на горивен газ	0,1	-	природен газ
БВК 1	Водогреен котел за битови нужди „Пропуск“	0,004	-	природен газ
БВК 2	Водогреен котел за битови нужди ПЕБ	0,042	-	природен газ
БВК 3	Водогреен котел за битови нужди - сграда „ГИС“ № 1	0,1	-	природен газ

БВК 4	Водогреен котел за битови нужди - сграда „ГИС“ № 2	0,1	-	природен газ
-------	----------------------------------------------------	------	-----	---	--------------	------

* 2 бр. водогреини котли за битови и технологични нужди на блок за подготовка на горивен газ в работен режим и 1 бр. в резерв

Условие 9.2.3.3. Система за регенерация на триетилен гликол

Таблица 9.2.3.3.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
ПТЕГ 1*	Подгревател на система за регенерация на триетилен гликол № 1	800	0,7	-	природен газ	8
ПТЕГ 2*	Подгревател на система за регенерация на триетилен гликол № 2	800	0,7	-	природен газ	8

* 1 бр. подгревател на система за регенерация на триетилен гликол в работен режим и 1 бр. в резерв

Таблица 9.2.3.3. – продължение

Параметър	Емисионна норма (mg/Nm ³)
NO _x	250
SO _x	35
CO	100

* Емисионните норми се отнасят за 3% съдържание на кислород в отпадъчните газове

Условие 9.2.3.4. Система за подгриване на природния газ

Таблица 9.2.3.4.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
ППГ 1*	Газов подгревател № 1	5 000	3,1	-	природен газ	8
ППГ 2*	Газов подгревател № 2	5 000	3,1	-	природен газ	8
ППГ 3*	Газов подгревател № 3	5 000	3,1	-	природен газ	8
ППГ 4*	Газов подгревател № 4	5 000	3,1	-	природен газ	8

ППГ 5*	Газов подгревател № 5	5 000	3,1	-	природен газ	8
--------	-----------------------	-------	-----	---	--------------	---

* 4 бр. газови подгреватели в работен режим и 1 бр. в резерв

Таблица 9.2.3.4. – продължение

Параметър	Емисионна норма* (mg/Nm ³)
NOx	100

* Емисионните норми се отнасят за 3% съдържание на кислород в отпадъчните газове

Условие 9.2.3.5. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава при експлоатация на Горивна инсталация с обща номинална инсталирана топлинна мощност 89,446 MW на новопроектираната площадка, разширение на ПГХ „Чирен“ да експлоатира едновременно:

В режим на нагнетяване (от 16 април до 16 октомври):

- до 3 бр. изпускащи устройства към 3 бр. газогурбинни компресорни агрегати;
- до 2 бр. изпускащи устройства към 2 бр. водогрейни котли за битови и технологични нужди на блок за подготовка на горивен газ;
- до 1 бр. изпускащо устройство към 1 бр. водогреен котел за битови нужди ПЕБ

В режим на добив (от 1 ноември до 1 април):

- до 1 бр. изпускащо устройство към 1 бр. подгревател на система за регенерация на триетилен гликол;
- до 4 бр. изпускащи устройства към 4 бр. подгреватели към Система за подгриване на природния газ;
- до 2 бр. изпускащи устройства към 2 бр. водогрейни котли за битови и технологични нужди на блок за подготовка на горивен газ (БППГ);
- до 1 бр. изпускащо устройство към 1 бр. водогреен котел за битови нужди „Пропуск“;
- до 1 бр. изпускащо устройство към 1 бр. водогреен котел за битови нужди ПЕБ;
- до 2 бр. изпускащи устройства към 2 бр. водогрейни котели за битови нужди - сгради „ГИС“.

Условие 9.2.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с определените в разрешителното емисионни норми, установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия.

Условие 9.2.5. На притежателя на настоящото разрешително не се разрешава едновременната експлоатация на организирани източници по **Условие 9.2.2.** и **Условие 9.2.3.**

Условие 9.3. Неорганизиран емисии

Условие 9.3.1. Всички емисии на вредни вещества от инсталацията по **Условие № 2.** да се изпускат в атмосферния въздух организирано, през изпускащите устройства, описани в **Условие 9.2.**

Условие 9.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка на наличието на източници на неорганизиран емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии от тези източници и предприемане на мерки за ограничаването им.

Условие 9.3.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за извършване на периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Условие 9.4. Интензивно миришещи вещества

Условие 9.4.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва всички дейности на площадката по начин, недопускащ разпространението на миризми извън границите на производствената площадка.

Условие 9.4.2. При установяване наличието на неприятни миризми, притежателят на настоящото разрешително да предприеме незабавни действия за идентифициране на причините за появата им и да предприеме мерки за предотвратяване/отстраняване на емисиите на интензивно миришещи вещества, генерирани от дейностите на площадката.

Условие 9.4.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/намаляване емисиите на интензивно миришещи вещества.

Условие 9.5. Въздействие на емисиите на вредни вещества върху качеството на атмосферния въздух

Условие 9.5.1. Емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух, генерирани от дейностите на площадката да не водят до нарушаване на действащите норми за качество на въздуха.

Условие 9.6. Условия за собствен мониторинг

Условие 9.6.1. Изисквания към собствения мониторинг на емисиите на вредни вещества във въздуха

Условие 9.6.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове от изпускащите устройства, посочени в Таблица 9.6.1.1., Таблица 9.6.1.2., Таблица 9.6.1.3., Таблица 9.6.1.4., Таблица 9.6.1.5. и Таблица 9.6.1.6. при спазване на регламентираните срокове в таблиците и изискванията на Глава пета от 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.

Таблица 9.6.1.1. Мониторинг на отпадъчните газове от ГМК № 1, ГМК № 2, ГМК № 3, ГМК № 4, ГМК № 5, ГМК № 6, ГМК № 7 и ГМК № 8

Показател	Препоръчителен метод	Честота на измерването от 01.01.2030 г.
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж на три години
CO	Недисперсионна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж на три години

Таблица 9.6.1.2. Мониторинг на отпадъчните газове от ИУ № СТЕГ 1

Показател	Препоръчителен метод	Честота на измерването до 31.12.2029 г.	Честота на измерването от 01.01.2030 г.
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години	Веднъж на три години
CO	Недисперсионна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години	Веднъж на три години
SO _x	Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години	Веднъж на три години

Таблица 9.6.1.3. Мониторинг на отпадъчните газове от ИУ № ВК 1, ВК 2 и ВК 3

Показател	Препоръчителен метод	Честота на измерването
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години
CO	Недисперсионна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години
SO _x	Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години

Таблица 9.6.1.4. Мониторинг на отпадъчните газове от ИУ № ГТКА № 1, ГТКА № 2, ГТКА № 3 и ГТКА № 4

Контролиран параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на изпитване
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж на три години*
CO	Недисперсионна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж на три години*

*първите измервания се извършват в срок четири месеца след издаването на настоящото разрешително или регистрирането на инсталацията или непосредствено след датата на започване на експлоатацията, в зависимост от това кое от двете събития е с по-късна дата.

Таблица 9.6.1.5. Мониторинг на отпадъчните газове от ИУ № ПТЕГ № 1 и ПТЕГ № 2

Показател	Препоръчителен метод	Честота на измерването
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години
CO	Недисперсионна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години
SO _x	Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж на две години

Таблица 9.6.1.6. Мониторинг на отпадъчните газове от ИУ № ППГ № 1, ППГ № 2, ППГ № 3, ППГ № 4 и ППГ № 5

Показател	Препоръчителен метод	Честота на измерването
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж на три години*
CO	Недисперсионна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж на три години*

*първите измервания се извършват в срок четири месеца след издаването на настоящото разрешително или регистрирането на инсталацията или непосредствено след датата на започване на експлоатацията, в зависимост от това кое от двете събития е с по-късна дата.

Условие 9.6.1.2. Притежателят на настоящото разрешително да възлага провеждането на СПИ на акредитирани лаборатории за изпитване, които задължително да измерват параметрите на газовите потоци и атмосферния въздух, съгласно чл. 22 от 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.

Условие 9.6.1.3. Притежателят на настоящото разрешително, да прилага инструкцията за извършване на периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с определените в разрешителното емисионни норми, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Условие 9.6.1.4. В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да изготви и представи за съгласуване в РИОСВ, по реда на Условие 6.16., план за мониторинг на емисиите в атмосферата от всички изпускащи устройства на площадката, които отвеждат вредни вещества, съобразен с условията на разрешителното.

Условие 9.6.1.5. Притежателят на настоящото разрешително да определя годишните количества на замърсителите (kg/y) в атмосферния въздух по Допълнение 4 на Ръководство за прилагане на ЕРИПЗ, съгласно изискванията на Регламент № 166/2006г. относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ).

Условие 9.6.2. Документиране и докладване

Условие 9.6.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от мониторинга на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове по **Условие 9.6.1.1** за всяка календарна година отделно и да предоставя документацията при поискване от компетентния орган.

Условие 9.6.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката информация за всички вещества и техните количества, свързани с прилагането на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ).

Условие 9.6.2.3. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от изпълнението на мерките за предотвратяване/намаляване на неорганизираните емисии и интензивно миришещи вещества, генерирани от дейностите на площадката.

Условие 9.6.2.4. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява постъпилите оплаквания за миризми в резултат от дейностите, извършвани на площадката.

Условие 9.6.2.5. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от оценката на съответствието на измерените стойности на контролираните показатели с определените в разрешителното емисионни норми (вкл. степента и времевия период на превишаването им), установените причини за несъответствието и предприетите коригиращи действия.

Условие 9.6.2.6. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС информация по **Условие 9.6.2.1.**, **Условие 9.6.2.2.**, **Условие 9.6.2.3.**, **Условие 9.6.2.4.** и **Условие 9.6.2.5.** и 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 изискванията на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ).

Условие 9.6.2.7. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС данни за емитираните количества на замърсителите във въздуха, за производството на единица продукт, изчислени съгласно **Условие 6.12.**

Условие № 10. Емисии на отпадъчни води

Заустването на отпадъчни води, генерирани от производствената площадка да се извършва при спазване на условията в комплексното разрешително.

Притежателя на настоящото разрешително да заплаща такса за ползване на воден обект за заустване на отпадъчните води, съгласно изискванията на Закона за водите.

Условие 10.1 Производствени отпадъчни води

Условие 10.1.1. Работа на пречиствателните съоръжения

Условие 10.1.1.1. Притежателя на настоящото разрешително да експлоатира следните пречиствателни съоръжения за отпадъчни води:

1. За Поток № 1

- Каломаслоуловител към КЦ,
- Маслен сепаратор с коалесцентен филтър № 1 към КЦ,
- Каломаслоуловител към автомивка,
- БПСОВ за битово – фекални води,
- Сепаратор за замърсени дъждовни води.

2. За Поток № 2

- Каломаслен сепаратор с коалесцентен филтър № 2.

3. За Поток № 4

- КМУ с перлитен филтър,

обозначени в Приложение № 6.2 към заявлението.

Условие 10.1.1.2. За пречиствателните съоръжения, разрешени с **Условие 10.1.1.1**, притежателят на настоящото разрешително да определи изготви документация съдържаща:

- контролираните параметри (технологични параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа);
- оптималните стойности за всеки от контролираните параметри;

- честотата на мониторинг на стойностите на контролираните параметри;
- вид на оборудването за мониторинг на контролираните параметри.

Условие 10.1.1.3. Притежателят на настоящото разрешително да представи в РИОСВ копие на документацията по **Условие 10.1.1.2**, като при евентуална промяна/актуализиране на същата да се представи актуално копие в РИОСВ.

Условие 10.1.1.4. Контрол на пречиствателното оборудване

Условие 10.1.1.4.1. Притежателя на настоящото разрешително да прилага инструкция за поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на всички пречиствателни съоръжения по **Условие 10.1.1.1** в съответствие с информацията по **Условие 10.1.1.2**.

Условие 10.1.1.4.2. Притежателя на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка на съответствие на измерените стойности на контролираните параметри за всички пречиствателни съоръжения с определените оптимални такива по **Условие 10.1.1.2** на разрешителното. Инструкцията да включва установяване на причините за несъответствие и предприемане на коригиращи действия.

Условие 10.1.1.4.3. Притежателя на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична проверка и поддръжка на пречиствателните съоръжения, разрешени с **Условие 10.1.1.1**.

Условие 10.1.1.5. Документиране и докладване

Условие 10.1.1.5.1. Притежателят на настоящото разрешително да съхранява на площадката писмена документация по изпълнение на **Условие 10.1.1.2**, която да предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 10.1.1.5.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от мониторинга на контролираните параметри за всички пречиствателни съоръжения.

Условие 10.1.1.5.3. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от проверките на съответствието на стойностите на контролираните параметри за всички пречиствателни съоръжения с определените оптимални такива, съгласно условията на разрешителното, установените причини за несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 10.1.1.5.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС информация за извършените през годината проверки на съответствие на стойностите на контролираните параметри за всички пречиствателни съоръжения с определените оптимални такива, съгласно условията на разрешителното, установени несъответствия, причини за установените несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 10.1.2. Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.1.2.1. Притежателя на настоящото разрешително да зауства смесен поток отпадъчни (производствени, битово – фекални, охлаждащи и дъждовни води), единствено при спазване на изискванията, посочени в **Таблица 10.1.2.1**.

Таблица 10.1.2.1.

1. Точки на заустване :

За Поток 1 – сухо дере в м. „Лъките“, с географски координати 43°20' 59.9" СШ и 23°35'24.8"ИД;

За Поток 2 – сухо дере м. „Краев трън“, с географски координати 43°20' 57.7" СШ и 23° 35' 43.6" ИД;

За Поток 4 (от 1 ноември до 30 април) – реинжектиране в Сондаж Р-15, с географски координати 43°19' 33.68" СШ и 23°33'54.0 ИД;

2. Точки на пробовземане:

Към Поток 1:

– ТП № 1, с географски координати 43° 20' 59.9" СШ и 23° 35' 24.8" ИД;

– ТП № 3, с географски координати 43° 20' 59.81" СШ и 23° 35' 26.65" ИД.

Към Поток 2:

– ТП № 4, с географски координати 43° 20' 57.7" СШ и 23° 35' 43.6" ИД;

– ТП № 7, с географски координати 43° 20' 59.47" СШ и 23° 35' 38" ИД.

Към Поток 4:

- ТП № 5, с географски координати 43° 21' 0,33" СШ и 23° 35' 37.59" ИД.

обозначени на Приложение № 6.1. от заявлението;

3. Източници на отпадъчните води:

Към Поток 1:

- Битово-фекални отпадъчни води от административна сграда и кухненски блок, автогаражи, котелно, КИП и А и АТЦ, ремонтна работилница, пропуск, ел. подстанцията и компресорния цех на съществуващата площадка, както и от санитарните възли на производствено – енергиен блок (ПЕБ), пропуск и ел. и КИП сгради към ГТКА 1 до ГТКА 4 към новото ИП за разширение на ПГХ „Чирен“;
- Производствени отпадъчни води от измиване пода на компресорния цех, от промивка на филтрите за оборотна вода, пречиствани последователно в КМУ към КЦ и маслен сепаратор с коалесцентен филтър №1 към Компресорния цех;
- Отпадъчните води от автомивка, пречиствани в локален каломаслоуловител;
- Охлаждащи води от дрениране на оборотния водопровод към КЦ на съществуващата площадка и аварийни течове от него, както и от котелно за отопление на съществуващата площадка и блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) и котелни за отопление на новопроектираната площадка;
- Замърсени дъждовни води от технологични площадки пречистени в сепаратор №1 и условно чисти дъждовни води от покривите на автогаражи и автороботилница и района около тях, преливни и дренажни води от Басейна за противопожарни и охлаждащи води, както и условно чисти дъждовни води от разширението на ПГХ „Чирен“.

Към Поток 2

- Отпадъчни води от измиване площадките на съоръжения, разположени в съществуващата част от ПГХ „Чирен“: инсталация за индивидуална сепарация, сборен манифолд, инсталация за разделяне на кондензата, инсталация за изсушаване на газа, инсталация за охлаждане на водата, склад за масло и склад за тръби;
- Замърсени дъждовни води от технологични площадки и условно чисти атмосферни води от помпената станция за промишлени води, бензиностанция и ел. подстанция.

Към Поток 4

- Производствени отпадъчни води от инсталация за индивидуална сепарация, инсталация за разделяне на кондензата, инсталация за изсушаване на природен газ.

4. Име на водоприемника

За Поток 1 – сухо дере м. „Лъките“;

За Поток 2 – сухо дере м. „Краев трън“;

За Поток 4 – реинжектиране в Сондаж Р-15.

5. Пречиствателни съоръжения:

Към Поток 1:

- БПСОВ;
- КМУ към КЦ;
- Маслен сепаратор с коалесцентен филтър № 1;
- КМУ към автомивка;
- Сепаратор № 1.

Към Поток 2:

- Каломаслен сепаратор с коалесцентен филтър № 2.

Към Поток 4:

- КМУ с перлитен филтър.

6. Количество на заустваните отпадъчни води:

За Поток 1

$Q_{\text{мах. час}} - 12,9 \text{ m}^3/\text{h}$
 $Q_{\text{ср. дн.}} - 309,3 \text{ m}^3/24\text{h}$
 $Q_{\text{ср. год.}} - 112\,899 \text{ m}^3/\text{y}$

За Поток 2

$Q_{\text{мах. час}} - 2,48 \text{ m}^3/\text{h}$
 $Q_{\text{ср. дн.}} - 59,56 \text{ m}^3/24\text{h}$
 $Q_{\text{ср. год.}} - 21\,741 \text{ m}^3/\text{y}$

За Поток 4

$Q_{\text{мах. час}} - 1,166 \text{ m}^3/\text{h}$
 $Q_{\text{ср. дн.}} - 28 \text{ m}^3/24\text{h}$
 $Q_{\text{ср. год.}} - 5000 \text{ m}^3/\text{y}$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения
ТП № 1 към Поток 1	
Активна реакция (рН)	6,0 – 8,5
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
БПК ₅	15 mg/dm ³
ХПК	70 mg/dm ³
Нефтопродукти	5 mg/dm ³
ТП № 3 към Поток 1	
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
Нефтопродукти	5 mg/dm ³
ТП № 4 към Поток 2	
Активна реакция (рН)	6,0 – 8,5
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
БПК ₅	15 mg/dm ³
ХПК	70 mg/dm ³
Нефтопродукти	5 mg/dm ³
Сулфиди	1 mg/dm ³
Токсични метали общо (арсен, кадмий, хром, мед, олово, живак, никел, цинк)	5 mg/dm ³
ТП № 7 към Поток 2	
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
Нефтопродукти	5 mg/dm ³
ТП № 5 към Поток 4	
Неразтворени вещества	130 mg/l
Разтворени вещества	33000 mg/l
Амониев йон	70 mg/l
Барий	10 mg/l
Манган	3 mg/l
Желязо	140 mg/l
Хром	0.05 mg/l
Алуминий	1 mg/l
Мед	0.2 mg/l
Цинк	1 mg/l
Олово	0.01 mg/l
Кадмий	0.005 mg/l
Флуориди	4 mg/l
Натрий	13000 mg/l
Фосфати	6 mg/l

Хлориди	18000 mg/l
Сульфати	700 mg/l

Условие 10.1.2.2. В случай на замърсяване на дъждовните води от обваловката на складът за съхранение на леснозапалими течности – газов кондензат и метанол, притежателят на настоящото разрешително да ги отвежда чрез система от спирателни кранове, към подземна безотточна цистерна за замърсени води с обем Водите от цистерната да се насочват към пречиствателните съоръжения по **Условие 10.1.1.1.** или да са предават съгласно сключен договор за приемане и пречистване на отпадъчните води с експлоатиращото селищната канализационна система и/или селищната пречиствателна станция ВиК дружество и при спазване на условията в него.

Условие 10.1.3. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците

Условие 10.1.3.1. Отпадъчните води, по **Условие 10.1.2.1** нормите за добро състояние на съответните типове водни тела.

Условие 10.1.3.2. При залпови изпускания на замърсяващи вещества през точките на заустване, определени с **Условие 10.1.2.1.**, вследствие на аварийни ситуации, операторът да предприеме необходимите мерки за ограничаване или ликвидиране на последиците от замърсяването, съгласно изготвен аварийен план, и незабавно да уведоми РИОСВ и БД.

Условие 10.1.4 Условия за собствен мониторинг

Условие 10.1.4.1. В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да изготви и представи за съгласуване в РИОСВ, по реда на **Условие 6.16.**, план за мониторинг на емисиите в отпадъчните води от площадката, съобразен с условията на настоящото комплексно разрешително.

Условие 10.1.4.2. Притежателя на настоящото разрешително да извършва собствен мониторинг на смесен поток отпадъчни (производствени, битово – фекални, охлаждащи и дъждовни води), зауствани по **Условие 10.1.2.1.**, съгласно **Таблица 10.1.4.2.** Пробовземането и анализите да се извършват от акредитирана лаборатория.

Таблица 10.1.4.2.

1. Точки на заустване :

За Поток 1 – сухо дере в м. „Лъките“, с географски координати 43°20' 59.9" СШ и 23°35'24.8"ИД;

За Поток 2 – сухо дере м. „Краев трън“, с географски координати 43°20' 57.7" СШ и 23° 35' 43.6" ИД;

За Поток 4 (от 1 ноември до 30 април) – реинжектиране в Сондаж Р-15, с географски координати 43°19' 33.68" СШ и 23°33'54.0 ИД;

2. Точки на пробовземане:

Към Поток 1:

– ТП № 1, с географски координати 43° 20' 59.9" СШ и 23° 35' 24.8" ИД;

– ТП № 3, с географски координати 43° 20' 59.81" СШ и 23° 35' 26.65" ИД.

Към Поток 2:

– ТП № 4, с географски координати 43° 20' 57.7" СШ и 23° 35' 43.6" ИД;

– ТП № 7, с географски координати 43° 20' 59.47" СШ и 23° 35' 38" ИД.

Към Поток 4:

– ТП № 5, с географски координати 43° 21' 0,33" СШ и 23° 35' 37.59" ИД.

обозначени на Приложение № 6.1. от заявлението;

3. Източници на отпадъчните води:

Към Поток 1:

– Битово-фекални отпадъчни води от административна сграда и кухненски блок, автогаражи, котелно, КИП и А и АТЦ, ремонтна работилница, пропуск, ел. подстанцията и компресорния цех

на съществуващата площадка, както и от санитарните възли на производствено – енергиен блок (ПЕБ), пропуск и ел. и КИП сгради към ГТКА 1 до ГТКА 4 към новото ИП за разширение на ПГХ „Чирен“;

- Производствени отпадъчни води от измиване пода на компресорния цех, от промивка на филтрите за оборотна вода, пречиствани последователно в КМУ към КЦ и маслен сепаратор с коалесцентен филтър №1 към Компресорния цех;
- Отпадъчните води от автомивка, пречиствани в локален каломаслоуловител;
- Охлаждащи води от дрениране на оборотния водопровод към КЦ на съществуващата площадка и аварийни течове от него, както и от котелно за отопление на съществуващата площадка и блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) и котелни за отопление на новопроектираната площадка;
- Замърсени дъждовни води от технологични площадки пречистени в сепаратор №1 и условно чисти дъждовни води от покривите на автогаражи и автоработилница и района около тях, преливни и дренажни води от Басейна за противопожарни и охлаждащи води, както и условно чисти дъждовни води от разширението на ПГХ „Чирен“.

Към Поток 2

- Отпадъчни води от измиване площадките на съоръжения, разположени в съществуващата част от ПГХ „Чирен“: инсталация за индивидуална сепарация, сборен манифолд, инсталация за разделяне на кондензата, инсталация за изсушаване на газа, инсталация за охлаждане на водата, склад за масло и склад за тръби;
- Замърсени дъждовни води от технологични площадки и условно чисти атмосферни води от помпената станция за промишлени води, бензиностанция и ел. подстанция.

Към Поток 4

- Производствени отпадъчни води от инсталация за индивидуална сепарация, инсталация за разделяне на кондензата, инсталация за изсушаване на природен газ.

4. Име на водоприемника

За Поток 1 – сухо дере м. „Лъките“;

За Поток 2 – сухо дере м. „Краев трън“;

За Поток 4 – реинжектиране в Сондаж Р-15.

5. Пречиствателни съоръжения:

Към Поток 1:

- БПСОВ;
- КМУ към КЦ;
- Маслен сепаратор с коалесцентен филтър № 1;
- КМУ към автомивка;
- Сепаратор № 1.

Към Поток 2:

- Каломаслен сепаратор с коалесцентен филтър № 2.

Към Поток 4:

- КМУ с перлитен филтър.

Показатели	Честота на пробовземане	Метод/и за изпитване
ТП № 1 към Поток 1		
Активна реакция (рН)	Два пъти годишно	Потенциометрично определяне
Неразтворени вещества	Два пъти годишно	Гравиметрично определяне
БПК ₅	Два пъти годишно	Потенциометрично определяне
ХПК	Два пъти годишно	Титриметрично определяне/ Спектрофотометрично определяне

Нефтопродукти	Два пъти годишно	Газова хроматография/ Гравиметрично определяне
ТП № 3 към Поток 1		
Неразтворени вещества	Два пъти годишно	Гравиметрично определяне
Нефтопродукти	Два пъти годишно	Газова хроматография/ Гравиметрично определяне
ТП № 4 към Поток 2		
Активна реакция (рН)	Веднъж годишно	Потенциометрично определяне
Неразтворени вещества	Веднъж годишно	Гравиметрично определяне
БПК ₅	Веднъж годишно	Потенциометрично определяне
ХПК	Веднъж годишно	Титриметрично определяне/ Спектрофотометрично определяне
Нефтопродукти	Веднъж годишно	Газова хроматография/ Гравиметрично определяне
Сулфиди	Веднъж годишно	Спектрофотометрично определяне
Токсични метали общо (арсен, кадмий, хром, мед, олово, живак, никел, цинк)	Веднъж годишно	-
ТП № 7 към Поток 2		
Неразтворени вещества	Два пъти годишно	Гравиметрично определяне
Нефтопродукти	Два пъти годишно	Газова хроматография/ Гравиметрично определяне
ТП № 5 към Поток 4		
Неразтворени вещества	Два пъти годишно	Гравиметрично определяне
Разтворени вещества	Два пъти годишно	Гравиметрично определяне
Амониев йон	Два пъти годишно	Спектрофотометрично определяне/ Йонхроматографско определяне
Барий	Два пъти годишно	-
Манган	Два пъти годишно	-
Желязо	Два пъти годишно	Спектрофотометрично определяне, Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма, Оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Хром	Два пъти годишно	Атомно абсорбционна спектрометрия, Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма, Спектрофотометрично определяне, Оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Алуминий	Два пъти годишно	Атомно емисионна спектроскопия с индуктивно свързана плазма, Атомно абсорбционна спектроскопия (графитна кювета), Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма, Атомно абсорбционна спектроскопия

Мед	Два пъти годишно	Атомно абсорбционна спектрометрия, Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма, Оптическоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма, Спектрофотометрично определяне
Цинк	Два пъти годишно	Атомно абсорбционна спектрометрия, Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма, Оптическоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма, Спектрофотометрично определяне
Олово	Два пъти годишно	Атомно емисионна спектроскопия с индуктивно свързана плазма, Атомно абсорбционна спектроскопия (графитна кювета), Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма, Атомно абсорбционна спектроскопия
Кадмий	Два пъти годишно	Атомно абсорбционна спектрометрия/ масспектрометрия с индуктивно свързана плазма/оптическоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Флуориди	Два пъти годишно	Спектрофотометрично определяне/ Йонхроматографско определяне
Натрий	Два пъти годишно	Йонхроматографско определяне
Фосфати	Два пъти годишно	Спектрофотометрично определяне
Хлориди	Два пъти годишно	Титриметрично определяне/ Йонхроматографско определяне
Сульфати	Два пъти годишно	Йонхроматографско определяне

Условие 10.1.4.3. Притежателят на настоящото разрешително да измерва/прилага инструкция за изчисляване на количествата зауствани отпадъчни води по **Условие 10.1.2.1.**

Условие 10.1.4.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствие на резултатите от собствения мониторинг по **Условие 10.1.4.2.** с ИЕО посочени в **Таблица 10.1.2.1.**, установяване на причините за несъответствията и предприемането на коригиращи действия.

Условие 10.1.4.5. Притежателят на настоящото разрешително да изчислява замърсителите и техните годишни количества, които се докладват в рамките на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ).

Условие 10.2. Охлаждащи води

Условие 10.2.1. Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.2.1.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава заустване на охлаждащи води като част от смесен поток (производствени, охлаждащи и дъждовни води), единствено при спазване на изискванията на **Условие 10.1.2.1** от настоящото разрешително.

Условие 10.2.2 Условия за собствен мониторинг

Условие 10.2.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствен мониторинг на охлаждащи води като част от смесен поток (производствени, охлаждащи и дъждовни води), съгласно изискванията на **Условие 10.1.4.2.**

Условие 10.3. Битово – фекални води

Условие 10.3.1. Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.3.1.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава заустване на битово - фекални води като част от смесен поток (производствени, охлаждащи и дъждовни води), единствено при спазване на изискванията на **Условие 10.1.2.1** от настоящото разрешително.

Условие 10.3.2 Условия за собствен мониторинг

Условие 10.3.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствен мониторинг на битово - фекални води като част от смесен поток (производствени, охлаждащи и дъждовни води), съгласно изискванията на **Условие 10.1.4.2.**

Условие 10.4. Дъждовни води

Условие 10.4.2. Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.4.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да зауства дъждовни води като част от смесен поток (производствени, охлаждащи и дъждовни води), при спазване на изискванията на **Условие 10.1.2.1** от настоящото разрешително.

Условие 10.4.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да зауства условно чисти дъждовни води единствено при спазване на изискванията, посочени в **Таблица 10.4.2.1.**

Таблица 10.4.2.1.

1. Точка на заустване :

Поток 3 – яз. Чирен в м. „Ливадето“, с географски координати 43°21'17.6" СШ и 23°35' 08.8" ИД;

2. Точки на пробовземане:

ТП6 – с географски координати 43° 21' 17.6" СШ и 23° 35' 8.8" ИД, обозначени на Приложение № 6.1. от заявлението;

3. Източници на отпадъчните води:

– Условно чисти дъждовни води от площадката на склад за кондензат и метанол.

4. Име на водоприемника – яз. Чирен

5. Пречиствателни съоръжения: - няма

6. Количество на заустваните отпадъчни води:

$Q_{\text{max. час}} - 5 \text{ m}^3/\text{h}$

$Q_{\text{ср.дн.}} - 10 \text{ m}^3/24\text{h}$

$Q_{\text{ср. год.}} - 50 \text{ m}^3/\text{y}$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения
Активна реакция (рН)	6,0 – 8,5
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
БПК ₅	15 mg/dm ³
ХПК	70 mg/dm ³
Нефтопродукти	5 mg/dm ³
Сулфиди	1 mg/dm ³
Токсични метали общо (арсен, кадмий, хром, мед, олово, живак, никел, цинк)	5 mg/dm ³

Условие 10.4.3. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците

Условие 10.4.3.1. Отпадъчните води, по **Условие 10.4.2.1** нормите за добро състояние на съответните типове повърхностни водни тела.

Условие 10.4.3.2. При залпови изпускания на замърсяващи вещества през точките на заустване, определени с **Условие 10.4.2.1.**, вследствие на аварийни ситуации, операторът да предприеме необходимите мерки за ограничаване или ликвидиране на последиците от замърсяването, съгласно изготвен аварийен план, и незабавно да уведоми РИОСВ и БД.

Условие 10.4.4 Условия за собствен мониторинг

Условие 10.1.4.1. Притежателя на настоящото разрешително да извършва собствен мониторинг на условно чисти дъждовни води, зауствани в яз. Чирен по **Условие 10.4.2.1.**, съгласно **Таблица 10.4.4.2.** Пробовземането и анализите да се извършват от акредитирана лаборатория.

Таблица 10.4.4.2.

1. Точка на заустване :

Поток 3 – яз. Чирен в м. „Ливадето“, с географски координати 43°21'17.6" СШ и 23°35' 08.8" ИД;

2. Точки на пробовземане:

ТП6 – с географски координати 43° 21' 17.6" СШ и 23° 35' 8.8" ИД, обозначени на Приложение № 6.1. от заявлението;

3. Източници на отпадъчните води:

– Условно чисти дъждовни води от площадката на склад за кондензат и метанол.

4. Име на водоприемника – яз. Чирен

5. Пречиствателни съоръжения: - няма

Показатели	Честота на пробовземане	Метод/и за изпитване
Активна реакция (рН)	Веднъж годишно	Потенциометрично определяне
Неразтворени вещества	Веднъж годишно	Гравиметрично определяне
БПК ₅	Веднъж годишно	Потенциометрично определяне
ХПК	Веднъж годишно	Титриметрично определяне/ Спектрофотометрично определяне
Нефтопродукти	Веднъж годишно	Газова хроматография/ Гравиметрично определяне
Сулфиди	Веднъж годишно	Спектрофотометрично определяне
Токсични метали общо (арсен, кадмий, хром, мед, олово, живак, никел, цинк)	Веднъж годишно	-

Условие 10.4.4.3. Притежателят на настоящото разрешително да измерва/прилага инструкция за изчисляване на количествата зауствани отпадъчни води по **Условие 10.4.2.1.**

Условие 10.4.4.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствие на резултатите от собствения мониторинг по **Условие 10.4.4.2.** с ИЕО посочени в **Таблица 10.4.2.1.**, установяване на причините за несъответствията и предприемането на коригиращи действия.

Условие 10.5. Документиране и докладване

Условие 10.5.1. Притежателя на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от собствения мониторинг на отпадъчните води по **Условие 10.1.4.2.** и **Условие 10.4.4.2.**

Условие 10.5.2. Притежателя на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС резултатите от собствения мониторинг по **Условие 10.1.4.2.** и **Условие 10.4.4.2.**, установените причини за несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 10.5.3. Притежателя на настоящото да докладва като част от ГДОС резултатите от оценка на съответствието, съгласно **Условие 10.1.4.4.** и **Условие 10.4.4.4.**

Условие 10.5.4. Притежателя на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката информация за всички вещества и техните количества, свързани с прилагането на Европейския регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ).

Условие 10.5.5 Притежателя на настоящото разрешително да докладва замърсителите по **Условие 10.1.4.5.**, включително пренос извън площадката на замърсители в отпадъчните води, предназначени за преработка, за които са надвишени пределните количества, посочени в Приложение II на Регламент № 166/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 18 януари 2006г., относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ).

Условие 10.5.6. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС данни за емитираните количества на замърсителите в отпадъчните води, за производството на единица продукт, изчислени съгласно **Условие 6.12.**

Условие №11. Управление на отпадъците

Условие 11.1. Образуване на отпадъци

Условие 11.1.1. Образуваните отпадъци при работата на инсталациите да не се различават по вид (код и наименование) и да не превишават количествата, посочени в **Таблица 11.1.1.** и **Таблица 11.1.2.**

Таблица 11.1.1. Отпадъци, образувани от Омекотителна инсталация на ВК

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Количество (t/y)
19 09 05	Наситени или отработени йонообменни смоли	2,2

Таблица 11.1.2. Отпадъци, образувани от Инсталация за изсушаване на природен газ

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Количество (t/y)
16 03 05*	Органични отпадъци, съдържащи опасни вещества (отработен ТЕГ)	47

Условие 11.2. Приемане на отпадъци за третиране

На притежателя на настоящото разрешително не се разрешава приемане на отпадъци за третиране на територията на площадката по **Условие 3.3.**

Условие 11.3. Предварително съхраняване на отпадъци

Условие 11.3.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва предварително съхраняване на отпадъци с код и наименование:

Таблица 11.3.1.

Код	Наименование на отпадъка	Годишно количество, разрешено за съхраняване, t/y
12 01 01	Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	0,275
13 02 05*	Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа	18
13 05 01*	Твърди остатъци от песькоуловители и маслено-водни сепаратори	0,51
13 05 03*	Утайки от маслоуловителни шахти	15
15 02 02*	Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	0,6
15 02 03	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02	0,4
16 01 03	Излезли от употреба гуми	2
16 01 04*	Излезли от употреба превозни средства	22

16 01 18	Цветни метали	0,51
16 02 13*	Излязло от употреба оборудване, съдържащо опасни компоненти (3), различно от упоменатото в кодове 16 02 09 до 16 02 12	1,77
16 02 14	Излязло от употреба оборудване, различно от упоменатото в кодове от 16 02 09 до 16 02 13	0,385
16 03 05*	Органични отпадъци, съдържащи опасни вещества (отработен ТЕГ)	47
16 03 05*	Органични отпадъци, съдържащи опасни вещества (пенообразувател)	1,05
16 06 01*	Оловни акумулаторни батерии	1,35
16 06 02*	Ni-Cd батерии	0,015
17 01 07	Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки и керамични изделия, различни от упоменатите в 17 01 06	9
17 04 05	Чугун и стомана	55
19 09 05	Наситени или отработени йонообменни смоли	2,2
20 01 21*	Луминесцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	0,08
20 01 39	Пластмаси	2,5

Условие 11.3.2. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва предварително съхраняване на отпадъците, за срок не по-дълъг от:

- три години при последващо предаване за оползотворяване;
- една година при последващо предаване за обезвреждане.

Условие 11.3.3. Притежателят на настоящото разрешително да извършва предварително съхраняване на опасните отпадъци, посочени в **Условие 11.3.1.**, образувани от производствената дейност в добре затварящи се съдове, изготвени от материали, които не могат да взаимодействат с отпадъците. Съдовете да бъдат обозначени с добре видими надписи "опасен отпадък", код и наименование на отпадъка, съгласно Наредба № 2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците.

Условие 11.3.4. Всички обособени места за предварително съхраняване на отпадъците посочени в **Условие 11.3.1.**, трябва да имат трайна настилка (бетон, асфалт или друг подходящ материал), ясни надписи за предназначението на площадките, вида на отпадъците, които се третират в тях, да бъдат ясно означени и отделени от останалите съоръжения в обекта. Съхранението на отпадъците да се извършва съобразно изискванията на съответните наредби по управление на отпадъците.

Условие 11.3.5. Притежателят на настоящото разрешително да представи в срок до един месец, от датата на влизане в сила на настоящото комплексно разрешително, в РИОСВ актуален план/карта на площадката, в който са означени местата за предварително съхранение на всички отпадъци, образувани на площадката.

Условие 11.3.6. При планирана промяна на място за съхранение на образуваните на площадката отпадъци притежателят на настоящото разрешително да представи в РИОСВ актуализация на плана/картата по **Условие 11.3.5**, в срок един месец преди осъществяване на промяната.

Условие 11.3.7. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава предварителното съхраняване на отпадъците посочени в **Условие 11.3.1.**, да се осъществява по начин, който не позволява смесване на опасни отпадъци с други отпадъци, смесване на оползотворими и неоползотворими отпадъци, както и смесване на опасни отпадъци с други вещества, включително разреждане на опасни отпадъци.

Условие 11.3.8. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване на отпадъците с условията на разрешителното, на причините за констатираните несъответствия и за предприемане на коригиращи действия.

Условие 11.4. Транспортиране на отпадъците

Условие 11.4.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за транспортиране отпадъците извън територията на площадката, на лица, притежаващи приложимите, съгласно ЗУО документи за осъществяване на съответната дейност, включително въз основа на сключен договор. В случай, че тази дейност ще се извършва от притежателя на настоящото разрешително, същият следва да притежава такива документи.

Условие 11.4.2. Притежателят на настоящото разрешително да изготвя "Идентификационен документ", съгласно Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри, в случаите на предаване на опасни отпадъци за оползотворяване/обезвреждане.

Условие 11.4.3. Притежателят на настоящото разрешително да изготвя, съхранява и представя на контролните органи при поискване за всяка партида транспортиран отпадък копия от следните документи:

1. За производствени отпадъци:
 - сертификат на товара (отпадъка) или съпроводителен документ;
2. За опасни отпадъци:
 - сертификат на товара (отпадъка) или съпроводителен документ;
 - "Идентификационен документ", съгласно Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

Условие 11.5. Оползотворяване, в т.ч. рециклиране на отпадъци

Условие 11.5.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за оползотворяване, в т.ч. рециклиране отпадъците, образувани от производствената дейност, извън територията на площадката, единствено на лица, притежаващи документ по чл. 67 и/или по чл.78 от ЗУО или комплексно разрешително за конкретния вид отпадък и за извършване на съответната дейност, въз основа на писмен договор, или да ги предава при реда и при спазване на изискванията на Регламент (ЕО) № 1013/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 14 юни 2006г. относно превози на отпадъци.

Условие 11.5.2. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да предава отпадъците приоритетно за оползотворяване пред обезвреждане.

Условие 11.6. Обезвреждане на отпадъците

Условие 11.6.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за обезвреждане отпадъците, образувани от производствената дейност, извън територията на площадката, единствено на лица, притежаващи разрешение по чл. 67 от ЗУО или комплексно разрешително за конкретния вид отпадък и за извършване на съответната дейност, въз основа на писмен договор, или да ги предава при реда и при спазване на изискванията на Регламент (ЕО) № 1013/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 14 юни 2006г. относно превози на отпадъци.

Условие 11.7. Контрол и измерване на отпадъците

Условие 11.7.1. Притежателят на настоящото разрешително да осъществява измерване/изчисляване на количествата генерирани на площадката отпадъци, с цел определяне на:

- годишно количество образуван отпадък;

Условие 11.7.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за измерване или изчисляване на количествата образувани отпадъци.

Условие 11.7.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци с определените такива в

условията на разрешителното. Инструкцията да включва установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Условие 11.8. Анализи на отпадъците

Условие 11.8.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва анализи на образуванията при производствената дейност отпадъци с цел класификация на отпадъците по чл. 3 от ЗУО.

Условие 11.8.2. Притежателят на настоящото разрешително да предава отпадъците образувани при производствената дейност и предназначени за обезвреждане чрез депониране, единствено след извършване на основно охарактеризиране, в съответствие с изискванията на част I, раздел 1, т.1.1 на приложение № 1 от Наредба № 6/27.08.2013г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.

Условие 11.8.2.1. Вземането на проби и методите за изпитване на отпадъците по **Условие 11.8.2** да се извършват в съответствие с изискванията на част I, раздел 3 на приложение № 1 от Наредба № 6/27.08.2013г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.

Условие 11.8.3. Анализите на отпадъците по **Условие 11.8.1** и **Условие 11.8.2.1** да бъдат извършвани от акредитирани лаборатории, в съответствие със ЗУО.

Условие 11.9. Документиране и докладване

Условие 11.9.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира и докладва дейностите по управление на отпадъците съгласно изискванията на Наредба № 1 от 4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

Условие 11.9.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира всички измервани/изчислявани, съгласно **Условие 11.7.**, количества на отпадъците и да докладва като част от ГДОС образуванията количества отпадъци като годишно количество.

Условие 11.9.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС обобщена информация по изпълнението на условията на КР към управлението на отпадъците.

Условие 11.9.4. Притежателят на настоящото разрешително да съхранява на площадката всяка информация, чието документиране се изисква с горните условия (**Условие № 11. Управление на отпадъците**) за срок не по-кратък от пет календарни години, ако не е указано друго в съответната нормативна уредба. Информацията да се предоставя при поискване от компетентните органи.

Условие 11.9.5. Притежателят на настоящото разрешително да докладва преносите извън площадката на опасни и неопасни отпадъци, в определените случаи, посочени в Регламент № 166/ 2006 г. относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ).

Условие № 12. Шум

Условие 12.1. Емисии

Условие 12.1.1. Дейностите, извършвани на производствената площадка, да се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентно ниво на шума, както следва:

По границите на производствената площадка:

- дневно ниво – 70 dB(A);
- вечерно ниво – 70 dB(A);
- нощно ниво – 70 dB(A).

В местата на въздействие (в най-близко разположените спрямо промишления източник урбанизирани територии и извън тях):

- дневно ниво – 55 dB(A);
- вечерно ниво – 50 dB(A);
- нощно ниво – 45 dB(A).

Условие 12.2. Контрол и измерване

Условие 12.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва не по-малко от един път в рамките на две последователни календарни години, собствени периодични измервания на:

- общата звукова мощност на площадката;
- еквивалентните нива на шум в определени точки по границата на площадката;
- еквивалентните нива на шум в мястото на въздействие.

Условие 12.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за наблюдение на показателите по **Условие 12.2.1.**

Условие 12.2.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на установените еквивалентни нива на шума по границата на производствената площадка и в местата на въздействие с разрешените такива, установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия. Наблюденията се провеждат при спазване изискванията на чл. 16, ал. 2 и чл. 18 от Наредба № 54 от 13.12.2010г. за дейността на националната система за мониторинг на шума в околната среда и за изискванията за провеждане на собствен мониторинг и предоставяне на информация от промишлените източници на шум в околната среда, в съответствие с „Методика за определяне на общата звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие”.

Условие 12.3. Документиране и докладване

Условие 12.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира, съхранява на площадката и представя при поискване от компетентните органи на резултатите от наблюдението на определените показатели.

Условие 12.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира, съхранява на площадката и представя при поискване от компетентните органи на резултатите от оценката на съответствието на установените еквивалентни нива на шума по границата на производствената площадка и в мястото на въздействие с разрешените такива, установените причини за допуснатите несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 12.3.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС:

- оплаквания от живущи около площадката;
- резултатите от извършени през изтеклата отчетна година наблюдения, в съответствие с изискванията на чл. 30, ал. 3 от Наредба № 54 от 13.12.2010г. за дейността на националната система за мониторинг на шума в околната среда и за изискванията за провеждане на собствен мониторинг и предоставяне на информация от промишлените източници на шум в околната среда;
- установени несъответствия с поставените в разрешителното гранични стойности на еквивалентните нива на шума, причини за несъответствията, предприети/планирани коригиращи действия.

Условие № 13 Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

Условие 13.1. Мерки за опазване на почвата и подземните води от замърсяване

Условие 13.1.1. На притежателя на настоящото разрешително не се разрешава инжектиране, реинжектиране, пряко или непряко отвеждане на приоритетно опасни, приоритетни, опасни и вредни вещества в подземните води и почвите.

Условие 13.1.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете.

Условие 13.1.3. Притежателят на настоящото разрешително да осигурява съхраняването на достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване в случай на разливи на определени за целта места.

Условие 13.1.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция, съдържаща мерки за отстраняване на разливи и/или изливания на вредни и опасни вещества върху производствената площадка (включително и в обвалованите зони).

Условие 13.1.5. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за предотвратяване на наличие на течности в резервоари, в т.ч. и безотточна цистерна за замърсени води по **Условие**

10.1.2.2., технологично/пречиствателно оборудване или тръбопроводи, от които са установени течове, до момента на отстраняването им.

Условие 13.1.6. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична проверка и поддръжка на канализационната система за отпадъчни води на площадката.

Условие 13.1.7. Не се допуска използването на материали, съдържащи приоритетни вещества при изграждането на конструкции, инженерно строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с подземните води и почвите и от които същите могат да бъдат замърсени.

Условие 13.2. Условия за мониторинг на почвата

Условие 13.2.1. В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да определи базовото състояние на почвите по показателите, посочени в Таблица 13.2.2. Определеното базово състояние да се докладва като част от ГДОС за съответната година.

Условие 13.2.1.1. В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да изготви и представи за съгласуване в РИОСВ и ИАОС, по реда на Условие 6.16., план за мониторинг на почви, съобразен с условията на настоящото комплексно разрешително.

Условие 13.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствен мониторинг на състоянието на почвите на територията на площадката по показателите, посочени в Таблица 13.2.2. Пробовземането и анализите да се извършват от акредитирани лаборатории.

Таблица 13.2.2. Мониторинг на почви

Показател	Честота
pH	Веднъж на десет години
Нефтопродукти	Веднъж на десет години

Условие 13.3. Условия за мониторинг на подземни води

Условие 13.3.1. Притежателя на настоящото разрешително да изготви и представи в БД и ИАОС за съгласуване план за мониторинг на подземните води, съобразен с условията на настоящото разрешително.

Условие 13.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да провежда собствен мониторинг на подземните води по показателите, посочени в Таблица 13.3.2. Пробовземането и анализите да се извършват от акредитирани лаборатории.

Таблица 13.3.2. Мониторинг на подземни води

Показател	Честота
Неразтворени вещества	Веднъж на пет години
Разтворени вещества	Веднъж на пет години
Амониев йон	Веднъж на пет години
Барий	Веднъж на пет години
Манган	Веднъж на пет години
Желязо	Веднъж на пет години
Хром	Веднъж на пет години
Алуминий	Веднъж на пет години
Мед	Веднъж на пет години
Цинк	Веднъж на пет години
Олово	Веднъж на пет години
Кадмий	Веднъж на пет години
Флуориди	Веднъж на пет години
Натрий	Веднъж на пет години
Фосфати	Веднъж на пет години
Хлориди	Веднъж на пет години
Сулфати	Веднъж на пет години

Условие 13.4. Документиране и докладване

Условие 13.4.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката обобщени резултати от изпълнение на инструкциите по **Условие 13.1.**

Условие 13.4.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката резултатите от собствения мониторинг на почвите и подземните води.

Условие 13.4.3. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката предприети допълнителни мерки за опазване на почвата и подземните води.

Условие 13.4.4. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС обобщени резултати от изпълнение на инструкциите по **Условие 13.1.**

Условие 13.4.5. Притежателят на настоящото разрешително да докладва резултатите от собствения мониторинг на почви по **Условие 13.2.2.** и подземни води по **Условие 13.3.2.** като част от ГДОС.

Условие 13.4.6. Притежателят на настоящото разрешително да докладва предприетите допълнителни мерки за опазване на почвата и подземните води по **Условие 13.4.3.**, като част от ГДОС.

Условие № 14. Предотвратяване и действия при аварии и случаите на непосредствена заплаха за екологични щети и/или причинени екологични щети

Условие 14.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на риска от аварии при извършване на организационни и технически промени.

Условие 14.2. Притежателят на настоящото разрешително да предприема мерки за предотвратяване, контрол и/или ликвидиране на последствията от аварии.

Условие 14.3. Притежателят на настоящото разрешително да води документация за всяка възникнала аварийна ситуация, описваща:

- причините за аварията;
- време и място на възникване;
- последствия върху здравето на населението и околната среда;
- предприети действия по прекратяването на аварията и/или отстраняването на последствията от нея.

Документацията да се съхранява и представя при поискване от компетентния орган.

Условие 14.4. Притежателят на настоящото разрешително незабавно да уведомява РИОСВ и да води документация за следните случаи:

- измерени концентрации на вредни вещества над емисионните норми, заложи в разрешителното;
- непланирана емисия;
- инцидент, който е причинил замърсяване на повърхностни или подземни води, или е застрашил въздуха и/или почвата, или при който се изисква Общината да реагира незабавно.

Условие №15. Преходни режими на работа (пускане, спиране, внезапни спирания и други)

Условие 15.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за пускане и спиране на пречиствателните съоръжения, която да осигурява:

- пускане на пречиствателните съоръжения (ако е възможно технологично) в действие преди пускане на свързаните с тях производствени инсталации или части от тях;
- спиране на пречиствателните съоръжения след прекратяване на производствения процес.

Условие 15.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага технологични инструкции за пускане (влизане в стабилен работен режим) и спиране на инсталацията по **Условие № 2**, съдържащи необходимите мерки и действия, осигуряващи оптималното протичане на производствените процеси.

Условие 15.3. Притежателят на настоящото разрешително да документира изпълнението на инструкциите за пускане и спиране на инсталацията по **Условие № 2**, включващи отчет на продължителността на тези процеси. Документацията да се съхранява на площадката и предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 15.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага план за мониторинг при аномални режими на инсталацията по **Условие № 2**, който да включва като минимум вида,

количествата и продължителността във времето на извънредните емисии, метода на измерване и контрол. Обобщени резултати от мониторинга да се представя като част от ГДОС.

Условие 15.5. Притежателят на настоящото разрешително да експлоатира 1 бр. аварийен газов агрегат с мощност 1,67 MW (към действаща площадка) и 1 бр. аварийен дизелов генератор с мощност 3,3 MW (към новопроектирана площадка) единствено при прекъсване на външното електрозахранване.

Условие 15.6. Притежателят на настоящото разрешително да експлоатира 1 бр. факел (аварийно устройство за безопасност в режим на добив и нагнетяване) за изгаряне на отделените количества природен газ при работа на системата за трифазна сепарация, използвана за разделяне на пластови води, газов кондензат и природен газ.

Условие 15.7. Притежателят на настоящото разрешително да документира количествата на потока горивен газ, който се изгаря чрез аварийното устройство за 1 бр. факел по **Условие 15.6.**

Условие №16. Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях

Условие 16.1. В случай на взето от оператора решение за прекратяване на дейността на инсталацията, посочена в настоящото разрешително или на части от нея, притежателят му да уведоми РИОСВ.

Условие 16.2. В срок до един месец преди прекратяване на дейността на инсталацията или части от нея, притежателят на настоящото разрешително да изготви и представи в РИОСВ подробен план за закриване на дейността на площадката или части от нея. Планът е необходимо да включва като минимум:

- отстраняване от площадката на всички контролирани от законодателството по околна среда материали/вещества;
- почистване (отстраняване/ демонтиране при окончателно закриване) на тръбопроводи и съоръжения, които са работили с вещества/материали, контролирани от националното законодателство;
- почистване (отстраняване/ демонтиране при окончателно закриване) на складови помещения/ складови площадки, временни площадки за съхранение на отпадъци, обваловки и басейни;
- почистване и рекултивирание на замърсената на територията на площадката почва;
- инструкции и отговорни лица за всяка от дейностите по закриване;

Условие 16.2.1. В случай, че изпълнението на Плана за закриване дейността на инсталацията или на части от нея налага промяна в условията на комплексното разрешително, да се предприемат необходимите действия за разрешаването на тези промени преди изпълнение на плана по **Условие 16.2.**

Условие 16.3. В срок до един месец преди временно прекратяване на дейността на инсталацията (технологичните съоръжения) или на части от тях, да се изготви и представи в РИОСВ подробен План за временно прекратяване на дейностите на площадката или част от тях. Планът да включва като минимум:

- почистване на тръбопроводи и оборудване, които са работили с вещества/материали, контролирани от националното законодателство;
- почистване на складови помещения/ складови площадки, временни площадки за съхраняване на отпадъци, обваловки и басейни;
- инструкции и отговорни лица за всяка от дейностите по временно прекратяване;
- окончателна цена за всяка от дейностите и осигуряване на необходимите средства.

Условие 16.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да актуализира планът за временно прекратяване при всяка промяна в експлоатацията на инсталацията.

Условие 16.4. Изпълнението на мерките по плановете по **Условие 16.2** и **Условие 16.3** да се докладва, като част от съответния ГДОС.

Условие 16.5. В случай, че се закриват всички инсталации и дейности по Приложение № 4 към ЗООС, притежателят на настоящото разрешително да:

- направи оценка на състоянието на замърсяване на почвата и подземните води с опасни вещества, използвани, произведени или изпускани от инсталацията през целия период на експлоатация;
- предприеме мерки за отстраняване на замърсяването до връщане на почвата и/или подземните води до базовото състояние, съгласно докладът за базово състояние, в случай, че оценката е показала значително замърсяване на почвата и подземните води;
- предприеме допълнителни действия за отстраняване, контролиране, ограничаване или намаляване на опасните вещества така, че предвид характеристиката на площадката и бъдещото ѝ

- предназначение да не представлява риск за човешкото здраве и околната среда – когато установените в доклада за базово състояние нива на замърсяване представлява такъв риск;
- извършва действията по предходната подточка дори когато от него не се изисква да представя базов доклад, т.е. когато не използва, произвежда или изпуска съответни ОХВ, но е заварил такова предходно замърсяване. Подходът за определяне дали ОХВ са съответни е указан в Съобщение на Европейската комисия за насоки относно изготвянето на докладите за базово състояние;
 - изготви и представи в РИОСВ доклад за изпълнението на дейностите за привеждане на площадката в задоволително състояние с оглед одобреното ѝ бъдещо предназначение.

Приложение № 1

1. Допълнено заявление за издаване на комплексно разрешително на „БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД, гр. София за ПГХ „Чирен“ в землището на с. Чирен, общ. Враца.