



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ - ВРАЦА

РЕШЕНИЕ № ВР-42-ПР/2023г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл.93, ал.3 и ал.6 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл.7, ал.1 и чл.8, ал.1 от Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС), чл.31, ал.4 и ал.6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл.40, ал.4 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) и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл.6 от Наредбата за ОВОС и по чл.10, ал.1 и 2 от Наредбата за ОС и становища от специализирани ведомства

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействие върху околната среда за инвестиционно предложение: „Хибридна фотоволтаична електроцентрала – 1,5 MW“, в поземлен имот с идент. 12259.197.1, м. „Орешака“, кв. „Кулата“, в землището на гр. Враца, общ. Враца, обл. Враца, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

възложител: „ДЕЛТА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, ул. „732“ № 20, ж.к. Бояна, гр. София 1616, ЕИК 207200607

Кратко описание на инвестиционното предложение (ИП):

Инвестиционното предложение предвижда изграждане на хибридна фотоволтаична електроцентрала (ХФЕЦ) – 1,5 MW, която ще се състои от:

1. Фотоволтаична система (PV система) с номинална мощност около 1,5 MW, състояща се от:
 - фотоволтаични модули, фотоволтаична носеща конструкция;
 - мрежови инвертори, комуникационна апаратура, ел. табла, трансформатори и автоматика.
2. Хибриден газов генератор на природен газ с номинална мощност 1,5 MW – топлоелектрическа централа на фирмите Wartsila или Jenbacher J624 CHP.
3. Автоматична управляваща система.

Дълбочината на която ще бъдат вкопани бетоновите фундаменти на конструкцията за фотоволтаичните модули е 0,80 м.

При така изградена ХФЕЦ може да се оптимизират разходите за природен газ, като плавно се балансират двата енергийни източника (слънце и газ) и консумацията на газ се



гр. Враца 3000, ул. "Екзарх Йосиф" № 81
тел/факс: (+35992) 629211; riosv-vr@riosv-vr.com
<http://riosv.vracakarst.com>



поддържа минимална за сметка на добавяне на слънчевата енергия. Когато фотоволтаичната система, в зависимост от слънцестоеенето, произвежда максимално количество електроенергия, тя работи самостоятелно. Когато нейното производство намалява, постепенно необходимото количество електроенергия започва да се компенсира от генератора. В същото време централата може да продължи да функционира и след залез слънце, като преминава само на газово гориво.

ХФЕЦ ще се реализира в поземлен имот с идент. 12259.197.1, с площ: 18954 кв.м., трайното предназначение на територията: „урбанизирана“, начин на трайно ползване: „за стопански двор“, в местност „Орешака“, кв. „Кулата“, в землището на гр. Враца, общ. Враца, обл. Враца, в рамките на собствеността на „Боровански имоти“ ЕООД, за което има сключен договор за наем.

За реализацията на ИП се предвиждат ремонтни дейности на разположените в имота сгради, направа на ограда с около 2-2,5 м. височина, почистване на терена и вертикална планировка.

Предвиденият генератор ще е модел J624 CHP от ново поколение с висока ефективност и намалено отделяне на емисии и е конструиран да може да работи с няколко вида горива. С ИП се предвижда употребата на природен газ като основно гориво, с добавяне до 80% водород или ННО газ. Водородът или ННО газа ще се произвежда на място в инсталацията, захранваща се от самата турбина. Произвежда електрическа и топлинна енергия.

Произведената ел. енергия ще се продава директно на потребителите или на свободния пазар, а топлинната първоначално ще се охлажда чрез охладителна система, а след това ще се продава на директни консуматори на базата на сключени договори.

Генераторът е фабрично оборудван с филтри:

- Пречистването на отработените газове CLEAN AIR е система за термично регенеративно доизгаряне на отработените газове на двигателя;
- Оксидационен катализатор (в собствена камера) – за намаляване на емисиите на СО и НСНО (формалдехид).

Представени са резултати от математическо моделиране на дисперсията на емисиите на вредни вещества в приземния атмосферен слой, направено по утвърдена от Министъра на околната среда "Методика за изчисляване на височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на замърсяващи вещества в приземния слой на атмосферата" /методика PLUME/ от наличните точкови източници на емисии на вредни вещества изпускани в атмосферния въздух. Направен е анализ на кумулативното замърсяване на атмосферния въздух след реализацията на инвестиционното предложение при едновременна експлоатация на изпускащо устройство (ИУ) към инсталацията на "Делта Грийн Енерджи" ЕАД и един брой организиран източник на "Теклас България" ЕАД, гр. Враца (също СГИ- източник на азотни оксиди NOX с НДЕ-100 µg/Nm³) в област от въздушен участък 4км/4 км.

Предвижда се едно изпускащо устройство- организиран точков източник на емисии на вредни вещества в атмосферния въздух с височина 15 м. и диаметър 0,8 м. Моделирането е направено с предвидените параметри на източника на замърсяване и при най-неблагоприятни климатични условия.

ХФЕЦ ще бъде свързана чрез подземна кабелна линия с преносната електроенергийна система. Предвидени са две захранвания: „Захранване №1“ с трасе от поземлен имот с идент. 12259.197.1 до килия в п/ст 110/20 kV „Враца 3“ – с дължина 2 км. и „Захранване №2“ с трасе от поземлен имот с идент. 12259.197.1 до килия в п/ст 110/20 kV „Бели извор“ – с дължина 12 км, преминаващо през землищата на гр. Враца, с Нефела и с. Бели извор.

Преминаването под водните съоръжения ще се осъществи на дълбочина 3 м. от котла речно дъно с 6 броя стоманени тръби Ф200, които ще бъдат положени на два реда по три броя в бетонов кожух с размери: ширина 1 м., височина 1 м. и дължина 20 м.

За преминаването през участъците от републиканската пътна мрежа е съставен протокол от предварителен оглед с Областно пътно управление – Враца.

Доставянето на природен газ ще бъде осъществено от съответното газопреносно дружество по утвърдената и изградена от тях мрежа.

При реализацията на ИП се очаква да се генерират строителни отпадъци, които ще се предават за оползотворяване/ обезвреждане на специализирани фирми. За целите на предвидените строително-монтажни дейности ще се изготви План за управление на строителните отпадъци (ПУСО).

Количествата вода за битови и промишлени нужди ще са в минимални количества и ще бъдат осигурени от съществуващата инфраструктура. Промислена вода ще е необходима за допълване на охладителната система на генератора, която ще бъде добавяна само при нужда, за да се компенсират загубите от изпарение. Вода ще е необходима и за поддържането на хигиената в помещението на турбините, като се предвижда изграждане на пясъко и мазнино уловител. Отпадъчните води ще се събират в резервоар и ще се използват повторно за хигиенни нужди или предават на ПСОВ, до свързването на обекта с канализацията на гр. Враца. На обекта ще бъдат поставени и химични тоалетни.

Не се предвижда изграждане на нова пътна инфраструктура.

Инвестиционно предложение попада в обхвата на т. 3, б. „а“ – „промишлени инсталации за производство на електроенергия, пара и топла вода (невключени в приложение № 1)“ на Приложение №2 на ЗООС. В тази връзка съгласно чл. 93, ал. 1, т. 1 от ЗООС инвестиционното предложение **подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от извършването на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС)**. В съответствие с чл.93, ал.3 от ЗООС компетентен орган за произнасяне с решение е директорът на РИОСВ - Враца.

Мястото на реализация на инвестиционното предложение **не попада** в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ) и в обхвата на защитени зони /“Натура 2000“/ съгласно Закона за биологичното разнообразие (ЗБР).

Най-близо разположените защитени зони са: BG0000166 „Врачански Балкан“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-1031/17.12.2020г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ, бр.19/05.03.2021г.) и BG0002053 „Врачански Балкан“ определена за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-801/04.11.2008г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ, бр. 105/2008 г.).

ИП попада под разпоредбите на чл.2, ал.1, т.1 от *Наредбата 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), поради което подлежи на процедура по **оценка за съвместимостта** му с предмета и целите на опазване на защитените зони, по реда на чл.31, ал.4 във връзка с ал.1 от ЗБР, която се провежда чрез процедурата по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

След прегледа на представената документация и на основание чл. 40, ал. 3 от горесцитираната Наредба за ОС, въз основа на критериите по чл.16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която инвестиционното предложение **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

Представени са становища от Басейнова дирекция дунавски район – Плевен (БДДР – Плевен), Регионална здравна инспекция – Враца (РЗИ – Враца), община Враца, кметство с. Нефела и кметство с. Бели извор, които са включени в мотивите на настоящото Решение.

МОТИВИ

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегнатата площ, мащабност, обем, взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; ползване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и биологичното разнообразие; генериране на отпадъци, замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рискове за човешкото здраве:

1. Предмет на ИП е изграждане на хибридна фотоволтаична електроцентрала - 1,5 MW, която ще се състои от фотоволтаична система за производство на ел. енергия и хибриден газов генератор на природен газ за производство на ел. и топлинна енергия.
2. ХФЕЦ ще бъде свързана чрез подземна кабелна линия с преносната електроенергийна система. Предвидени са две захранвания: „Захранване №1“ с трасе от поземлен имот с идент. 12259.197.1 до килия в п/ст 110/20 kV „Враца 3“ – с дължина 2 км. и „Захранване №2“ с трасе от поземлен имот с идент. 12259.197.1 до килия в п/ст 110/20 kV „Бели извор“ – с дължина 12 км.
3. За целите на предвидените строително-монтажни дейности ще се изготви План за управление на строителните отпадъци (ПУСО).
4. Генерираните отпадъци при реализацията на ИП ще се предават на лица притежаващи необходимите документи съгласно нормативна уредба по управление на отпадъците.
5. Инвестиционното предложение не предвижда водовземане от повърхностни и подземни води и не е свързано със заустване на производствени и битово-фекални отпадъчни води във воден обект.
6. Количествата вода за битови и производствени нужди (за поддържането на хигиената в обекта и за охладителната система на генератора) ще са в минимални количества и ще бъдат осигурени от съществуващата инфраструктура.
7. Производствени отпадъчни води няма да се формират, а формираните битово-фекалните отпадъчни води ще се събират в резервоар, преди предаването им на ПСОВ.
8. Реализацията на ИП не е свързана със съхранение на опасни химични вещества.
9. Не се предвижда изграждане на нова пътна инфраструктура.
10. Реализацията на ИП не предвижда дейности, които могат да доведат до аварии и/или бедствия застрашаващи околната среда и човешкото здраве.
11. Съгласно становище на БДДР – Плевен с изх. № ПУ-01-161-(4)/20.04.2023г.:
 - ИП е допустимо спрямо целите за опазване на околната среда, заложиени в ПУРБ 2016 – 2021г., при спазване на мерките посочени в т. 1.1.1.5. от становището и при условие, че не се достига нивото на подземните води, при монтажа на фотоволтаичните панели;
 - ИП е допустимо спрямо ПУРН 2016 – 2021г. Предвидените дейности не са в противоречие с предвидените мерки в Програмата от мерки за намаляване на риска от наводнения и неблагоприятните последици по отношение на човешкото здраве, стопанската дейност, околната среда и културното наследство към ПУРН 2016 – 2021г.;
 - реализацията на ИП е допустима спрямо целите и мерките, определени в ПУРБ и ПУРН Дунавски район за периода 2016 – 2021г., и не се очаква да окаже негативно въздействие върху водите и водните екосистеми, при спазване на мерките посочени в т. 1, законовите изисквания посочени в т. 2 от горесцитираното становище и при условие, че не се достига нивото на подземните води, при монтажа на фотоволтаичните панели и при спазване на забраните и ограниченията в определената СОЗ по Наредба №3.

12. Съгласно становище с изх. № 10-42-1/28.06.2023г. на РЗИ – Враца, реализацията на ИП няма да окаже отрицателно въздействие върху хората и тяхното здраве при изпълнение на посочените в становището изисквания.

II. Местоположението на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване, относителното изобилие, достъпност, качеството и възстановителна способност на природните богатства; абсорбционен капацитет на природната среда; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. ХФЕЦ ще се реализира в поземлен имот с идент. 12259.197.1, с площ: 18954 кв.м., трайното предназначение на територията: „урбанизирана“, начин на трайно ползване: „за стопански двор“, в местност „Орешака“, кв. „Кулата“, в землището на гр. Враца, общ. Враца, обл. Враца.
2. Реализацията на ИП е свързана с изработване на ПУП – ПП за елементи на техническата инфраструктура. С Решение № 965, прието на заседание на Общински съвет – Враца, проведено на 27.06.2023 г., Протокол № 64, се одобрява задание и се разрешава изработването на проект на ПУП-ПП за елементи на техническата инфраструктура за изграждането на обект „Електропроводно кабелно отклонение 20 kV за връзка на поземлен имот с идент. 12259.197.1, с ел. подстанция „Холсим“, започващо от поземлен имот с идент. 12259.197.1, земл. гр. Враца, преминаващо през имоти публична общинска собственост, частна общинска собственост, държавна частна собственост, държавна публична собственост, в землищата на гр. Враца, с. Нефела и с. Бели извор, завършвайки с присъединяване към ел. подстанция „Холсим“.
3. Съгласно становище на БДДР – Плевен с изх. № ПУ-01-161-(4)/20.04.2023г.:
 - За ИП относно „Захранване № 1“ с начало поземлен имот с идент. 12259.197.1 до прикачване към п/ст 110/20 kV „Враца 3“ преминава през III-ти пояс на водовземно съоръжение за подземни води, ТК „Лалов и Вачев“, съгласно Заповед №СОЗ-72/19.12.2005г. на директора на БДДР, с разрешително № 100925/22.04.2005г. определена по реда на *Наредба № 3/16.10.2000г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони (СОЗ) около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди;*
 - ИП не попада в буферна зона (с радиус 1000 м.) около водовземни съоръжения за питейно-битово водоснабдяване, без определени СОЗ, за които е необходимо спазване на ограничения в буферни зони, съгласно Приложение № 1 към Национален каталог от мерки към ПУРБ.
4. Мястото на реализация на инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ) и в обхвата на защитени зони /“Натура 2000“/ съгласно Закона за биологичното разнообразие (ЗБР).
5. Инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, поради следните мотиви:
 - 5.1. Мястото на реализация на инвестиционното предложение не засяга територията на защитени зони, съответно не се засягат природни местообитания

и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близките защитени зони и няма вероятност от загуба на площи от тях. Предвид естеството на обекта не се очакват и косвени въздействия, които да изменят трайно и необратимо съседни територии от значение за естественото функциониране на местообитанията и видовете, вкл. птици, предмет на опазване в BG0000166 "Врачански Балкан" и BG0002053 "Врачански Балкан".

- 5.2. Отчитайки временния и обратим характер на антропогенното въздействие, изграждането на ФВЦ не се очаква да формира значително по степен безпокойство и няма да доведе до намаляване на числеността и плътността на популациите на видовете, предмет на опазване в защитените зони. По време на експлоатация на обекта няма да има наличие на безпокойство.
- 5.3. Предвид местоположението, вида и обема на дейностите, които не са свързани с генериране на вредни емисии и отпадъци във въздуха, водите и/или почвите няма вероятност от възникване на негативни изменения на територии и ключови елементи на околната среда, определящи структурата, функциите и природозащитните цели на най-близките защитени зони, както и от нарушаване на функционални връзки между отделни зони от мрежата "Натура 2000" и възникване на бариерен ефект.
- 5.4. При направената оценка на реализираните и одобрени за реализация инвестиционни предложения, планове, програми и проекти в границите на BG0000166 "Врачански Балкан" и BG0002053 "Врачански Балкан", се установи, че така заявеното ИП не предполага възникване на значителен отрицателен кумулативен ефект върху техните територии, при реализацията му в комбинация с други ИП, планове и програми.

III. Типа и характеристиките на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието, естество на въздействието, трансграничен характер на въздействието, интензивност и комплексност на въздействието, същност, големина, вероятност за въздействие, очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействията на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможност за ефективно намаляване на въздействията:

1. Териториалният обхват на въздействие, в резултат от извършване на дейностите предвидени с инвестиционното предложение, може да се оцени като: с малък териториален обхват и с локално въздействие.
2. По отношение на въздействието върху компонент атмосферен въздух може да се направи извод, че:
 - 2.1. Реализацията на обекта няма да има кумулативно въздействие при спазване на съответните норми на допустими емисии (НДЕ) в димните газове на изпускащото устройство, както на централата, така и на тези, които са в района на ИП.
 - 2.2. По време на строителството ще се формират неорганизиранни емисии на прах и изгорели газове от строителна и транспортна техника, които предвид открития характер на терена ще бъдат незначителни, краткотрайни и локални.
 - 2.3. Направеното моделиране показва, че реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже съществено влияние върху качеството на атмосферния въздух при спазване на съответните норми на допустими емисии.
3. Осъществяването на инвестиционното предложение не се очаква да доведе до негативни въздействия върху компонентите на околната среда.
4. Предвид местоположението и характера на предвидената дейност, реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до трансгранични въздействия.

IV. Обществения интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС, инспекцията е обявила инвестиционното предложение на интернет страницата си и е уведомила писмено кметовете на община Враца, кметство с. Нефела и кметство с. Бели извор.
2. Възложителя е изпълнил задължението си за самостоятелно оповестяване, като е декларирал, че е обявил инвестиционното предложение по подходящ начин.
3. Осигурен е обществен достъп до информацията по приложение № 2 по реда на чл.6, ал.9 от Наредбата за ОВОС, като е поставено съобщение, както следва:
 - на интернет страницата и на информационното табло в сградата на РИОСВ – Враца;
 - на интернет страницата и на информационното табло в сградата на община Враца, както и на информационните табла в кметство с. Нефела и кметство с. Бели извор.
4. С писмо изх. №3200-37(3)/03.07.2023г. на община Враца, писмо изх. №69/05.07.2023г. на кметство с. Бели извор и писмо вх. №ОВОС-ЕО-61(27)/18.07.2023г. на РИОСВ-Враца от кметство с. Нефела, общината и кметствата уведомяват, че в законоустановения срок не са постъпвали становища, възражения и/или мнения относно инвестиционното предложение.
5. Към момента на изготвяне на настоящето Решение в РИОСВ-Враца няма постъпили жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. При реализацията на инвестиционното предложение е необходимо да се приложат разпоредбите на чл. 11, ал. 10 от *Закона за управление на отпадъците*. В тази връзка е необходимо всички документи, касаещи отчитането на изпълнението на Плана за управление на строителни отпадъци към проектната документация да бъдат предоставени в РИОСВ - Враца преди въвеждане на обекта в експлоатация.
2. Предвидената горивна инсталация на гориво природен газ, се явява организиран източник на емисии на вредни вещества в атмосферния въздух и попада в обхвата на *Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации* (Наредбата за СГИ), като нова средна горивна инсталация. Съгласно чл.2, ал.3 от същата Наредба, средната горивна инсталация (СГИ) следва да бъде регистрирана по реда на чл.9г, ал.2 от *Закон за чистотата на атмосферния въздух*, преди пускането и в експлоатация.
3. При експлоатацията си, новата средна горивна инсталация, не трябва да превишава нормите за допустими емисии по показателя азотни оксиди, определени в Приложение №1, част 2 Норми за допустими емисии за нови СГИ, Таблица 2 Норми за допустими емисии (mg/Nm³) за нови двигатели и газови турбини към Наредбата за СГИ.
4. Контрола на емисиите от страна на оператора, да се осъществява в съответствие с изискванията на чл.21 и чл.24 от Наредбата за СГИ, а мониторинга на емисиите и оценка на съответствие се извършва съгласно: Приложение №2, Мониторинга на емисиите и оценка на съответствието Част1 Контрол на емисиите от страна на оператора, определящи: честотата на мониторинга на контролираните замърсители (в случая при изгаряне на природен газ - по показателите: NO_x и индикативни измервания на емисиите CO (изисквани за всички инсталации, без да се нормират). Първите измервания трябва да бъдат извършени в срок - четири месеца след даването на 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. В съответствие с изискванията на чл.3, ал.2, т.2б и чл.39 от *Наредба №6 за реда и*

начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници - собственика или ползвателя на обекта възлага провеждането на Собствени периодични измервания на емисиите на вредни вещества изпускани в атмосферния въздух на Акредитирани лаборатории за изпитване, като не по-късно от два месеца след датата на вземането на проби в РИОСВ- Враца се представя Доклад за получените резултати.

5. Съгласно чл.24, ал.4 от Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации, разположението и броят на точките за вземане на проби/извадки се определят от собственика или ползвателя на обекта и се утвърждават в случая от Директора на РИОСВ- Враца, в съответствие с изискванията на чл.12, ал.1 и ал.2 от Наредба №6 за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.
6. Дейностите на площадката на предприятието за производство на електрическа енергия е необходимо да спазват допустимите нива на шум за съответната територия и в мястото на въздействие през различните части на денонощието, утвърдени с Наредба №6 за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението.
7. Съгласно чл.27 от Наредба №54 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 е необходимо да извършите собствени периодични измервания на показателите за шум:
 - при въвеждане в експлоатация на нов промишлен източник, както и след смяна на производствената техника и/или промяна в условията на експлоатация на производственото оборудване.Съгласно чл.16, ал.2 от горната Наредба №54 - измерванията и/или изчисленията на показателите за шум, излъчван от промишлени източници се извършват от Акредитирани лаборатории в съответствие с изискванията на чл.18 и чл.19. Съгласно чл.30, ал.1 от Наредбата - резултатите от собствените периодични измервания се представят в РИОСВ- Враца, под формата на Доклад до един месец след провеждане на измерването на хартиен и електронен носител. Докладът е необходимо да съдържа изискваната информация по чл.30, ал.2 от Наредбата.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му капацитет.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи, като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба по околната среда.

На основание чл.93, ал.7 от ЗООС, при промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ- Враца своевременно.

На основание чл.93, ал.8 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

Неизпълнението на поставените условия в настоящето решение е нарушение на чл.166, т.2 от ЗООС, за което ще бъдат предприети съответните административнонаказателни мерки.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административнопроцесуалния кодекс чрез РИОСВ - Враца пред Министъра на околната среда и водите и/или пред съответния Административен съд по реда на чл.133 от АПК в 14 дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица.

Дата: 19.07.2023 г.

19.7.2023 г.

X

инж. Николай Йорданов
Директор на РИОСВ - Враца
Подписано от: NIKOLAY GEORGIEV YORDANOV