

**У В Е Д О М Л Е Н И Е**  
**за инвестиционно предложение**

от „ВП Никола Козлево“ ЕООД

гр. Варна, кв. Чайка, бл. 196, офис №3, ЕИК 206727695, тел.+359 52 622 650

*(име, адрес и телефон за контакт)*

гр. Варна, кв. Чайка, бл. 196, ет.2, офис №3

*(седалище и адрес на управление)*

Пълен пощенски адрес: гр. Варна, кв. Чайка, бл. 196, ет.2, офис №3

Телефон/факс: +359 52 622 650

(e-mail):

Представител на фирмата възложител: Диана Петкова – управител

**УВАЖАЕМА ГОСПОЖО МИНИСТЪР**

Уведомяваме Ви, че „ВП Никола Козлево“ ЕООД има следното инвестиционно предложение: **Изграждане на Ветроенергиен парк за производство на електрическа енергия „Пет могили“**. Предвижда се вятърният парк да се състои от до 28 вятърни генератори (вкл.), електрическа подстанция, система за съхранение на енергията с батерии, съпътстваща пътна и кабелна инфраструктура, монтажни площадки и въздушна или подземна кабелна линия за свързване на електрическата подстанция към мрежата. Вятърният парк е разположен на територията на землищата на с. Пет могили и с. Векилски, община Никола Козлево, обл. Шумен, с. Зърнево, община Тервел, област Добрич и с. Радан Войвода, общ. Вълчи Дол, област Варна.

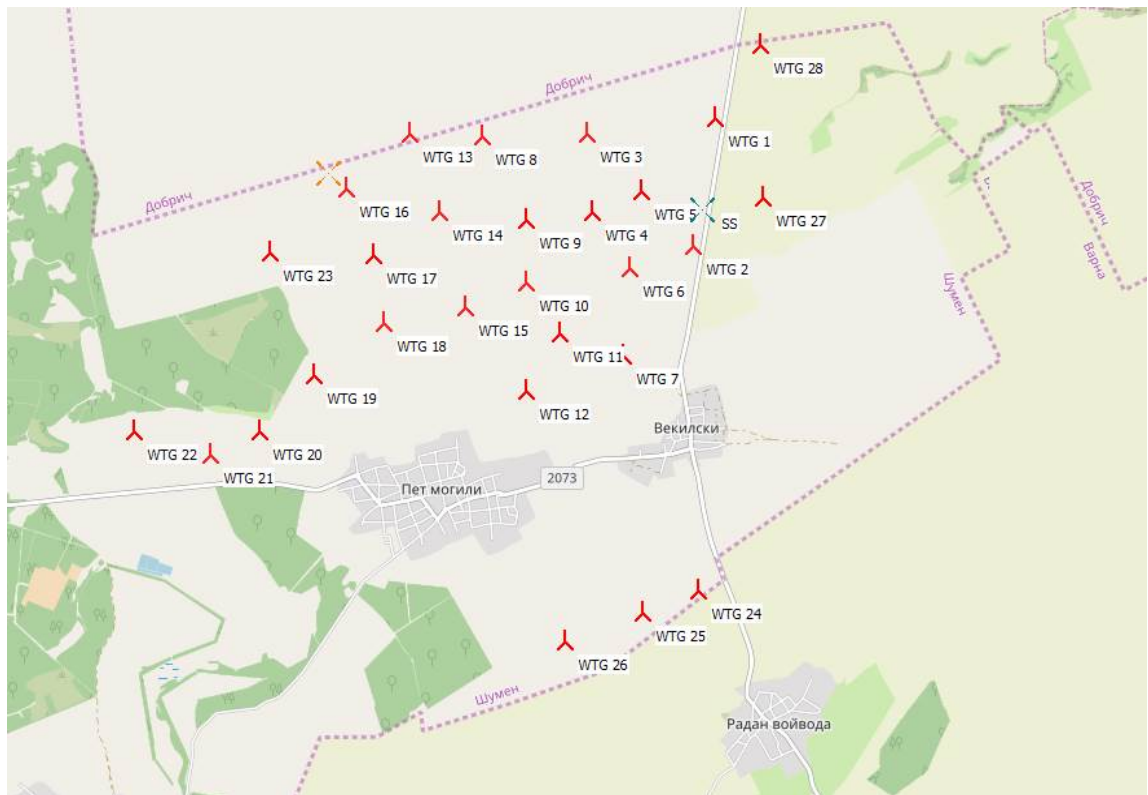
**Характеристика на инвестиционното предложение:**

**1. Резюме на предложението:**

Инвестиционното предложение на фирма „ВП Никола Козлево“ ЕООД е ново и предвижда изграждане на вятърен парк „Пет могили“ за производство на електроенергия от вятъра (възобновяем източник), с обща инсталирана мощност до 202 MW, включващ:

- До 28 броя ветрогенератора (вкл.), от които: до 27 броя включително в землището на с. Пет могили, общ. Никола Козлево, област Шумен и 1 брой в землището на с. Зърнево, общ. Тервел, област Добрич;
- Подземни кабелни трасета средно напрежение от вятърните генератори до проектната подстанция;
- Оптични кабелни линии и заземителни контури;
- Ел. подстанция в землището на с. Пет могили;

- Система с батерии за съхранение на произведената ел.енергия (сторидж система), на територията на терена за подстанция;
- Промяна на предназначението и подобряване на селскостопански пътища с цел увеличаване товароносимостта им. Селскостопанските пътища са на териториите на землищата на с. Пет могили общ.Никола Козлево, обл.Шумен, с.Зърнево, общ. Тервел, област Добрич и с.Радан войвода, общ.Вълчи Дол, обл.Варна;
- Изграждане на постоянни технологични площадки за разполагане на тежка механизация при монтажа и сервизната поддръжка на вятърните генератори;
- При възникнала необходимост - изграждане на временни пътища, временни завои и временни площадки за разполагане на кранове;
- Въздушен електропровод или подземен електропровод високо напрежение от проектната подстанция до точка на присъединяване към електропреносната мрежа, определена от „ЕСО“ ЕАД.



Фиг. 1. Вятърен парк „Пет могили“ - разположение

Инвестиционното предложение подлежи на преценка за необходимостта от извършване на ОВОС, защото попада в Приложение 2, т. 3, буква „и“ на ЗООС „и) съоръжения за производство на електроенергия посредством силата на вятъра“.

**2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.), предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:**

Основните процеси са свързани с добив на електрическа енергия от вятъра и пренасянето ѝ до републиканската електрическа мрежа.

Инвестиционното предложение (ИП) предвижда вятърният парк да бъде с обща инсталирана мощност до 202 MW, реализиран чрез изграждането на: до 28 броя включително вятърни генератори (ВГ), технологични площадки, необходими за разполагане на тежката механизация, подземни кабелни линии средно напрежение (СрН), оптични кабелни линии, заземителни контури; пътища за достъп, система с батерии за съхранение на произведената ел.енергия (сторидж система), подстанция и въздушно или подземно трасе от подстанцията до точката на присъединяване към мрежата на Електроенергийния Системен Оператор (ЕСО).

Предвижда се ИП да бъде разположено в землищата на с. Пет могили и с. Векилски, общ. Никола Козлево, област Шумен, с. Зърнево, общ. Тервел, област Добрич и с.Радан войвода общ. Вълчи Дол обл.Варна, а землищата, през които ще премине трасето за присъединяването към преносната мрежа, ще бъдат определени съобразно техническите указания и възможностите на ЕСО.

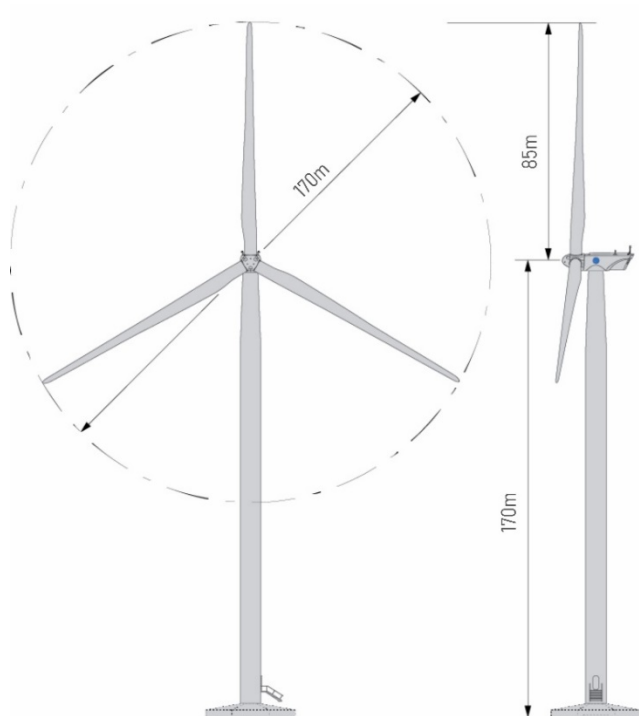
### *Вятърни генератори*

Инвестиционното предложение предвижда изграждането на до 28 броя включително вятърни генератори, като всеки един от вятърните генератори, независимо от избрания модел (търговска марка) и производител, ще бъде със следните характеристики:

- Номинална мощност до 7.2 MW (вкл.)
- Височина на кулата до 170 m (вкл.)
- Диаметър на ротора до 170 m (вкл.)
- Обща височина до 255 m (вкл.)
- Обща номинална мощност на ИП: до 202 MW (вкл.)

Всеки един от предвидените за проекта вятърни генератори работи в автоматичен режим, без необходимост от обслужващ персонал. При достигане на минимални гранични скорости на вятъра той се стартира, като управляващата система контролира правилното му завъртане спрямо посоката на вятъра и правилния ъгъл на витлата, така че производството, ефективността и шумът от работата на ветрогенератора да са оптимални. В зависимост от производителя и вида, при вятър със скорост 12-14 m/s, вятърният генератор започва да работи на номинална мощност. При достигане на максимални гранични скорости на вятъра, ВГ се изключва с цел безопасност на съоръжението и работния процес.

- Скорост на включване: 3 m/s
- Скорост на изключване: 25 m/s



Фиг. 2. Геометрични характеристики на вятърния генератор



Фиг. 3. Схема на вятърен генератор с хоризонтална ос

## *Фундаменти*

Всеки един ветрогенератор се фундамира под нивото на терена чрез стоманобетонен фундамент, в горната част на който са изведени анкерни групи, върху които се монтират кулите на ВГ. Фундаментът се изпълнява монолитно. Останалите части са готова доставка и се сглобяват с кран.

ИП включва и изграждането на съпътстваща техническа инфраструктура, която ще бъде използвана по време на изграждането, а части от нея и при експлоатацията, а именно:

- кабелни трасета - подземен електропровод СрН, оптична кабелна линия, свързваща ВГ с подстанцията; заземителни контури и трасета;
- електрическа подстанция;
- система с батерии за съхранение на произведената ел. енергия (сторидж система)
- постоянни монтажни площадки и временни площадки по време на строителството;
- постоянни и временни пътища за достъп до и обслужване на ВГ;
- въздушно или подземно трасе високо напрежение свързващо подстанцията с точката за присъединяване, определена от „ЕСО“ ЕАД.

## *Монтажни площадки*

Монтажът на ветрогенераторите ще се осъществи със специализирана строително-монтажна кранова техника. За осъществяване на строежа и за последващото обслужване на ветрогенераторите ще бъдат изградени площадки с размери от около 2680 м<sup>2</sup> всяка една от трошено-каменна настилка. Площадките ще бъдат изградени в рамките на имотите предвидени за „електроенергийно производство“. При необходимост могат да бъдат обособени по време на строителството и временни площадки за съхранение, терените на които ще бъдат възстановени в първоначалния им вид след приключване на процеса.

## *Кабелни линии, оптични линии и заземителни трасета*

Инвестиционното предложение включва и изграждане на кабелни линии средно напрежение, които свързват отделните вятърни генератори с подстанцията. Кабелната мрежа СрН ще бъде изградена подземно в трасетата на съществуващи общински селскостопански пътища, както и в рамките на самите имоти, в които ще бъдат изградени ВГ. За прокарането на кабелите през общинските пътища или чужди имоти ще бъдат учредени сервитутни права от собствениците. Сервитутът на кабелните линии (СрН) е 4 м (по 2 м от оста на кабела от двете страни). Общата дължина на изкопите за полагане на вътрешните кабелни линии според е около 35 км. Дължината може да бъде допълнително оптимизирана при изготвянето на детайлните технически проекти. В **Приложение 4** са посочени графично подземните кабелни трасета на проекта.

Кабелите се полагат в траншеи с дълбочина 1,30 м и ширина 0,40-1,2 м.

Проектът предвижда едновременно с кабелните линии СрН да се прокара и оптичен кабел, както и заземителен контур, които ще бъдат положени в същите изкопи.

## *Пътища за достъп*

Доставката на съоръженията ще се осъществи със специализиран товарен транспорт. По време на строителството, а впоследствие и на експлоатацията на ветроенергийния парк се предвижда да се използва съществуващата пътна инфраструктура - пътища от републиканската пътна мрежа и селскостопански пътища.

Пътищата за достъп ще бъдат изградени в рамките на съществуващите селскостопански пътища. Общата дължина на селскостопанските пътища, които ще да бъдат подобрени, е около 29 км и е графично представена в **Приложение 5**. Ширината им ще бъде до 5 метра в рамките на

съществуващите селскостопански пътища. Дължината им може да бъде допълнително оптимизирана при изготвяне на детайлните технически проекти. Селскостопанските пътища ще бъдат подобрени чрез полагане на трошено-каменна настилка, така че да отговорят на изискванията за товароносимост, което ще способства и за тяхното по-дълготрайно и безопасно използване след завършването на строителството. Подобряването на пътищата ще обхване такива в землището с. Пет могили и с. Векилски, общ. Никола Козлево, област Шумен и с. Зърнево, общ. Тервел, област Добрич и с. Радан Войвода, община Вълчи Дол, област Варна.

Проектът не предвижда разширение на общинската и републиканската пътна мрежа.

#### *Подстанция и присъединяване към ЕСО*

Повишаващата подстанцията за ветроенергийния парк (ВЕП) ще бъде изградена в имот ПИ 56071.25.8, където ще бъде разположена и система за съхранение на енергията с батерии. Присъединяването на ВЕП към електропреносната мрежа на страната ще бъде извършено чрез изграждане на електропровод (въздушен или подземен) високо напрежение (110kV) от подстанцията до точка определена от електроенергийния системен оператор, в зависимост от възможностите и техническото решение предоставено от ЕСО. При указание от ЕСО, може да се наложи и изграждане на възлова подстанция, която да бъде изградена съвместно с повишаващата подстанция или в близост до електропровод от националната енергийна мрежа.

Към повишаващата подстанция е предвидено изграждането на сторидж система, представляваща система за съхранение на енергията с батерии, която ще даде възможност за временно съхранение на енергия и балансиране на променливото енергийно производство на вятърния парк.

За присъединяването към електропреносната мрежа на този етап има 4 варианта на изпълнение:

- чрез изграждане на нова ВЕЛ към ОРУ 110kV на п/с Мадара – съгласно писмо на ЕСО в отговор на наше искане за проучване условията за присъединяване;
- чрез разкъсване на съществуващ електропровод 110 kV Долина;
- чрез изграждане на нова ВЕЛ към ОРУ 110 kV Вълчи Дол;
- към п/ст Добрич чрез нов ВЕЛ.

По време на строителството на обекта ще работят средно 40 души и ще бъдат извършени следните дейности:

- Изграждане и подобряване на пътища за достъп;
- Изграждане на кабелни трасета включващи кабелната мрежа СрН, оптичен кабел и заземителен контур;
- Изграждане на фундаментите на вятърните генератори (земни работи, арматурни и бетонови работи);
- Доставка на оборудването и строително-монтажната техника;
- Монтиране на ветрогенераторите;
- Строителство на повишаващата подстанция, респ. възлова подстанция;
- Изграждане на въздушна или подземна електропреносна линия високо напрежение, свързваща подстанцията с електроенергийната мрежа съгласно указанията на ЕСО;
- Довършителни работи и възстановяване и рекултивация на временно използваните площи по време на строителството.

През строителния период на обекта ще се изпълняват следните видове работи:

- мобилизация;
- подготвителни работи;

- земни (изкопни и насипни) работи;
- бетонови, кофражни и армировъчни работи;
- монтажни работи;
- транспортни работи (на извънгабаритни товари);
- електрически работи;
- бояджийски работи;
- пътни работи;
- довършителни работи;
- демобилизация.

По време на строителството не се предвижда използването на взривни работи.

Предвидените изкопни работи са за фундаментите на ветрогенераторите, монтажните им площадки, траншейни изкопи за полагане на кабелите и изкопи за очаквяване на селскостопанските пътища за достъп до имотите. Дължината на селскостопанските пътища, които ще бъдат подобрени, е около 29 км. Изкопите за фундаментите са с дълбочина до 4м. Дължината на изкопите за полагане на кабели е около 35 км.

Изкопните работи се изпълняват с багер с обратна лопата като задължително първоначално се отнема хумусния слой. Извозването на земни маси и доставката на инертни материали (чакъли) се извършва с автосамосвали. Пътните работи се изпълняват с булдозер или грейдер. Бетонът се доставя с автобетоновози от близки бетонови възли. Монтажът на кулата и перките на ветрогенератора се извършва със специален верижен или колесен кран с голяма товароподемност. Трошенокаменната настилка се уплътнява с валяк, а обратната засипка – с вибропличи. Електрически ток на обекта се осигурява с дизел-генератор. Хумусът се съхранява на временно депо за хумус с конструкция съгласно нормативните изисквания (*Наредба №26*).

Транспортирането на елементите на ветрогенераторите до обекта ще се извърши с автотранспорт. Отделните елементи са със значително тегло и се превозват като извънгабаритен товар.

Продължителността на строителния период по експертна оценка е ~2 месеца на ветрогенератор. Тъй като паралелно ще се изграждат по няколко генератора общото времетраене на строителството ще бъде около 1 година. Средният брой работници за изпълнение на 1 ветрогенератор е 12 души. Ако се формират 2 екипа, техният брой ще бъде 24 души. За работещите на обекта ще се предвидят химически тоалетни.

През периода на експлоатация се извършват следните дейности:

- периодичен контрол на съоръжението чрез огледи и измервания на място;
- поддръжка и подмяна на определени елементи и системи на съоръжението (смяна на масла, смяна на електронно и електрическо оборудване);
- ремонт на аварирани или корозирали части на съоръжението (перки, агрегати и др. под.).

Въздействията върху околната среда през този период по правило са минимални поради малките мащаби и времетраене на изброените работи. Експлоатационният период на съоръжението по проектни данни е 30 години.

Фазата на закриване (демантиране) включва същите видове влияния както строителния период, но въздействията са по-малки по няколко причини:

- мястото вече е по-малко чувствително отколкото при монтажа на вятърните генератори;
- продължителността на периода на закриване е по-малка в сравнение със строителния период.

Закриването включва:

- подготвителни работи (източване на масла, демонтаж на електрическо и електронно оборудване, прекъсване на връзката с електропреносната мрежа, подготовка на демонтажната площадка);
- демонтаж и извозване на ветрогенераторите;
- демонтаж (разбиване) и рециклиране на фундаментите им;
- демонтаж и рециклиране на настилките;
- демонтаж на подземните кабели и рекултивация на траншеите;
- техническа рекултивация на площадката;
- биологическа рекултивация на площадката (възстановяване на земеделските земи);
- извозване на строителни и други отпадъци на регламентиран депа.
- Продължителността на фазата на закриване по експертна оценка е ~6 месеца.

**3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон, орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:**

Инвестиционното предложение няма връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение.

На територията на община Никола Козлево, върху която ще бъдат разположени 27 от вятърните генератори и подстанцията, има действащ Общ устройствен план (ОУП). По инициатива на инвеститора Община Никола Козлево е предприела промяна на ОУП съобразно параметрите на настоящото инвестиционно предложение. В рамките на тази процедура е постановено решение на РИОСВ-Шумен № ШУ-28-ЕО/2022, с което е прието „да не се извършва екологична оценка за изготвяне на проект за частично изменение на ОУП на Община Никола Козлево при прилагането на която няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.“. Решението е приложено в *Приложение 9*.

В рамките на развитието на проекта ще бъдат проведени процедури по ЗУТ за одобряване на ПУП-ПЗ за изграждане на вятърните генератори и подстанцията, както и ПУП-ПП за изграждане на кабелните трасета и за подобряване товароносимостта на полските пътища. Компетентен орган по тези процедури ще бъде Министъра на регионалното развитие и благоустройството предвид факта, че проектът засяга територията на три области.

Предназначението на терените за изграждане на фундаментите на вятърните генератори и площадките за кранове и подстанцията ще бъдат променени от „селскостопанска дейност“ в „за производство на ел. енергия“ при спазване процедурите предвидени в ЗОЗЗ. Компетентен орган по тези процедури ще бъде МЗХ.

Присъединяването на проекта към преносната мрежа ще се проведе при прилагане процедурите на ЗЕ и свързаните с него подзаконовни нормативни актове. Компетентен орган по тази процедура е ЕСО.

Инвестиционното предложение ще допринесе за изпълнението на целите на България за повишаване на дела на енергията от възобновяеми енергийни източници определени в „Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България 2021-2030г.“ на Министерството на енергетиката и стратегиите за енергийно развитие на страната.

ИП е съобразено с целите и политиката Европейския съюз за увеличаване на дела на ВЕИ в енергийния микс, декарбонизация и неутралност по отношение на климата, които са изразени в Европейския Зелен Пакт (European Green Deal), директива COM(2021) 557 за насърчаване енергията от ВЕИ и регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент относно управлението на действията в областта на климата.



#### 4. Местоположение:

ИП се разполага в отделни имоти в землището на с. Пет могили и с. Векилски, общ. Никола Козлево, област Шумен, с. Зърнево, общ. Тервел, област Добрич и с. Радан войвода, общ. Вълчи Дол област Варна, в следните поземлени имоти:

Съоръжение	Идентификатор имот	Землище	Община	Област	Площ имот (дка)	Категория земя	Площ за промяна предназначение (м <sup>2</sup> )	Брой ВГ подстанция
WTG 1	56071.20.16	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	20,006	2	5000	1
WTG 2	56071.26.15	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	12,002	2	5006	1
WTG 3	56071.19.46	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	15,053	2	4273,1	1
WTG 4	56071.29.29	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	15,002	2	4220	1
WTG 5	56071.24.1	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	20,002	2	4280	1
WTG 6	56071.26.38	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	10,669	2	4141,6	1
WTG 7	10330.10.79	с.Векилски	Никола Козлево	Шумен	5,076	2	5076	1
WTG 8	56071.16.13	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	10,001	2	4264	1
WTG 9	56071.29.6	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	6	2	6000	1
WTG 10	56071.31.44	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	11,457	2	3816,3	1
WTG 11	56071.39.49	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	10,001	2	4052	1
	56071.39.50				7,503	2		
WTG 12	56071.38.35	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	9,499	2	4240	1
WTG 13	31396.22.17	с.Зърнево	Тервел	Добрич	36,008	2	4240	1
WTG 14	56071.16.26	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	13,003	2	4312	1
WTG 15	56071.31.5	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	10,603	2	4280	1
WTG 16	56071.15.51	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	14,769	3	3927,4	1
WTG 17	56071.15.48	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	7,749	2	4280	1
WTG 18	56071.32.42	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	8,06	2	3551	1
WTG 19	56071.33.8	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	12,002	2	4280	1
WTG 20	56071.51.3	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	21,804	3	4413	1
WTG 21	56071.52.7	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	15,601	3	4935	1
WTG 22	56071.54.23	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	13,001	3	4280	1
WTG 23	56071.13.38	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	4,25	3	4257	1
	56071.13.39				4,25	3		
WTG 24	10330.19.59	с.Векилски	Никола Козлево	Шумен	7,527	2	4296	1
WTG 25	56071.70.10	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	11,018	2	4367	1
WTG 26	56071.69.6	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	14,003	3	4280	1
WTG 27	10330.11.93	с.Векилски	Никола Козлево	Шумен	3,5	3	3500	1
WTG 28	56071.21.7	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	20,002	2	4540	1
Substation	56071.25.8	с.Пет могили	Никола Козлево	Шумен	17,502	2	17502	подстанция

Допълнителни данни за площта на поземлените имоти, категорията на земята, използваната за ИП площ, географските координати на ветрогенераторите и разстоянието до най-близките населените места, представляващи обекти на здравна защита, са отразени в **Приложение 3** към уведомлението.

Всеки един вятърен генератор е разположен на отстояние по-голямо от 500 м от най-близкото населено място, с което са изпълнени нормативните изисквания на чл. 141, ал. (1) от **НАРЕДБА № 14 от 15 юни 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия.**

За реализиране на ИП във всеки един имот се предвижда изграждането на един вятърен генератор, като четири от поземлените имоти, предмет на ИП, в последствие ще бъдат два по два обединени за постигане на необходимите параметри за изграждане на два от вятърните генератори. Целият имот ПИ 56071.25.8 е предвиден за изграждане на подстанцията и сторидж система – система за съхранение на енергията с батерии.

Имотите предвидени за изграждането на вятърния парк понастоящем са земеделски земи, неполивни ниви 2-ра и 3-та категория с обща площ 386.923 дка, като за реализацията на ИП се предвижда от тези имоти да бъдат отделени по-малки имоти, чието предназначение ще бъде променено „за електроенергийно производство“.

Използваната за проекта площ ще бъде около 139.609 дка, като площта на всеки новообразуван имот, с променено предназначение, ще бъде не повече от 5000 м<sup>2</sup>. За строителството на фундамента на всеки ВГ ще бъдат използвани около 1600 м<sup>2</sup>, а останалата част от площта на имота се предвижда за изграждане на монтажна площадка и път за достъп.

Поради това, че за всеки ВГ проекцията на диаметър на ротора излиза извън границите на имота, в който ще бъде изграден ВГ, ще бъдат учредени сервитутни права за същия съгласно нормативните изисквания.

Въздушната площ, която се заема при въртенето на ротора на един вятърен генератор е 22 698 м<sup>2</sup>.

Дружеството инвеститор „ВП Никола Козлево“ ЕООД е сключило предварителни договори за учредяване на право на строеж, право на ползване и сервитути с „Деско Комерс - Славов“ ЕООД, Иван Кирилов Иванов, Нено Няголов и Даниела Няголова, Осман Юсмен и Севинч Юсмен, Юксел Юсмен и Айсел Юсмен. Предварителните договори за учредяване на право на строеж, право на ползване и сервитути в полза на „ВП Никола Козлево“ ЕООД за всички имоти предвидени за изграждане на ВГ и за подстанцията са приложени в **Приложение 2**.

Очаква се по време на строителството да бъдат използвани и засегнати допълнителни площи земи (до 40 декара), които ще бъдат възстановени в първоначалния им вид в края на строителния период. По време на експлоатацията на ветроенергийния парк, не се предвижда използването на допълнителни площи земи.

Засегнатата площ при реализация на ИП е до 327 дка, от които:

- в поземлените имоти с променено предназначение за ветрогенератори, монтажни площадки, подстанцията и сторидж системата - около 140 дка;
- извън поземлените имоти – подобрени селскостопански пътища - около 145 дка (**Приложение 5**);
- за кабелни трасета извън ПИ, до подстанцията - временно ще бъдат засегнати и после възстановени – около 42 дка, от които по-голямата част ще бъдат в рамките на селскостопанските пътища (**Приложение 4**).

Ветропаркът не попада в границите на защитени територии по смисъла на *Закона за защитените територии*.

Територията, предмет на инвестиционни намерения, не попада в обхвата на защитени зони от мрежата НАТУРА 2000, определени съгласно изискванията на *Директива 79/409/ЕЕС за опазване на дивите птици* и *Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и дивата фауна и флора*.

В близост до ветрогенераторния парк няма водни течения, езера, блата. Съседните територии са заети от обработваеми земи с интензивно зърнопроизводство. Липсват степни

местообитания и пасища. Не се засягат дерета, долове, оврази, падини и др., които се третираат като „водни обекти“ по смисъла на *Закона за водите*, поради което не се налага издаване на разрешителни за ползване на воден обект.

Ветропаркът не засяга обекти на културно-историческото наследство и археологически резервати.

При разполагане на ветрогенераторите са съблюдавани изискванията за отстояния:

- до населени места: > 500 m;
- до горски масиви: >35 m;
- до защитени гори: >200 m;
- до течащи водни източници: >100 m;
- до национални магистрали и международни пътища: >100 m;
- до газопроводи : >30 m от двете страни на газопровода;

Изискванията към разстоянията между вятърните генератори са регламентирани в чл. 141а на *Наредба № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия* както следва:

- по посока на преобладаващия вятър  $L1 = \text{от } 5 \text{ до } 7 \text{ пъти } D$  ( $D$  - дължината на диаметъра на ротора на турбините) -  $850 \div 1190$  m;
- по посока, перпендикулярна на посоката на преобладаващия вятър  $L2 = \text{от } 3 \text{ до } 5 \text{ пъти } D$  -  $510 \div 850$  m.

Отстоянията до най-близките населени места за всеки един вятърен генератор са дадени в **Приложение №3**. Всеки един вятърен генератор е разположен на отстояние по-голямо от 500 m от най-близкото населено място, с което са изпълнени нормативните изисквания на чл. 141, ал. (1) от *НАРЕДБА № 14 от 15 юни 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия*.

## **5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:**

**По време на строителството** за изпълнение на фундаментите ще се използват:

- бетон С30/37 и подложен бетон С12/15;
- армировъчна стомана В500;
- кофраж.

Както е известно, за производството на бетон се използват пясък, чакъл, цимент, добавки и вода.

За изграждане на ел. подстанцията ще се използва бетон, гипс, тухли, дървен материал, армировъчна стомана, сандвич-панели и др.

За направа на пътните връзки, монтажните площадки и вътрешните настилки ще се използва трошен камък.

Самите генератори са от сглобяема метално-полимерна конструкция, внос от чужбина.

За направа на електропреносната мрежа ще се използват електрически кабели – ел.кабели В.Н. и СрН, пясък за подложка, защитни бетонни плочи, маркировка от жълта сигнална PVC лента, ограничено количество PVC-тръби за изтегляне на кабелите през бетонови фундаменти.

През строителния период ще се изразходва предимно дизелово гориво.

**По време на експлоатацията** практически не се потребяват природни ресурси (горива, вода, дървен материал и пр.) с изключение на силата на вятъра. За поддръжка на генераторите и ел. подстанцията ще се използват трансформаторни масла и охладителна течност. За поддръжка на пътните връзки и работните площадки ще е необходим трошен камък и ограничени количества битум. На обекта няма да има постоянно работещи хора.

Евентуално ще се налагат при необходимост ремонтни дейности с подмяна на части и детайли от инсталациите.

Не се предвижда водоползване и водовземане за питейни, промишлени и други нужди. Не се предвижда водоснабдяване от съществуващата ВиК-мрежа.

Спецификата на инвестиционното предложение предполага по време на експлоатацията използване един природен ресурс – вятъра. Една от най-съществените особености на инвестиционното предложение за изграждане на ветрогенератори е получаването на електроенергия от възобновяем източник. За тези източници е характерно, че използването им не води до изчерпване на естествените ресурси на земята - въглища, нефт и други минерални горива, и не предизвиква натрупването на опасни отпадъци, както при атомните (АЕЦ) и топло (ТЕЦ) електроцентрали. В такъв смисъл реализирането на инвестиционното предложение отговаря на енергийната стратегия на Република България и е свързано пряко с намаляване на вредните емисии в атмосферата.

Извършен е ветрови одит в района на ИП. Налице са данни за посоката и скоростта на вятъра, атмосферната влажност, температурата на въздуха, атмосферното налягане. Определени са средната скорост на вятъра, ветроенергийния поток, розата на вятъра, вертикалното и ъгловото разпределение на скоростта на вятъра и ветровата енергия, интензивността на турбуленцията. Информацията е обработена, за да се получат плътност на ветровия поток, роза на вятъра, турбуленции и турбулентни потоци, промяна на скоростта във височина, енергийна ефективност на вятъра и региона като цяло, калкулация на производителността на различни видове генератори и др.

Получените резултати показват, че районът е подходящо място за инсталиране на вятърни генератори, с които се извършва природосъобразно производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници.

#### **6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:**

Инвестиционното предложение не е свързано с водоползване и ползване на водни обекти. Не се предвижда водоснабдяване на отделните имоти.

След направен оглед е установено, че имотите не попадат в СОЗ I на водоизточници, а в пояси II и III не се предвиждат забранени или ограничени съгласно *Наредба № 3 от 16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди (обн., ДВ, бр. 88 от 27.10.2000 г.)* дейности.

В близост до ветрогенераторния парк няма водни течения, езера, блата. Съседните територии са заети преобладаващо от обработваеми земи с интензивно зърнопроизводство. В имотите, предназначени за монтаж на вятърните генератори, липсват степни местообитания и пасища. Не се засягат дерета, долове, оврази, падини и др., които се третираат като „водни обекти” по смисъла на *Закона за водите*, поради което не се налага издаване на разрешително за ползване на воден обект.

#### **7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:**

**По време на строителството** се очаква да бъдат формирани неорганизираните емисии, свързани с отделянето на нетоксичен прах и отработени газове от строителната механизация и тежкотоварните транспортни средства. Въздушната среда в района на площадката ще бъде подложена на следните въздействия:

- Отделяне на прахови частици от строителната механизация при процесите на вертикална планировка, фундаране и изграждане на ветрогенераторите и съпътстваща инфраструктура (изкопи, насипи, валиране, подравняване и др.);
- Отделяне на прахови частици при движението на тежкотоварните транспортни средства по трасета без трайна настилка на територията на площадката;
- Прахоунос при временно складиране на земни маси на открито;
- Отделяне на отработените газове от строителната механизация и тежкотоварните автомобили.

Праховите емисии са представени от общ прах и ФПЧ<sub>10</sub>. Интензитетът на формиране зависи от естеството на извършваните строителни дейности и използваната за това механизация.

Придвижването на тежкотоварната и строителна механизация на територията на площадката също така допринася за изменение на качеството на атмосферния въздух. Отделяните от двигателите вредни вещества в състава на отработените газове допълват общото натоварване на приземния атмосферен слой в обхвата на разглежданата територия и прилежащите контактни зони.

При работата на ДВГ с дизелово гориво се отделят замърсители от I, II и III група:

- Група I – азотни оксиди, неметанови летливи органични съединения, метан, въглероден оксид, амоняк, двуазотен оксид и фини прахови частици;
- Група II – тежки метали;
- Група III – устойчиви органични замърсители.

Интензивността на емитирането им в околната среда зависи от типа на използваната техника, натовареност и продължителност на експлоатацията. Касае се до ограничени емисии в рамките на работните площадки, които са отдалечени на повече от 500 м. от населени места.

**Експлоатационният период** не е съпроводен с емитиране на замърсители в атмосферата. Основната цел на инвестиционното намерение е свързана с използване на възобновяем енергиен източник - вятър, като по този начин се ограничава прилагането на конвенционалните методи и технологии за производство и генерация на енергия, емитиращи техногенни замърсители във въздушната среда – горивни процеси, термично окисление на горива и т.н.

## **8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:**

През **строителния период** ще се образуват основно изкопани земни маси от:

- изкопи за основите на фундаментите, от които част ще се използват за обратна засипка;
- изкопи за кранови (монтажни) площадки;
- изкопи за траншеи с различна ширина и дълбочина 1,3 m за подземно полагане на ел. кабелите на ветропарка, от които по-голямата част се използва за обратна засипка;
- изкоп за пътища вътре в имотите;
- изкоп за пътища извън имотите (за направа на нова пътна трошено-каменна настилка в зоната на съществуващи селскостопански пътища).

Хумусният пласт ще се съхранява в съответствие с нормативните изисквания (*Наредба № 26/ 1996 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт /ДВ 89/ 1996 г., 30/2002/*).

През строителния период ще се формират и ограничено количество смесени битови отпадъци от работещите на обекта около 40 души. Прогнозното им количество е около 2500 кг. Тези отпадъци ще се извозят от строителната фирма на регионално депо за ТБО.

**Табл. 8-1. Генерирани през строителния период отпадъци**

Код	Вид на отпадъка
<b>17 05</b>	<b>Почва, камъни и изкопани земни маси</b>
17 05 04	Почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
17 05 06	изкопани земни маси, различни от упоменатите в 17 05 05
<b>17 09</b>	<b>Други отпадъци от строителство и събаряне</b>
17 09 04	смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03
<b>17 04</b>	<b>Метали (вкл. техните сплави)</b>
17 04 05	желязо и стомана – не повече от 0,2 тона
17 04 11	кабели, различни от упоменатите в 17 04 10 – не повече от 0,2 тона
<b>20 03</b>	<b>Други битови отпадъци</b>
20 03 01	смесени битови отпадъци от строителния персонал – 1,5 т
<b>15 01</b>	<b>Опаковки (вкл. разделно събирани отпадъчни опаковки от бита)</b>
<b>15 01 06</b>	смесени опаковки от оборудването

Отпадъците, които са пригодни за рециклиране – метали, опаковки, ще се събират разделно и ще се предадат в пунктовете на събиращите ги фирми, работещи в общините.

По време на **експлоатацията** ще се генерират ограничени количества от следните отпадъци от техническото обслужване на генераторите.

**Табл. 8-2. Генерирани през експлоатационния период отпадъци**

Код	Вид на отпадъка
<b>13 01</b>	<b>Отпадъчни хидравлични масла</b>
13 01 11*	синтетични хидравлични масла – около 0,5 т/год за един генератор
<b>13 02</b>	<b>Отработени моторни, смазочни и масла за зъбни предавки</b>
<b>13 02 06*</b>	синтетични моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки; количество – около 0,5 т/годишно за един генератор
<b>13 03</b>	<b>Отработени изолационно и топлопредаващи масла</b>
<b>16 02</b>	<b>Отпадъци от електрическо и електронно оборудване</b>
16 06 01*	оловни акумулаторни батерии – 1 бр/3 години
<b>20 01 35*</b>	излязло от употреба електрическо и електронно оборудване, различно от упоменатото в 20 01 21 и 20 01 23, съдържащо опасни компоненти (този код може да бъде сменен по установения ред с код 20 01 36)
<b>15 02</b>	<b>Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла</b>
15 02 02*	абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества – генерират се при почистване на ветрогенераторите (този код може да бъде сменен по установения ред с код 15 02 03)

За оператора на ВГ дейността, свързана с тези отпадъци, ще бъде временно съхранение - **ВрС**. За да ги предава за по-нататъшно третиране той трябва да получи разрешителен документ за тази дейност по чл. 37 на ЗУО. На площадката на ветрогенераторите няма да се прилагат каквито и да било начини за обезвреждане на отпадъците на място.

Изброените отпадъци се образуват след анализ на резултатите от провежданите два пъти в годината технически обслужвания. Техническото състояние е в непосредствена зависимост от броя на работните часове, натовареността на генераторите, метеорологичните условия и др. при анализа се извършват различни проверки - например за маслата се извършват химични анализи за определяне на вискозитет, окисляемост, визуален – цвят, мирис, за да се констатира тяхното съответствие. По тази причина посочените по-горе количества са доста условни.

Съгласно приетата практика, техническо обслужване на ветрогенераторите се осъществява от фирмата-производител или оторизирана от нея друга фирма, която би трябвало да има разрешително, респ. – договор с лицензирана фирма, по чл. 37 на ЗУО за третиране на такива отпадъци. Почистването и поддръжката на турбината с почистващи препарати и химикали и евентуалното обезмасляване, също ще се осъществява от фирмата-производител.

Смесени битови отпадъци няма да се генерират защото няма да има постоянен работен персонал.

В етапа на закриване ще се формират следните видове отпадъци:

**Табл. 8-3. Генерирани отпадъци при закриване на ветропарка**

<b>Код</b>	<b>Вид на отпадъка</b>
<b>17 01</b>	<b>Бетон, тухли, керемиди, плочки, порцеланови и керамични изделия</b>
17 01 01	Бетон
<b>17 04</b>	<b>Метали (вкл. техните сплави)</b>
17 04 01	Мед, бронз, месинг
17 04 05	Желязо, стомана
17 04 11	Кабели, различни от упоменатите в 17 04 10
<b>17 05</b>	<b>Почва, камъни и изкопани земни маси</b>
17 05 04	Почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
17 05 06	изкопани земни маси, различни от упоменатите в 17 05 05
<b>17 09</b>	<b>Други отпадъци от строителство и събаряне</b>
17 09 04	смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03
<b>13 03</b>	<b>Отработени изолационно и топлопредаващи масла</b>
<b>16 02</b>	<b>Отпадъци от електрическо и електронно оборудване</b>
<b>15 02</b>	<b>Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла</b>

При закриване на дейността или подмяна на вятърния генератор той се разглобява, без да бъдат отделяни течностите, маслата, частите от оборудването. Според сегашната практика свалените генератори или се продават, или се връщат на фирмата-производител за ремонт и обновяване.

Най-голямо е количеството бетон. Той ще бъде рециклиран. Ако се наложи износените метални части от ветрогенератора ще бъдат нарязани и предадени на фирми, изкупуващи скрап.

#### **9. Отпадъчни води:**

Във водите няма да се отделят емисии нито през строителния, нито през експлоатационния период. На обекта не се формират битови и производствени води с изключение на ел. подстанцията, която при нужда ще бъде оборудвана с черпателна водоплътна яма. През строителния период на обекта ще има химически тоалетни.

Съгласно публикувания списък в съответствие с изискванията на чл. 12, ал.1 на *Наредба №6/2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти /ДВ 97/2000 г., 24/2004/,* районът на инвестиционното предложение е обявен за “чувствителна зона” – Заповед № РД-970/28.07.2003 на МОСВ. **ИП не е свързано със заустване на отпадъчни води във водни обекти.**

**10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични:**

ИП не предвижда ползване на опасни вещества в количества, попадащи в обхвата на чл. 99б от ЗООС и *Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях.*

**I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.**

**Моля на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 от ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.**

#### **II. Друга информация (не е задължително за попълване)**

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

- ИП има екологична насоченост и е изключително актуално в контекста на разразилата се енергийна криза следствие войната в Украйна;
- Опитът от експлоатацията на вече изградени ветропаркове показва, че негативните въздействия от тях са пренебрежимо малки по всички компоненти и фактори на околната среда;
- Продължителността на екопроцедурите у нас е твърде голяма и пречатства инвестиционния процес особено когато последният е свързан с банкови кредити и взаимоотношения с чужди фирми.



## **Прилагам:**

**1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС**

Приложение №1 - обяви за информиране на засегнатото население: (1) обява, поставена на интернет страница „Лонг Ман Холдинг“ АД, едноличен собственик на възложителя „ВП Никола Козлево“ ЕООД; (2) обява във вестник „Глас“, гр. Добрич, (3) обява във вестник „Позвънете“, гр. Варна; (4) обява в онлайн вестник Shum.bg, гр. Шумен.

**2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение**

Приложение №2 - Предварителни договори за учредяване на право на строеж, ползване и сервитутни права.

### **3. Други документи по преценка на уведомявателя:**

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение:

Приложение №3 - Характеристика на поземлените имоти, предвидени за разполагане на вятърните генератори и подстанцията;

Приложение №7 - Писмо от ЕСО ЕОС-2218#1/24.03.2022г.,

Приложение №8 - Предварителна оценка на възможностите за присъединяване на ВяЦ „Пет Могили“;

Приложение №9 - Решение на РИОСВ-Шумен ШУ-28-ЕО-2022 за преценяване на необходимостта за екологична оценка;

3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб:

Приложение №4 - Карта на ветрогенераторите и кабелната мрежа;

Приложение №5 - Карта на ветрогенераторите и пътищата за достъп;

Приложение №6 - Обща карта на вятърен парк „Пет Могили“

### **4. Електронен носител – 1 бр.**

5.[X] Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

6.[X] Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

7.[X] Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 14.10.2022г.

Уведомятел: .....  
(подпис)