



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите
РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ гр. ШУМЕН

РЕШЕНИЕ
№ ШУ- 44 - ПР/2026 г.

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/* (обн. ДВ бр.91/2002г., посл. изм. и доп. ДВ бр. 54/2020г.), чл.31, ал.4 и ал.6 от *Закона за биологичното разнообразие /ЗБР/* (обн. ДВ.бр.77/2002г., изм. и доп.), чл.40, ал.4 във връзка с ал.3 и въз основа на критериите по чл.16 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/* (ПМС № 201/31.08.2007 г., ДВ, бр.73/2007г, изм. и доп.), 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/* (обн. ДВ бр.25/2003г., посл. изм. и доп. ДВ бр. 67/2019г.), представена писмена документация от възложителя по приложение № 2 към чл.6 от Наредбата за ОВОС - „КУАДРА ЕЛЕКТРИК“ ЕООД, гр. София, район Витоша, ж.к. „Витоша“, ул. „Константин Петканов“ № 4, и получено становище на Регионална здравна инспекция гр. Шумен

РЕШИХ:

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за

инвестиционно предложение: „1. Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 68 MW AC, разположена в ПИ 83510.45.22, гр. Шумен, м. Кара Чалък; 2. Несамостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия (НССЕС), с инсталирана мощност 40 MW и инсталиран капацитет 80 MWh, намираща се в ПИ 83510.45.22; 3. Повишаваща подстанция 33/110kV към ФЕЦ „Куадра“ в ПИ 83510.45.22 /стар 83510.45.17/, м. Кара Чалък; 4. Присъединяване на нова ВС 110 kV Тангра към ВЛ 110 kV „Стража“; 5. Възлова станция 110 kV „Тангра“ за присъединяване на ФЕЦ „Куадра“, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

местоположение: поземлен имот с идентификатор 83510.45.22 /идентификатор номер от предходен план 83510.45.17/по КККР на гр. Шумен, трайно предназначение на територията: Територия на транспорта, начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, площ- 647 300 м², местност КАРА ЧАЛЪК, по КККР на гр. Шумен, община Шумен, област Шумен.

възложител: „КУАДРА ЕЛЕКТРИК“ ЕООД, гр. София, ЕИК: 208090820

седалище: гр. София, район Витоша, ж.к. „Витоша“, ул. „Константин Петканов“ № 4

Характеристика на инвестиционното предложение /ИП/: Инвестиционното предложение е свързано с изграждане и експлоатация на единен енергиен комплекс, включващ фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Куадра“ с инсталирана мощност 68 MW AC, самостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия (НССЕС) с инсталирана мощност 40 MW и



капацитет 80 MWh, повишаваща подстанция 33/110 kV, възлова станция 110 kV „Тангра“ и необходимите електрически съоръжения и електропроводи за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа. ИП ще се реализира в ПИ с идентификатор 83510.45.22 по КККР на гр. Шумен, община Шумен, местност „Кара Чалък“, с площ 647 300 m², с трайно предназначение на територията „Територия на транспорта“ и начин на трайно ползване „За електроенергийно производство“.

Предвижда се изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 68 MW AC. За реализацията на инвестиционното предложение се предвижда монтаж на общо 107 536 фотоволтаични модула тип ASTRO N5 CHSM78N(DG)/F-BH Bifacial Series, с единична номинална мощност 635 Wp. Фотоволтаичните модули ще бъдат монтирани върху метални, горещо цинковани носещи конструкции, осигуряващи необходимия наклон спрямо хоризонта. Конструкциите ще бъдат закрепени чрез набивни метални колове. Модулите ще бъдат разпределени в монтажни маси от два типа. За масите тип 1 се предвиждат 2 389 броя, с площ около 113,6 m² за една маса и обща площ около 271 390,4 m². За масите тип 2 се предвиждат 110 броя, с площ около 56,8 m² за една маса и обща площ около 6 248 m². Общата площ, заета от монтажните конструкции, е около 277 638,4 m². Произведената от фотоволтаичните модули електрическа енергия е с постоянен ток и ще се преобразува в променлив ток посредством инвертори с максимална мощност до 330 kVA. Преобразуваната електрическа енергия ще се подава към трансформаторни постове, разположени в непосредствена близост до съответните фотоволтаични полета. Предвижда се изграждане на общо 8 метални комплектни трансформаторни поста – 6 броя с мощност 9,1 MVA, 1 брой с мощност 8,4 MVA и 1 брой с мощност 5,6 MVA. Трансформаторните постове ще бъдат тип Chint. Площта на един пост е около 14,77 m², а общата площ на осемте поста е около 118,2 m².

Като функционално свързана част от енергийния комплекс се предвижда изграждане на несамостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия (НССЕС) с площ на застрояване около 738 m², инсталирана мощност 40 MW и капацитет 80 MWh. Съоръжението ще бъде изградено от фабрично произведени батерийни контейнери с литиево-желязофосфатна (LFP) технология и степен на защита IP55. За ограничаване на риска от аварийни ситуации ще бъдат предвидени подходящи технически и организационни мерки, включително система за контрол и мониторинг на работните параметри и автоматична система за пожарогасене. Батерийните модули ще бъдат фабрично капсуловани, като при нормална експлоатация не се очаква разлив на електролит. НССЕС няма да представлява самостоятелен производствен обект, а ще бъде функционално свързано с ФЕЦ и прилежащата електрическа инфраструктура, включително повишаващата подстанция и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа.

За преобразуване на произведената и съхранена електрическа енергия до необходимото за присъединяване към електропреносната мрежа напрежение ще бъде изградена повишаваща подстанция 33/110 kV. Подстанцията ще включва командна зала и открита разпределителна уредба 110 kV, както и необходимите електрически съоръжения за преобразуване, управление, измерване и защита. Електрическата енергия от фотоволтаичните полета посредством вътрешната електрическа мрежа и трансформаторните постове ще бъде подавана към повишаващата подстанция. В нея напрежението ще бъде повишавано до 110 kV, след което електрическата енергия ще бъде насочвана към възловата станция 110 kV „Тангра“ и съоръженията за присъединяване.

В рамките на ПИ с идентификатор 83510.45.22 по КККР на гр. Шумен, общ. Шумен се предвижда изграждане на възлова станция 110 kV „Тангра“. Станцията ще включва открита уредба 110 kV, изпълнена по схема „единична секционирена с прекъсвач шинна система“ с две шинни секции. Шинната система ще бъде изпълнена с тръби от алуминиева сплав AlMgSi с размер Ø100 × 6 mm, монтирани върху подпорни изолатори тип С6-550 и стоманени конструкции.

В състава на уредбата ще бъдат предвидени прекъсвачи, разединители, измервателни трансформатори и необходимото оборудване за нормална, надеждна и безопасна експлоатация на станцията.

Присъединяването на енергийния комплекс към електропреносната мрежа ще бъде реализирано посредством разкъсване на съществуващия ВЛ 110 kV „Стража“ – отклонение. При разкъсването ще бъдат обособени два нови електропровода – от стълб №37 до възловата станция 110 kV „Тангра“, с диспечерско наименование „Дългач“, и от възловата станция 110 kV „Тангра“ до подстанция „Шумен център“, с диспечерско наименование „Букак“. Разкъсването на съществуващия ВЛ 110 kV ще бъде изпълнено посредством типови стоманорешетъчни стълбове с болтова конструкция за две тройки фазови проводници. Ще бъдат използвани фазови проводници тип АСО-400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW. Предвижда се да бъде изтеглена само едната тройка проводници – лявата по нарастване на номерацията на стълбовете за ВЛ 110 kV „Дългач“ и дясната по нарастване на номерацията на стълбовете за ВЛ 110 kV „Букак“. По този начин произведената от ФЕЦ електрическа енергия, както и електрическата енергия, която ще бъде съхранявана и впоследствие отдавана от НССЕС, ще може да бъде пренасяна чрез повишаващата подстанция, възловата станция и присъединителните електропроводи към електропреносната мрежа.

По време на строителството и експлоатацията ще се генерират основно отпадъци от опаковки, дървесина, метали, кабели, земни маси, както и излезли от употреба фотоволтаични панели и батерии. Всички генерирани отпадъци ще се събират разделно и ще се предават на оторизирани лица за последващо оползотворяване и рециклиране, съгласно действащото законодателство.

Не се предвижда изграждане на нова инфраструктура извън границите на имота. Достъпът до ПИ с идентификатор 83510.45.22 по КК на гр. Шумен, ще се осъществява по съществуващата пътна мрежа и трайните пътни връзки към имота, без промяна в организацията на движението по прилежащите пътища. В границите на имота ще бъдат изградени вътрешни експлоатационни алеи за осигуряване на достъп до фотоволтаичните съоръжения и батерийните контейнери.

ИП не попада в защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ДВ бр.133/ 1998 г., доп. и изм.) и не засяга защитени зони /33/ от Националната екологична мрежа съгласно Закона за биологичното разнообразие (ЗБР, ДВ бр.77/ 2002 г., доп. и изм.). Най-близко разположената ЗЗ е BG 0000382 „Шуменско плато“ за опазване на природните местообитания (обявена със Заповед № РД-1014/ 17.12.2020 г. на Министъра на околната среда и водите, обн. ДВ бр. 15/ 19.02.2021 г.), намираща се на отстояние от около 1600м от имота, предмет на разглеждане.

Съгласно разпоредбите на чл.31, ал.1 от ЗБР и чл.2, ал.1, т.1 от Наредбата за ОС, ИП подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на посочената по-горе ЗЗ. Съгласно чл.40, ал.3 от Наредбата за ОС и въз основа на критериите по чл.16 от същата наредба, е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която ИП „1. Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 68 MW AC, разположена в ПИ 83510.45.22, гр. Шумен, м. Кара Чалък; 2. Несамостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия (НССЕС), с инсталирана мощност 40 MW и инсталиран капацитет 80 MWh, намираща се в ПИ 83510.45.22; 3. Повишаваща подстанция 33/110kV към ФЕЦ „Куадра“ в ПИ 83510.45.22 /стар 83510.45.17/, м. Кара Чалък; 4. Присъединяване на нова ВС 110 kV Тангра към ВЛ 110 kV „Стража“; 5. Възлова станция 110 kV „Тангра“ за присъединяване на ФЕЦ „Куадра“, **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в ЗЗ от мрежата Натура 2000.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на Приложение 2 към чл.93, ал.1, т.1 и 2 от ЗООС, т. 3а) „Промислени инсталации за производство на електроенергия, пара и топла вода (невключени в приложение № 1)“ и подлежи на преценяване на необходимостта от ОВОС.



МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, 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. Инвестиционното предложение е с мащабен характер и включва изграждане на ФЕЦ „Куадра“ с мощност 68 MW AC, НССЕС с мощност 40 MW и капацитет 80 MWh, повишаваща подстанция 33/110 kV, възлова станция 110 kV „Тангра“ и съоръжения за присъединяване към електропреносната мрежа.
2. Реализирането на инвестиционното намерение за изграждане на фотоволтаична централа, несамостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия (НССЕС), повишаваща подстанция и възлова подстанция ще се реализира изцяло в границите на собствения/урегулирания имот с идентификатор 83510.45.22 по КKKP на гр. Шумен.
3. Инвестиционното предложение има връзка с издадени Решение № ШУ-21-ЕО/2023 г. за „Подобен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлен имот с идентификатор 83510.45.17“ и Решение № ШУ-25-ЕО/2023 г. за „ПУП – парцеларен план (ПУП-ПП) за нов присъединителен електропровод 110 kV от нова П/СТ в ПИ 83510.45.17 до ВС 110 kV на ФЕЦ с мощност 55 MW в ПИ 83510.45.17, местност „Кара чалък“, гр. Шумен, община Шумен, област Шумен“.
4. Възлова станция 110 kV „ТАНГРА“ се предвижда да бъде изградена в част от поземлен имот с идентификатор 83510.45.22 по КKKP на гр. Шумен. Присъединяването към електропреносната мрежа ще се реализира чрез разкъсване на съществуващия въздушен електропровод (ВЛ) 110 kV „Стража“-отклонение. В резултат от разкъсването на ВЛ 110 kV „Стража“-отклонение ще се обособят два нови електропровода: от стълб № 37 до ВС 110 kV „Тангра“, с диспечерско наименование „Дългач“, и от ВС 110 kV „Тангра“ до подстанция „Шумен център“, с диспечерско наименование „Букак“.
5. Предвидената фотоволтаична централа ще бъде предназначена за производство на електрическа енергия чрез преобразуване на слънчевата енергия в електрическа. Централата ще включва основни елементи и съоръжения, необходими за производството, преобразуването и преноса на електрическата енергия – фотоволтаични модули, носещи конструкции, инверторни блокове, разпределителни уредби, кабелни линии, електропровод, трансформаторни постове и други спомагателни съоръжения.
6. Фотоволтаичните секции ще бъдат разположени в редици, така че да не се засенчват взаимно и ще бъдат с височина позволяваща преминаването на въздушни течения, с цел естественото охлаждане на модулите.
7. Строително-монтажните дейности обхващат: изкопни дейности за полагането на подземната кабелна мрежа, механизирано, монтиране на

носещите метални колони на панелите чрез набиване със специализирана техника, монтиране на панелите, свързване на отделните модули един към друг в стринг и други.

8. Дейностите при изграждане на ФЕЦ ще се извършват в рамките на имота, предмет на ИП, и не са необходими допълнителни площи за временни дейности по време на строително-монтажните дейности.
9. Присъединяването към електроразпределителната мрежа ще се реализира съгласно сключен предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа между „ЕСО“ ЕАД и възложителя „КУАДРА ЕЛЕКТРИК“ ЕООД гр. София с изх. № ПРД-ПР-110-4118/06.08.2026г..
10. Инвестиционното предложение не изисква изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура, имотът, предмет на ИП има осигурен достъп.
11. Образуваните земни маси при изкопите за фундаментите на новите стоманорешетъчни стълбове и фундаменти за оборудване ще се използват за вертикална планировка или ще се извозват до одобрено от общината депо.
12. При реализиране и експлоатация на обекта ще се спазват изискванията на Наредба № 2 /22.03.2004 год. за минимални изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи, работниците ще бъдат инструктирани за съответния вид дейност, която ще изпълняват, ще ползват средства за лична защита, с което здравният риск за работещите е минимален.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относително изобилие, достъпност, качество 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. Реализирането на инвестиционното предложение ще се извърши в поземлен имот с идентификатор 83510.45.22 по КKKP на гр. Шумен, местност КАРА ЧАЛЪК. Временни дейности по време на строителство ще заемат само и единствено площ от имот с идентификатор 83510.45.22, гр. Шумен, както и засегнатите имоти от присъединяване на нова ВС 110 kV „Тангра“ към ВЛ 110 kV „Стража“.
2. По информация на възложителя, в границите на обекта и до него няма исторически и археологически паметници, и обекти подлежащи на здравна защита. За имота няма данни за наличието на регистрирани обекти на културно-историческото наследство.
3. Съгласно Становище на РЗИ-гр. Шумен с изх. № 10-52-1/18.09.2026г. по отношение определяне степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве: *„В представената документация се съдържат достатъчно данни и анализи. Направените въз основа на тях изводи и*

заклучения са обосновани и потвърждават, че реализирането на инвестиционното предложение няма да окаже негативно въздействие върху здравето на населението на гр. Шумен“.

4. Инвестиционното предложение е извън границите на защитени зони от Натура 2000, поради което не се очаква пряко или косвено унищожаване и/или увреждане на природни местообитания и местообитания на видовете, предмет на опазване в ЗЗ.
5. Предвид характерът и местоположението на инвестиционното предложение не се очаква безпокойство на видовете, предмет на опазване в най- близко разположената ЗЗ BG 0000382 „Шуменско плато“ за опазване на природните местообитания.
6. Реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до фрагментиране на миграционни коридори на видове, предмет на опазване в най- близко разположената защитена зона, което няма да доведе до промяна в числеността и структурата на популациите ѝ.
7. Няма вероятност реализацията на конкретното инвестиционно предложение да доведе до натрупване на отрицателни кумулативни въздействия върху посочената защитена зона и предмета ѝ на опазване.

III. Тип и характеристика на потенциалното въздействие върху околната среда: степен на пространствения 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. Очаква се пряко, краткотрайно, временно, отрицателно въздействие върху качеството на атмосферния въздух (емисии прах) на територията на площадката при извършване на строително-монтажните дейности, за което са предвидени мерки за редуциране на неорганизираните емисии на прах. Експлоатацията на ФЕЦ не е свързана с отрицателни въздействия върху атмосферния въздух, не се предвижда експлоатация на източници на организирани и неорганизираните емисии.
2. Очаква се генериране на шум и вибрации от строителната техника и машините за механично набиване на металните колове. Въздействието се очаква да бъде временно и локално, ограничено в рамките на имота и в светлата част на денонощието. По време на експлоатацията не се очаква такова въздействие.
3. При експлоатацията на несамостоятелното съоръжение за съхранение на електрическа енергия /НССЕС/ ще бъдат прилагани технически и организационни мерки за безопасна експлоатация, включително системи за контрол и мониторинг и автоматична система за пожарогасене. Не се очакват разливи на електролит при нормална експлоатация, тъй като батерийните модули са фабрично капсуловани.
4. Предвидената технология на строителството, без изграждане на бетонови основи, както и дейността по производство на електроенергия от ВЕИ гарантират устойчивото управление на територията, предмет на ИП.

5. С реализацията на ИП не се предвижда въздействие върху повърхностни водни обекти и подземни водни тела, дейността не е свързана с генериране на производствени отпадъчни води.
6. На площадката няма да се извършва съхранение на свободни химикали, преналиване, регенерация или сервизиране на масла. Предвид фабрично капсулования вид на оборудването и вградените многостепенни защиты, инвестиционното предложение не води до създаване на предприятие с нисък или висок рисков потенциал по смисъла на Приложение № 3 към ЗООС и не се очаква риск от големи аварии и/или бедствия.
7. Въздействието върху почвата се предполага да е минимално в рамките на имота по време на строителството.
8. При спазване на предвидените мерки за намаляване и предотвратяване на отрицателните въздействия върху околната среда при реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква отрицателно въздействие върху компонентите на околната среда в района.
9. Предвид местоположението на площадката на инвестиционното предложение, не се очаква трансграничен характер на въздействие при реализация и по време на експлоатацията на обекта.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС: 1/ възложителят е уведомил писмено с уведомление за инвестиционното предложение компетентния орган; 2/ компетентният орган е обявил предложението на интернет страницата си и с писмо е уведомил кмета на Община Шумен.

2. Съгласно изискванията на чл. 6, ал.9 от Наредбата за ОВОС за изясняване на обществения интерес, компетентния орган: 1/ е осигурил обществен достъп до информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС по Приложение № 2, като е поставил съобщение за достъпа до информацията и я е публикувал на своята интернет страница за 14 дни за изразяване на становища от заинтересованите лица; 2/ с писмо изх. № ОВОС-51-/2/04.09.2026г. е предоставил копие на Искането и информацията по Приложение № 2 на Община Шумен.

3. Община Шумен с писмо вх. № ОВОС-51/5/29.09.2026г. информира РИОСВ гр. Шумен за постъпила информация за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС и поставяне на съобщение на интернет страницата на общината и на информационното табло в сградата на общината за достъпа до информацията и изразяване на становища от заинтересованите лица, с което е осигурен обществен достъп. В резултат на осигуреният 14-дневен достъп до информацията по Приложение № 2 за инвестиционното предложение няма постъпили становища, мнения и възражения от заинтересованите лица и организации.

Към момента на изготвяне на настоящето решение в РИОСВ гр. Шумен няма постъпили жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение „1. Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 68 MW AC, разположена в ПИ 83510.45.22, гр. Шумен, м. Кара Чалък; 2. Несамостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия (НССЕС), с инсталирана мощност 40 MW и инсталиран капацитет 80 MWh, намираща се в ПИ 83510.45.22; 3. Повишаваща подстанция 33/110kV към ФЕЦ „Куадра“ в ПИ 83510.45.22 /стар 83510.45.17/, м. Кара Чалък; 4. Присъединяване на нова ВС 110 kV Тангра към ВЛ

110 kV „Стража“; 5. Възлова станция 110 kV „Тангра“ за присъединяване на ФЕЦ „Куадра“ и в посочения му капацитет.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение 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 околна среда.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при което е било издадено настоящото решение, възложителят/новият възложител е необходимо да уведоми своевременно РИОСВ гр. Шумен.

На основание чл. 93, ал. 8 от ЗООС, във връзка с § 12а, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 (пет) години от датата на влизането му в сила не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

Решението може да бъде обжалвано в 14-дневен срок от датата на съобщаването му на заинтересованите лица и организации пред Министъра на околната среда и водите и/или пред Административен съд гр. Шумен, чрез директора на РИОСВ Шумен, по реда на Административно-процесуалния кодекс.

30.9.2026 г.

X Стела Илиева

СТЕЛА ИЛИЕВА

ДИРЕКТОР РИОСВ-ШУМЕН

Подписано от: Stela

Ilieva