



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ – РУСЕ

Изм. № А0-1491-(22)
Руса, 16.03.2023г.

ДО

Г-Н ГЕОРГИ ИЛИЕВ

УПРАВИТЕЛ НА „ФЛАЙ ПАУЪР“ ЕООД

гр. Русе 7000, ул. „Боримечка“ № 43, ет. 2

КОПИЕ

Г-Н СЕВДАЛИН ЖЕЛЕВ

ПРЕДСТАВИТЕЛ НА „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД

гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ - Изток“ № 1

Относно: Постановено решение за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение - "Изграждане на иновативна инсталация за термолитично трансформиране на въглеводороди, с мощност на вход 19.8 MWh, с местоположение поземлен имот с идентификатор 63427.8.37 (сграда с идентификатор 63427.8.37.70) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе"

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ИЛИЕВ,

Съгласно разпоредбите на чл. 8, ал. 5, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ДВ, бр. 25/2003 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 62/2022 г.), приложено, Ви предоставям оригинал на издаденото **Решение № РУ -17- ПР от 2023 г.**, което е с разпоредителна част да се извърши оценка на въздействието върху околната среда за горесцитираното инвестиционно предложение.

Приложение – съгласно текста.

С уважение,

ИНЖ. ЦОНКА ХРИСТОВА

ДИРЕКТОР НА РИОСВ-РУСЕ





РЕШЕНИЕ № РУ – 17 – ПР/2023 г.

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

на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за опазване на околната среда – ЗООС (ДВ, бр. 91/2002 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 102/2022 г.), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда – Наредбата за ОВОС (ДВ, бр. 25/2003 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 62/2022 г.), представената писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС с Вх. №№ АО-1491-(9)-07.10.2022 г. и АО-1491-(18)-17.02.2023 г. и по чл. 10, ал. 1 и ал. 2 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 (ДВ, бр. 73/2007 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 106/2021 г.),

РЕШИХ

да се извърши оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение - “Изграждане на иновативна инсталация за термолитично трансформиране на въглеродороди, с мощност на вход 19.8 MWh, с местоположение поземлен имот с идентификатор 63427.8.37 (сграда с идентификатор 63427.8.37.70) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе”, което има вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху компоненти и фактори на околната среда

Възложител – „ФЛАЙ ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 202398619, със седалище и адрес на управление: гр. Русе 7000, ул. „Боримечка“ № 43, ет. 2

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Съобразно представената документация, предмет на инвестиционното предложение /ИП/ е изграждане на иновативна инсталация за термолитично трансформиране на въглеродороди /ТТВ/. Заявител на проектното предложение е дружеството „Флай Пауър“ ЕООД, въз основа на договорни отношения с „Топлофикация Русе“ АД. Цели се произведената топлинна енергия да бъде подавана към Парогенератор /ПГ/ № 4 на горивната инсталация за производство на топлоенергия, с оператор „Топлофикация Русе“ АД, за която е издадено Комплексно разрешително /КР/ № 46/2005 г., актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А7-ТГ1/2021 г. на Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда /ИАОС/.

Планираната инсталация ще се захранва с обогатено енергийно гориво /ОЕГ/ на базата на лигнитни въглища, шисти, слама и други естествени материали от селското и горското стопанство. Тази смес ще се използва в двустепенен нискотемпературен кипящ слой. Целта е по-ефективно оползотворяване на енергийния потенциал на ОЕГ, в т.ч. понижаване на себестойността на генерираната от ПГ № 4 топлинна енергия и намаляване на разхода на гориво, както и намаляване емисиите на въглероден диоксид, серни и азотни съединения в атмосферния

въздух. Инсталацията се разработва като съоръжение към съществуващата ТЕЦ „Русе-Изток“ за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Планирано е компоновката на инсталацията да се разположи в границите на поземлен имот с идентификатор 63427.8.37, в зоната на изведен от експлоатация ПГ № 3, сграда с идентификатор 63427.8.37.70. Общата площ на имота е 256 018 кв.м. Засегнатата площ от ИП е с размери 12 x 6.5 м. Очакваната застроена площ е около 78 кв.м.

Основно, технологията на работа, на планираната иновативна инсталация за термолитично трансформиране на въглеродороди, е следната:

- ✓ Термолизният реактор е с 2 бр. секции (Секция – А и Секция – В) и Охладител-утилизатор. Друг основен компонент е пещната камера на ПГ № 4. ОЕГ се доставя от съществуващия на площадката на „Топлофикация Русе“ АД склад за въглища, по лентов транспортър и попада в разходен бункер с разходомер. Последният отчита подаденото към инсталацията ОЕГ. От него горивото се отправя към реактора;
- ✓ Другото гориво - биомаса постъпва от съществуващия на площадката на „Топлофикация Русе“ АД разходен склад и се подава към термолизния реактор чрез подаващ механизъм с разходомер;
- ✓ Инсталацията ще работи и с инертен материал, който представлява шисти, които постъпват от съществуващия на площадката на „Топлофикация Русе“ АД склад, по лентов транспортър, изсипват се в бункера с разходомер и се подават в реактора;
- ✓ В работното пространство на термолизния реактор се подава въздух, който преминава през дебитомер, сгъстява се и се подгрява в станция за компресиране и нагряване на въздуха, и влиза под налягане в реактора за създаване и поддържане на кипящия слой;
- ✓ Технологичният процес на инсталацията изисква подаване и на водна пара, с високо налягане. Тя се взима от ПГ № 4 и се отчита с дебитомер. Част от нея директно се насочва към термолизния реактор, а останалата се използва за индиректно нагряване на въздуха в гореописаната станция. Парата, която е отдала енергията си, заедно с кондензата, се насочват към регенеративната система на „Топлофикация Русе“ АД. Количеството им се измерва с дебитомер;
- ✓ Отпадните продукти от работния процес в термолизатора, които се отвеждат от дъното му са: дънна пепел и отработен инертен материал. Преди това те се охлаждат индиректно с топлоносител омекотена студена вода. Тя се подава от химическо водоочистване /ХВО/ на „Топлофикация Русе“ АД. Количеството и температурата ѝ на входа на термолизатора се измерват с дебитомер. След като охлади твърдия отпадък, подгрята, водата отново се връща в ХВО, като параметрите ѝ се измерват с дебитомер;
- ✓ Инсталацията произвежда горещи термолизни газове - топлоносител, който съдържа основно CO_2 , N_2 (от подавания процесен въздух) и H_2O . При движението си по газохода, към ПГ № 4, тези газове частично се охлаждат като произвеждат топлинна енергия с топлоносител вода или пара, свързани с ПГ № 4. Цели повишаване на неговия коефициент на полезно действие /КПД/. За по-лесното им транспортиране до ПГ № 4 и подаването им с най-подходящите скорост и температура, те предварително се охлаждат частично в охладител-утилизатор, като произвеждат топлинна енергия с топлоносител вода или пара, свързани с парогенератора. В охладителя-утилизатор работният флуид е омекотена вода, която постъпва студена, подгрява се и се връща към системите на „Топлофикация – Русе“ АД. Количеството на подадената топлинна енергия се изчислява въз основа на температурната разлика и дебита на водата. Частично охладените термолизни газове с температура около 400°C, които поради химическия им състав са

негорими, се придвижват към пещната камера на ПГ № 4 по топлоизолиран газоход, принудително, под въздействието на центробежен вентилатор. Тези газове са по-горещи от въздуха подаван за изгарянето на въглищата (предварително подгряван до 280°C за подобряване на топлинния баланс и вътрешната газо-динамика) и се очаква да способстват за реализиране на по-ефективен горивен процес;

- ✓ Номиналната входяща топлинна мощност на ПГ № 4 е 273 MW. Топлинната мощност на входа на инсталацията за термолитично трансформиране на въглеводороди е 19.8 MW. Мощността на изхода е 18.8 MW. При осъществяване на ИП не се предвижда увеличаване на номиналната мощност на ПГ №4;
- ✓ При случай, когато термолитичната инсталация не работи, шибърен затвор, разположен в края на газохода се затваря и по този начин връзката с ПГ № 4 ще бъде прекъсвана.

Максималните температури в Секция А и Секция В на термолитичния реактор са посочени в диапазона 600°C ÷ 700°C. До температура 600°C се осъществяват процесите на термолитично разграждане на твърдите, нелетливи въглеводороди, съдържащи се в горивото до летливи: леки въглеводороди, CO, CO₂, H₂ и водни пари. Основно този процес се осъществява в Секция А. Секция В е вихрова, като в нея трябва да се създадат условия летливите: въглеводороди, CO, CO₂, H₂ и H₂O да взаимодействат помежду си до получаване основно на CO₂ и водни пари. Някои от протичащите химически реакции са заявени като ендотермични и протичат при температура 750°C ÷ 760°C – описани температури на микрониво. Необходимата енергия за постигането им се генерира от окисляването на CH₄, H₂ и CO до H₂O и CO₂. Посочено е, че температурата в работния обем на Секция В не надвишава 700°C и се управлява с количествата водна пара и въздух, подавани отвън.

В основата на използваната технология е термолитизата - процес на нискотемпературно третиране на ОЕГ, при който окислителните процеси се осъществяват с много ниска скорост, в адиабатни условия, основно за сметка на съдържащите се в горивните частици кислород и влага, както и на инжектираната отвън водна пара. Подаването на въздух в процесното пространство е сведено до минимум, в резултат на това, изходящият топлоносител се очаква да съдържа значително по-малко CO₂, отколкото при директното изгаряне на горивото.

При термолитизата, в специални условия, след първоначално външно нагряване, в интервала 100°C – 150°C, прекисните и хидропрекисните групи се разпадат, като образуват свободни радикали. Същите предизвикват верижни окислителни реакции на ниво микрочастици, които са екзотермични. Отделената топлина предизвиква разграждане на въглищата при посочената температура до 150°C. Температурата на samozапалване на въглищата при директно изгаряне е в диапазона 400°C – 500°C.

За водоснабдяването на обекта ще се ползва вода от съществуващите в производствената база водопроводи – за производствени и питейно-битови нужди, като за целта е сключен договор. Не се предвиждат нови източници за водоползване.

Експлоатацията на инсталацията е свързана с образуване на отпадък с код 10 01 01 – Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04). Очакваното количество е до 2 600 т/год. Отпадъкът се генерира и към момента на производствената площадка на „Топлофикация Русе“ АД. Експлоатацията на новопланираната термолитична инсталация не е свързана с генериране на производствени отпадъчни води.

Поземлен имот с идентификатор 63427.8.37:

- ✓ не попада в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии (ДВ, бр. 133/1998 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 102/2022 г.);

- ✓ не попада в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие - ЗБР. Най-близко разположените защитени зони са с кодове:
 - BG0000608 „Ломовете“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-1024/17.12.2020 г. на Министъра на околната среда и водите, на разстояние около 8300 м;
 - BG0002025 „Ломовете“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-562/05.9.2008 г. на Министъра на околната среда и водите и разширена със Заповед № РД-382/19.4.2015 г. на Министъра на околната среда и водите, на разстояние около 8300 м.

С указателно писмо на РИОСВ-Русе с Изх. № АО-1491-6/06.07.2022 г., по чл. 5, ал. 1 на Наредбата за ОВОС, е определено за ИП да се проведе процедура за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда /ОВОС/. Преценката, да се извърши ОВОС, се основава на следните

МОТИВИ:

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

1. Предвид констатирани съществени пропуски в първоначално подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС (Вх. № АО-1491-(9)-07.10.2022 г.), с писмо на РИОСВ-Русе с Изх. № АО-1491-(17)-17.01.2023 г. е изискано информацията да бъде преработена и допълнена. Съгласно преработената документация (Вх. № АО-1491-(18)-17.02.2023 г.), инвестиционната инициатива е взаимосвързана със съществуващата производствена дейност, инфраструктура и съоръжения на промишлената площадка на „Топлофикация Русе“ АД за производство на топлоенергия. В този смисъл, инсталацията за термолитично трансформиране на въглеродороди /ТТВ/ следва да се разглежда и оценява като част от Парогенератор /ПГ/ № 4, предвид, че тя може да работи единствено при работата на ПГ № 4.

В точка II.3. - „Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС“ на информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е посочено, че в основата на използваната технология е термолизата - процес на нискотемпературно третиране на ОЕГ, при който окислителните процеси се осъществяват с много ниска скорост, в адиабатни условия, основно за сметка на съдържащите се в горивните частици кислород и влага. Предвид, че в инсталацията за ТТВ се извършват процеси на окисляване, съгласно дефиницията за горивна инсталация – т. 28 от Допълнителните разпоредби на Закона за чистотата на атмосферния въздух /ЗЧАВ/, същата може да бъде разглеждана като такава.

Съгласно изискванията на Наредбата за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации и Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, отпадъчните газове от дадена инсталация следва да бъдат изпускани от изпускащо устройство (комин) към нея. В оценявания случай, горещите газове генерирани от инсталацията за ТТВ ще се подават в горивната камера на ПГ № 4, т.е. не се

изпускат директно в атмосферата. Съобразено с това, инсталацията за ТТВ не може да бъде разглеждана като самостоятелна инсталация, а като част от голяма горивна инсталация. В т. 29 от Допълнителните разпоредби на ЗЧАВ е дадено определение за „Голяма горивна инсталация /ГТИ/“: горивна инсталация, чиято обща номинална входяща топлинна мощност е равна или по-голяма от 50 MW, независимо от използвания/те вид/ове гориво/а. Номиналната входяща топлинна мощност на ПГ № 4 е 273 MW.

Предвид гореизложеното, ИП за изграждане на иновативна инсталация за термолитично трансформиране на въгледороди има потенциал и се очаква да окаже отрицателно въздействие по компонент „Атмосферен въздух“, т.к. е част от ГТИ. Чрез ОВОС (представя се под формата на доклад по чл. 96, ал. 1 от ЗООС), следва да се направи обхватна и реалистична оценка на влиянието на инсталацията за ТТВ върху качеството на атмосферния въздух /КАВ/.

Докладът за ОВОС трябва да изясни и следната констатирана проблематика:

- ✓ Рискът от възникване на дифузни емисии на леки въгледороди, формалдехид и други, при работата термолитичния реактор, процесите на зареждане на гориво, изнасяне на генерирания отпадък, както и по трасето достигащо до ПГ № 4;
 - ✓ Процесът на термолитиза е свързан с отделяне газове и подаването им към ПГ № 4 от съоръжение, което работи с различна скорост и има различна инертност. Необходимо е да се оцени, какво би се случило и как ще се реагира при авария в ПГ № 4 и спиране на подаването на твърдо гориво, тъй като генерирането на термолитични газове ще продължи. Оценката трябва да покаже какво ще се случва с тези газове и от къде ще бъдат изпускани в атмосферния въздух;
 - ✓ Евентуалните условия, при които биха се образували полиароматни въгледороди – ПАВ/РАН. От една страна е заявено, че при термолитизата не съществуват условия за образуване на полиароматни въгледороди, т.к. те се отделят главно в температурния диапазон 750° – 1000°C, а термолитизата приключва при около 600°C. Същевременно с това се посочва, че в Секция – В, някои от протичащите химически реакции са ендотермични (паров реформинг на въгледородите, реакциите „вода – газ“ и други) и протичат при температура 750°C ÷ 760°C.
2. Експлоатацията на инсталацията за ТТВ е свързана с образуване на отпадък с код 10 01 01 – Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04). Очакваното количество е до 2 600 т/год. За този отпадък се изисква последващо обезвреждане.
 3. На основание чл. 7, ал. 2, т. 2, буква б) от Наредбата за ОВОС, информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е изпратена до Регионална Здравна Инспекция – Русе за извършване на консултации по отношение на степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве. Получено е становище от специализирания компетентен орган, Вх. № АО-1491-14/31.10.2022 г., съгласно което ИП не предполага негативно влияние върху човешкото здраве, но при условие, че бъдат спазени нормативните изисквания на основни/специални закони, както и всички подзаконови нормативни документи към тях и мерките за здравословни и безопасни условия на труд.

II. Местоположението на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбционен капацитет на природната среда; 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; 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. Засегнатият имот е с начин на трайно ползване - „За топлоенергийното производство“. Инвестиционната инициатива не е в противоречие с действащ устройствен план по смисъла на Закона за устройство на територията.

Докладът за ОВОС следва да изясни пространствената организация на ИП на площадката на „Топлофикация Русе“ АД: ситуиране на складовете за въглища, шисти и слама, които „Флай Пауър“ ЕООД ще използва, станцията за компресиране и подгряване на въздух и трасето на прегретия въздух до инсталацията, трасето на водната пара, която по технологична схема ще се доставя от „Топлофикация Русе“ АД.

2. Разглежданата площадка не попада в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии или в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. След преглед на представената до този момент документация и на основание 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите на чл. 16 от нея, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че реализацията на ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони от екологичната мрежа НАТУРА 2000, поради следните мотиви:

- теренът е антропогенно повлиян и не представлява природно местообитание;
- местоположението на ИП не предполага настъпване на преки или косвени негативни въздействия върху предмета и целите на опазване в защитени зони BG0000608 „Ломовете“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002025 „Ломовете“ за опазване на дивите птици;
- няма вероятност от увреждане на ключови елементи на защитени зони и прекъсване на биокоридорни връзки на видове, предмет на опазване;
- не се очакват косвени въздействия върху терени, които представляват ценна трофична база.

Във връзка горното и на основание чл. 40, ал. 4 от Наредбата за ОС, не е необходимо към доклада за ОВОС да се изготвя самостоятелен доклад за оценка на степента на въздействие върху защитените зони от екологичната мрежа НАТУРА 2000.

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

1. Потенциалните въздействия, за фазата на строителство, се оценяват като:
 - по компонент атмосферен въздух – временно, слабо отрицателно, без кумулативен ефект;
 - по компонент повърхностни води – без потенциал за негативно въздействие;
 - по компонент подземни води – без потенциал за негативно въздействие;
 - по компонент почви – без потенциал за негативно въздействие. Площадката е бетонирана и асфалтирана. Не се планират изкопи;
 - по фактор отпадъци – постоянно по време на строителството, обратимо, без значим ефект;
 - по фактор шум – локално и незначително, до приключване на строителните работи.

2. Потенциалните въздействия, за фазата на експлоатация, се оценяват като:
 - по компонент атмосферен въздух – дълготрайно, отрицателно, с известен негативен кумулативен ефект, разглеждано в съвкупност с другите горивни източници и производствени обеки на територията на Индустиален парк и Източна промишлена зона на град Русе;
 - по компонент повърхностни води – без потенциал за негативно въздействие;
 - по компонент подземни води – без потенциал за негативно въздействие, предвид, че не е заявено изграждане на собствен водоизточник;
 - по компонент почви – без потенциал за отрицателно въздействие;
 - по фактор отпадъци – дълготрайно, постоянно, отрицателно и изискващо строга йерархия при управлението на това въздействие;
 - по фактор шум – слабо отрицателно, без увеличение на шума по границите на имота.
3. Необходимо е проектното предложение да разгледа и специални организационни и технически решения за предотвратяване на дифузни емисии.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. До документацията за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда е осигурен 14-дневен обществен достъп, както следва:
 - по реда на чл. 6, ал. 9, т. 1 от Наредбата за ОВОС, считано от 23.02.2023 г.;
 - по реда на чл. 6, ал. 10 от Наредбата за ОВОС, считано от 18.10.2022 г. Община Русе, с писмо с Вх. № АО-1491-15/04.11.2022 г., заявява, че в администрацията на общината няма постъпвали становища, мнения или възражения.
2. Към момента на изготвяне на настоящото решение, в деловодството на РИОСВ-Русе, няма постъпили други писмени становища и мнения от обществеността.

За провеждане на процедурата по ОВОС, възложителят на инвестиционното предложение трябва да предприеме следните действия:

1. Да възложи изготвяне на задание за обхват и съдържание на доклад за ОВОС, за ИП в неговата цялост, което да бъде съобразено с изискванията на чл. 10, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда /Наредбата за ОВОС/ и информацията, получена при консултациите по чл. 9 на Наредбата. Възложителят изготвя справка за извършените консултации и за мотивите за приетите и неприетите бележки и препоръки;
2. Да проведе задължително консултации по заданието с РИОСВ-Русе и с други специализирани ведомства и засегнатата общественост, съобразно характеристиките на ИП. По отношение на съдържанието и обхвата на оценката на здравно-хигиенните аспекти на околната среда и риска за човешкото здраве, на основание чл. 10, ал. 7 от Наредбата за ОВОС, трябва да се проведат консултации и с Регионална Здравна Инспекция – Русе;
3. Да възложи изготвянето на доклад за ОВОС на колектив от експерти, с ръководител, които притежават образователно-квалификационна степен „магистър“ и удовлетворяват изискванията на чл. 83 на Закона за опазване на околната среда /ЗООС/. Изготвянето на доклада за ОВОС трябва да е в съответствие със заданието, в което е отразена информацията от всички проведени консултации и изискванията на чл. 96, ал. 1 на ЗООС;
4. Да внесе в РИОСВ-Русе изготвения доклад за ОВОС и приложенията към него за оценка на качеството, предвид разпоредбата на чл. 13, ал. 1 на Наредбата за ОВОС. В тази връзка се подава искане за издаване на решение по ОВОС по образец, съгласно Приложение № 8

на Наредбата. При внасянето на документацията се заплаща такса в размер на 700 лв. на основание чл. 1, ал. 5, т. 2, буква „б“ на Тарифата за таксите, които се събират в системата на Министерство на околната среда и водите (ДВ, бр. 39/2011 г., изм. и доп. ... ДВ. бр. 62/2022 г.). Заплащането на таксата следва да се извърши по банков път по сметка на РИОСВ-Русе: IBAN BG 30 FINV 91503104264105; BIC FINV BGSE.

Решението подлежи на обжалване пред Министъра на околната среда и водите или пред компетентния административен съд, чрез РИОСВ – гр. Русе в 14-дневен срок от съобщаването му, по реда на Административнопроцесуалния кодекс.


ИНЖ. ЦОНКА ХРИСТОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ-РУСЕ



Дата: 16.03.2023г.