

Днес, **16.06.2021 г.**, във връзка с постъпило в Министерство на околната среда и водите (МОСВ) уведомление по реда на чл. 4, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда* (Наредбата за ОВОС), за инвестиционно предложение (ИП) „Промяна в параметрите, при които е издадено комплексно разрешително № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-И0-А1/2019 г.“, с възложител „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, на основание чл. 5, ал. 1 от Наредбата за ОВОС, и в изпълнение разпоредбата на чл. 5, ал. 2 от Наредбата за ОВОС, МОСВ информира за следното:

I. По отношение на изискванията на глава шеста от Закона за опазване на околната среда (ЗООС):

ИП е в пряка връзка с извършваната дейност в имота от „Топлофикация – Сливен“ ЕАД. От 2005 г. до момента на територията на производствената площадка са извършвани реконструкции, извеждане от експлоатация на съоръжения и промени в работата на инсталациите. Горивната инсталация, за която е издадено комплексно разрешително (КР) № 510- Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-И0-А1/2019 г., е разположена върху поземлен имот с идентификатор 67338.603.61, гр. Сливен, общ. Сливен, обл. Сливен. Съгласно действащо КР на територията на обекта се експлоатират:

➤ Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:

- Енергиен котел (ЕК) № 1 тип 1-В-160/100 с мощност 98 MW;
- Енергиен котел (ЕК) № 2 тип 1-В-160/100 (с предкамерна скарна пещ с номинална топлинна мощност 5.7 MW) с обща мощност 48 MW;
- Водогреен котел КВГМ 19.5 MW.

➤ Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща – водогреен котел КВГМ с капацитет 4,7 t/h биомаса от отпадъци.

ИП на възложителя е пряко свързано с издаденото КР и експлоатацията на инсталацията в обхвата на КР. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД планира следните промени съответно за:

➤ ЕК № 1:

- **проектиране и монтаж на скарата за RDF и биомаса с топлинна мощност 16 MW към ЕК № 1 тип 1-В-160/100;**

- **осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса;**
- **проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към ЕК № 1 тип 1-В-160/100;**

➤ ЕК № 2:

- **увеличаване на мощността на ЕК № 2 тип 1-В-160/100 от 48 MW на 98 MW;**

- **осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса;**
- **проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към ЕК № 2 тип 1-В-160/100.**

➤ **изготвяне на проект за въвеждане в експлоатация с редуциране на мощността на ВК 100 от 116 MW до 40 MW, гориво: природен газ;**

➤ **монтаж на два броя когенератори с мощност 16 MW, гориво: природен газ.**

Съгласно представена в уведомлението за горепосоченото ИП информация, планираните промени за ЕК № 1 не водят до промяна в общата топлинна мощност на котела като се запазва стойността на неговата топлинна мощност от 98 MW. Планираните промени за ЕК № 2 водят до промяна в общата топлинна мощност на котела с увеличаване стойността на неговата топлинна мощност на 98 MW.

За целите на ИП ще се монтира следното оборудване:

- шредери за първично раздробяване;
- лентови транспортъори;
- шредери за вторично раздробяване и/или чукова мелница;
- центробежни вентилатори.

Съгласно представена с уведомлението документация инсталацията се разглежда като инсталация за съвместно изгаряне по смисъла на Наредба № 4/05.04.2013 г. В инсталацията за съвместно изгаряне ще се изгаря до 4,5 тона/час висококалорично модифицирано гориво (RDF) – над прага по съответната точка на Приложение № 4 на ЗООС, описваща дейността. Планираните промени предвиждат добавяне към основното гориво на ЕК № 1 и ЕК № 2 следните алтернативни горива: слама; оризова люспа; слънчогледова люспа; др. биомаса разрешена с КР 510- Н1/2018 г.; изсушен дървен материал (биомаса). Планираните промени предвиждат директно подаване на биомасата към горивните камери на ЕК № 1 и ЕК № 2. С проектирането и изграждането на инсталация на природен газ към ЕК № 1 тип 1-В-160/100 и ЕК № 2 тип 1-В-160/100 се цели реконструкция (подмяна) на надземен стоманен площадков газопровод с подземен такъв на територията на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД гр. Сливен. Новият ще се присъедини към съществуващ газопровод StØ323.9x6.3. За реализиране на ИП ще бъдат закупени 2 броя когенераторни модула за комбинирано производство на енергия – електрическа и топлинна. Реализацията на ИП и по-конкретно всички планирани промени в обекта ще се извършват в рамките на поземлен имот с идентификатор 67338.603.61 по КК и КР на гр. Сливен. Площта на имота е 245.250 дка. Реализацията на ИП е свързана с използване на ново химично вещество – природен газ – на територията на обекта.

Така заявено ИП попада в обхвата на т. 25 „*Всяко изменение или разширение на инвестиционно предложение, включено в приложението, когато това изменение или разширение самостоятелно достига критериите, ако има такива, посочени в приложението*“ от Приложение № 1 на ЗООС във връзка с т. 2.1 „*Топлоелектрически централи и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50 MW или повече*“ и т. 10.1 „*Инсталации за обезвреждане или оползотворяване на неопасни отпадъци чрез изгаряне или съвместно изгаряне по смисъла на Закона за управление на отпадъците*“, и на основание чл. 92, т. 1 от ЗООС подлежи на задължителна оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС).

Във връзка с постъпилата информация с писмо вх. № ОВОС-88/17.12.2020 г. на МОСВ по Приложение № 5 към чл. 16, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни* (Наредбата за КР) същата е изпратена до ИАОС за становище по компетентност. В становището на ИАОС с изх. № КР-141/18.01.2021 г., агенцията констатира, че с планираното преустройство капацитета на горивната инсталация, съобразно представените режими на работа, ще се увеличи от 98 MW до 138 MW. В същото е направено заключение, че планираните промени за които е подадена информация по Приложение № 5 от *Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни* (Наредбата за КР), отговарят на определението за „**съществена промяна**“ в работата на инсталацията, разрешена с КР № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 г. на изпълнителния директор на ИАОС. Предвид гореизложеното е снетено, че е допустимо провеждането на процедура по реда на чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС. Във връзка с предоставена с вх. № ОВОС-88/31.03.2021 г. на МОСВ допълнителна информация към уведомлението за ИП „*Промяна в параметрите, при които е издадено комплексно разрешително № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 г.*“, същата е предоставена на ИАОС за становище по компетентност. В становището си с изх. № КР-

1286/27.04.2021 г. агенцията потвърждава определената приложима процедура с писмо изх. КР-141/18.01.2021г., т.е., че планираните промени предмет ИП, за които е подадена информацията по Приложение № 5 от *Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни*, отговарят на определението за „съществена промяна“ в работата на инсталацията, разрешена с КР № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 г. на изпълнителния директор на ИАОС.

Предвид заявеното от възложителя искане съгласно чл. 94, ал. 4 от ЗООС ИП подлежи на обща процедура по ОВОС и процедура по издаване на КР. На основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС компетентен орган за вземане на решение по ОВОС е министърът на околната среда и водите.

II. По отношение на изискванията на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР):

ИП попада в обхвата на Приложение № 1 от ЗООС и е предмет на процедура по ОВОС, респективно подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитени зони съгласно чл. 31, ал. 4, във връзка с ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 1 от *Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС, ДВ бр.73/2007 г., изм. и доп.)*.

След направена проверка относно местоположението на територията, предмет на ИП се установи, че не попада в границите на защитени територии по смисъла на *Закона за защитените територии*, както и в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. След анализ на представената информация за ИП и на основание чл. 39, ал. 3 от *Наредбата за ОС*, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

III. По отношение опазване чистотата на атмосферния въздух:

По отношение опазване чистотата на атмосферния въздух, възложителят е информиран, както следва:

1. Необходимо е операторът да уточни номиналната **входяща** топлинна мощност на следните горивни инсталации:

1.1. Когенераторите, поради констатирани противоречия:

В *Приложение 5 към чл. 16, ал. 1 (стр. 3)* е записано, че:

„Номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 MWт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MWт.“

На страница 7 е записано следното:

„3. ИУ към 2 бр. когенератори (16 MW).“

При извършени изчисления за номиналната входяща топлинна мощност на един когенератор при зададените от оператора изходяща електрическа и топлинна мощност се получава стойността от 20,41 MW, като се приеме, че КПД на един когенератор е 85% (т.е. $17,35/0,85=20.41$ MW).

1.2. За скара за RDF и биомаса, т.к. в *Приложение 5 към чл. 16, ал. 1 (стр. 2)* е записано следното:

„Ръководството на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД планира следните промени:

- проектиране и монтаж на скара за RDF и биомаса с топлинна мощност 16 MW към енергиен котел (ЕК) № 1 тип 1-B-160/100“.

В представеното Становище на фирма „Тотема – Проект“ ЕООД във връзка с исканията на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, поставени в писмо изх. № 02-20/26.02.21 г.“, е записано:

„При изгаряне на 4.5 t/h RDF със средна калоричност 3600 kcal/kg общата получена топлинна мощност възлиза на 18,86MW.“

2. По отношение на формулираните режими на работа в приложените документи, е снето следното:

За енергийни котли ЕК № 1 и ЕК № 2, всеки един от тях с топлинна мощност от 98 MW:

- Поради многообразието на предвижданите комбинации на едновременно изгаряне на различни горива (въглища, биомаса, RDF и природен газ) при различни съотношения, е изразено съгласие с предложението на оператора да спазва най-ниските възможни норми за допустими емисии (НДЕ) на вредни вещества, изпускани в атмосферата. Комбинациите следва да бъдат ограничени до едновременно изгаряне на въглища и биомаса и едновременно изгаряне на природен газ и биомаса.

- Изключение може да се направи само при самостоятелно изгаряне на въглища и на природен газ, като в този случай следва да се спазва НДЕ за съответния вид гориво.

2.1. Операторът на „Топлофикация – Сливен“ трябва да изготвя и представя на компетентния орган 2 броя доклади (месечни и годишни) от измерванията на съществуващата автоматична система (АС) за собствени непрекъснати измервания (СНИ) за отделните комбинации на изгаряните различни горива – съответно за двете в първия булет и двете във втория булет. В докладите от АС за СНИ трябва да бъдат включени и подлежащите на измерване замърсители, предвидени в *Наредба №4 за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци* (обн., ДВ, бр/36/2013г.).

2.2. Докладите от АС за СНИ трябва да бъдат изготвяни при спазване на изискванията на *Инструкция № 1 за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници* (обн., ДВ, бр. 69/2003 г.).

2.3. Операторът е посочил грешни НДЕ за прах и NO_x в текста във вариантите, при които има изгаряне на биомаса. Коректните НДЕ за ЕК № 1, определени съгласно *Приложение 1, част 2 от Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации* (обн., ДВ, бр.2/2013г.), (*Наредбата за ГТИ*), са както следва:

- NO_x – 250 mg/Nm³;
- Прах – 20 mg/Nm³.

За работа на ЕК № 1 при едновременно изгаряне на въглища и биомаса (директно изгаряне на биомаса и скара за биомаса), коректните НДЕ за отделните горива са:

- За въглища
 - SO₂ – 400 mg/Nm³;
 - NO_x – 300 mg/Nm³;
 - Прах – 20 mg/Nm³.
- За биомаса
 - SO₂ – 200 mg/Nm³;
 - NO_x – 250 mg/Nm³;
 - Прах – 20 mg/Nm³.

Съответно, с използване на тези НДЕ, при спазване на изискванията на чл. 27 от Наредбата за ГГИ и с отчитане на информацията, посочена във Вариант 1Й (стр.14) от Приложение № 5 Режими на работа ТЕЦ Сливен 26.03.2021, стр. 3, а именно:

- Разход на гориво:
 - Биомаса – 8,258 t/h;
 - Биомаса скара – 3,5 t/h;
 - Въглища – 17,484 t/h.
- Долна топлотворна способност на горивата:
 - Биомаса – 14 375,38 kJ/kg;
 - Биомаса скара – 3600 kcal/kg, което е 15 062,40 kJ/kg ($3600 \cdot 4,184 = 15\ 062,4$ kJ/kg);
 - Въглища – 13 372,64 kJ/kg.

Нормите за допустими емисии при режим на работа на ЕК № 1 при едновременно изгаряне на въглища и биомаса, определени съгласно споменатия чл. 27 от Наредбата за ГГИ са:

- SO₂ – 303 mg/Nm³;
- NO_x – 276 mg/Nm³;
- Прах – 20 mg/Nm³.

2.4. Предвид посочената в т. 2.3 грешка, допусната от оператора при определянето на НДЕ при изгаряне на биомаса в ЕК № 1, НДЕ при едновременно изгаряне на природен газ и биомаса (Вариант 1К, стр. 16), определени съгласно чл. 27 от Наредбата за ГГИ, които операторът следва да спазва, са:

- SO₂ – 59 mg/Nm³;
- NO_x – 122 mg/Nm³;
- Прах – 7 mg/Nm³.

Горните НДЕ са изчислени на база на посочените от оператора разход и долна топлотворна способност на всяко от изгаряните горива, а именно:

Разход на гориво:

- Биомаса – 3,58 t/h;
- Природен газ – 8755 Nm³/h.

Долна топлотворна способност на горивото:

- Биомаса – 3433,5 kcal/kg, което е 14 365,764 kJ/kg ($3433,5 \cdot 4,184 = 14\ 365,764$ kJ/kg);
- Природен газ – 34 500 kJ/ m³.

Горните норми са определени при следните НДЕ за отделните горива:

- Природен газ:
 - SO₂ – 35 mg/Nm³;
 - NO_x – 100 mg/Nm³;
 - Прах – 5 mg/Nm³.
- За биомаса
 - SO₂ – 200 mg/Nm³;
 - NO_x – 250 mg/Nm³;
 - Прах – 20 mg/Nm³.

2.5. Що се отнася до останалите режими на работа, допуснати са следните грешки:

- Режим 2, който се отнася за определяне на НДЕ при работа на ЕК № 1 и ВК 100 (с номинална входяща топлинна мощност от 40 MW и изгарящ природен газ), при различни варианти за изгаряне на горива от ЕК № 1 е направена препратка към сгрешените НДЕ за прах и азотен диоксид при изгаряне на биомаса (виж стр. 20 и 21 от Приложение № 5 Режими на работа ТЕЦ Сливен 26.03.2021). Поради тази причина

НДЕ в двата варианта на работа, при едновременно изгаряне на въглища и биомаса, както и при природен газ и биомаса, са посочени в т. 2.3 и т. 2.4.

- Вариантите към останалите режими, включващи работата на ЕК № 1, препращат към аналогичните случаи от Режими 1, 2 и 3 – забележките са аналогични.

Както е посочено в предишно писмо на МОСВ въпросите за евентуалното наличие на неприятни миризми вследствие на реализиране на намерението на оператора да изгаря RDF, и мерките, които трябва да бъдат предприети с цел предотвратяване на разпространението им, не са засегнати. Този въпрос следва да бъде разгледан в процеса на разрешаване на дейността на инсталацията, да бъдат оценени възможностите за разпространение на неприятни миризми по време на всички етапи от нейната дейност (транспорт, складиране, третиране и пр.) и да бъдат предвидени, и предприети мерки за недопускане на неприятни миризми извън производствената площадка, като се вземе предвид местоположението на инсталацията.

На територията на община Сливен е разположена автоматична измервателна станция АИС „Сливен“, която е част от Националната система за контрол качеството на атмосферния въздух. Необходимо да бъдат предприети всички необходими мерки за поддържане на нивата на замърсителите под установените за тях норми и запазване на възможно най-доброто качество на въздуха.

IV. По отношение изискванията на Закона за водите (ЗВ):

При изготвяне на Доклада за ОВОС и проекта на КР, следва да се предостави детайлна информация за начина на използване на водата в оборот на предвидените нови съоръжения, включително по отношение параметри за качеството на водата.

V. По отношение Закона за ограничаване изменението на климата (ЗОИК):

Дейността на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, гр. Сливен попада в обхвата на т. 1.1 от Приложение № 1 към чл. 30, ал. 3 от ЗОИК, респективно операторът се явява участник в Европейската схема за търговия с емисии.

На оператора на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е издадено Разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ) № 35-НЗ/2019 г. В обхвата на това разрешително са включени следните съоръжения:

- Горивна инсталация за производство на електрическа енергия, с номинална топлинна мощност 98 MW, включваща:
 - Енергиен котел ЕК № 1 тип 1-B-160/100 – 98 MW;
 - Енергиен котел ЕК № 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пещ с мощност - 5,7 MW) – 48 MW;
 - Водогреен котел КВГМ – 19,5 MW.

Съгласно представената от оператора допълнителна информация към уведомлението за ИП, планираните промени в обекта, включват увеличаване на мощността на ЕК № 2 тип 1-B-160/100 от 48 MW на 98 MW, както и монтаж на два броя когенератори с мощност 16 MW, гориво: природен газ. Номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 MW или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MW.

Във връзка със заявените от оператора в уведомлението за ИП промени, както и в случаите при които е налице промяна в капацитета, равнището на дейност или експлоатацията на дадена инсталация, е необходимо да се има предвид следното:

1. По отношение на издаденото РЕПГ:

При планирани промени на площадката съгласно чл. 15, ал. 1 от *Наредбата за реда и начина за издаване и преразглеждане на разрешителни за емисиона парникови газове от инсталации и за осъществяване на мониторинг от операторите на*

инсталации и авиационните оператори, участващи в европейската схема за търговия с емисии, всеки оператор, притежаващ валидно РЕПГ, е длъжен да уведоми компетентния орган за всяка планирана промяна в работата на инсталацията, включително промяна във:

- характеристиката и/или функционирането на инсталацията;
- капацитета на инсталацията, посочен в актуалното ѝ РЕПГ;
- вида и/или количеството на използваните суровини и спомагателни материали;
- вида и/или количеството на използваните горива;
- източниците на емисии на парникови газове

След приключване на приложимите процедури по реда на Глава шеста и Глава седма от ЗООС, операторът следва да информира ИАОС за съответните промени в работата на инсталацията.

2. По отношение на разпределението на безплатни квоти за емисии на парникови газове във връзка с участието на инсталацията в ЕСТЕ:

През Фаза 3 на ЕСТЕ в случаите, при които бе налице промяна в капацитета, равнището на активност или експлоатацията на дадена инсталация, които имаха значение за разпределението на квоти за инсталацията, промените се докладваха чрез „*Формуляр за Заявка за изменение на броя на безплатно предоставяните квоти*“.

Във връзка със стартирането на Фаза 4 на ЕСТЕ, операторът следва да има предвид, че през периода 2021-2025 г. всички промени, които имат значение за разпределението на квоти за инсталацията, ще се докладват чрез „*Формуляр за докладване на промени в равнището на дейност*“. Докладът се подава ежегодно до компетентния орган, който предоставя безплатното разпределение на квоти (в случая МОСВ) по реда на Регламент (ЕС) 2019/1842 в срок до 31 март всяка година.

През Фаза 4 на ЕСТЕ отпада необходимостта от отделна процедура при значително увеличение или намаление на капацитета и следователно няма нужда да се наблюдава и докладва информацията за капацитета **при определяне на количеството безплатно предоставяни квоти**, но е необходимо е да се актуализира РЕПГ.

Копие на писмото е изпратено до ИАОС, РИОСВ-Стара Загора, БДИБР и кмета на община Сливен.

/отговорено от МОСВ на 16.06.2021 г./.