

ДО
Г-Н АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

ДОКЛАД

от

**дирекции “Регулиране и Контрол – Електроенергетика и Топлоенергетика”,
“Правна” и “Икономически анализи и регулаторен одит”**

Относно: преписка образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9/10.02.2012 г., подадено от “ЕВН-КАВАРНА” ЕООД за издаване на лицензия за дейността “производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Преписка № 9 от 2012 г. е образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9/10.02.2012 г., подадено от “ЕВН-КАВАРНА” ЕООД за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект, на основание чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

На основание чл. 37, ал. 4, т. 3 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация с Ваша заповед № З-Е-32/17.02.2012 г., е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

След преглед от формална страна на заявлението с приложенията към него бе установено, че е необходимо заявителят да представи допълнителни данни и документи, за което му беше изпратено писмено съобщение с изх. № Е-ЗЛР-Л-9/23.02.2012 г.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-9/05.03.2012 г. и № Е-ЗЛР-Л-9/27.03.2012 г. дружеството е представило допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензия по чл. 40 от ЗЕ, във връзка с чл. 19 от Наредбата.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

Правни аспекти

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността “производство на електрическа енергия”, комисията, по силата на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, следва да установи дали заявителят е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон, както и дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

1. По отношение на изискването за правно организационната форма на заявителя:

“ЕВН-КАВАРНА” ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, видно от представеното от заявителя Удостоверение с изх. № 20111215104605/15.12.2011 г., издадено от Агенцията по вписванията при

Министерството на правосъдието. При направена служебна справка в Търговския регистър по партидата на "ЕВН-КАВАРНА" ЕООД, ЕИК: 200335716, се установява, че към 19.04.2012г. са вписани следните обстоятелства: "ЕВН-КАВАРНА" е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище и адрес на управление: България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен”, ул. "Христо Г. Данов" No 37.

Предвид гореизложеното, заявителят отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Съгласно представеното от заявителя удостоверение от Агенцията по вписванията и направената справка в Търговския регистър, дружеството е със следния предмет на дейност: строителство на енергийни съоръжения, електроцентрали; търговия с електричество; предоставяне на инженерни услуги за разработване, планиране, строителство и експлоатация на енергийни съоръжения и електроцентрали; произвеждане и продажба на електрическа енергия; консултиране и участие в други дружества от същия бранш, поемане на управлението в такива дружества, както и всички доставки и услуги свързани с това.

3. Капиталът на дружеството е в размер на 70000000 (седемдесет милиона) лева, изцяло внесен, разделен на 500 (петстотин) дружествени дяла, всеки от които с номинална стойност 140 000 (сто и четиридесет) лева. Всички дялове са собственост на Едноличния собственик на капитала "ЕВН НАТУРКРАФТ ЕРЗОЙГУНГСГЕЗЕЛШАФТ М.Б.Х", регистрирано по фирмено дело № FN 139569z на Търговски съд – Виенер Нойщат, със седалище и адрес на управление: 2344 Maria Enцерсдорф, Австрия .

"ЕВН-КАВАРНА" ЕООД се представлява и управлява от Калина Трифонова Трифонова и Вернер Касагранде, в качеството им на управители на дружеството.

4. Видно от представените декларации от Калина Трифонова Трифонова и Вернер Касагранде, в качеството им на управители на "ЕВН-КАВАРНА" ЕООД , се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за производство на електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензия няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 - 3 от ЗЕ.

5. Видно от представените декларации от Калина Трифонова Трифонова и Вернер Касагранде, в качеството им на управители на "ЕВН-КАВАРНА" ЕООД се установи, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Следователно издаването на лицензия няма да е в противоречие с чл. 13, ал. 2, т. 3, букви „а” и „б” от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

5. Вещни права

Съгласно чл. 40, ал. 2 от ЗЕ в хипотезата на издаване на лицензия преди да е изграден енергийният обект, с който ще се осъществява лицензионната дейност, изискването заявителят да има вещни права върху този енергиен обект трябва да е налице към момента на започване на лицензионната дейност. Съгласно чл. 22, ал. 1 от Наредбата, при въвеждане в търговска експлоатация на енергийния обект, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията документи, сред които и такива, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта, с който ще се осъществява лицензионната дейност.

В подаденото от "ЕВН-КАВАРНА" ЕООД заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9/10.02.2012 г. и приложените към него документи, е представено описание на

територията на ветроенергийния парк, за който се иска лицензия за производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект, а именно предвижда се изграждане на енергиен обект „Ветроенергиен парк - Каварна” с обща проектна мощност 40 MW, обхващащ землища от Община Каварна и землища от с. Българево.

За наличието на вещни права върху поземлените имоти, влизаци в обхвата на ветроенергийния парк, е представено копие от нотариален акт № 149, том I, рег. № 1311, дело № 131 от 2009 г., за продажба на недвижим имот, ветрогенератори и право на строеж.

6. Строителството на ветрогенераторният парк „Каварна” ще се извърши на поетапно, като дружеството с писмо к.№Е-ЗЛР-Л-9/27.03.2012г. е представило график на строително монтажните работи.

7. “ЕВН-Каварна” ЕООД е поискало срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия” от ветроенергийния парк „Каварна” да бъде 35 (тридесет и пет) години.

Изложените мотиви към предложението са следните: “ЕВН-Каварна” ЕООД е придобило вещните права на недвижимите имоти, върху които ще се изгради вятърния парк за неограничено време. Всички съоръжения ще са ново поколение. Технологичният процес ще бъде изцяло автоматизиран, като са въведени всички алгоритми за мониторинг, управление, защита и анализ на режимите на работа на съоръженията, което значително удължава експлоатационния живот на ветрогенераторите, подстанцията и другите съоръжения.

Технически аспекти

1. Кратко описание на енергийния обект.

“ЕВН-Каварна” ЕООД е представило инвестиционен проект за изграждане на вятърен парк с обща инсталирана мощност от 40 MW, 20 броя ветрогенератори с единична мощност 2 MW, находящ се в землищата на община Каварна и с. Българево.

Изготвените енергийни параметри на проекта са резултат от проучване и оценка на ветровия потенциал, извършен въз основа на топографски и метеорологични данни, коригирани до дългосрочна средна стойност от 9 години (05/1997 г. – 04/2006 г.), представени в доклад DEWI-W WP08-065.01, изготвен от немския институт по вятърна енергетика ДЕВИ ООД, Вилхелмсхаузен.

Въз основа на входните данни от предпроектното проучване на инвестиционния проект, като средна скорост на вятъра – xxx m/s, преобладаваща посока на вятъра – север, изток и други са определени броя и местата на ветрогенераторите.

Ветрогенераторите се предвижда да бъдат тип Vestas V90/2MW, със следните характеристики:

- номинална мощност 2 MW;
- диаметър на ротора на вятърна турбина – 90 м;
- височина на главината – 80 м;
- брой на перките – 3.

Управлението на ветрогенераторите е напълно автоматично и се извършва от контролер (Vestas Multi Processor) със следните функции:

- синхронизация с мрежата преди включване за ограничаване на тока на включване;
- ток на включване, по-малък от номиналния;
- автоматична ориентация по посока на вятъра;
- мониторинг на външната мрежа и на работата на турбината;
- спиране на турбината при повреда.

Произведената енергия ще преминава през повишаващ трансформатор 0,69/20 kV, разположен в гондолата на ветрогенераторите. Разпределителната уредба за връзка с външната мрежа 20 kV е разположена в долната секция на кулата.

При конфигурацията на кабелната мрежа и техническото свързване на ветрогенераторите са предвидени възможности за резервиране и оптимално групиране на генераторите за осигуряване на възможности за ремонти и отстраняване на повреди, с цел извеждане от работа на минимален брой генератори за минимално време.

Ветрогенераторите са обособени в три групи. Всяка група е присъединена към п/ст „ЕВН Каварна”, с отделна кабелна линия 20 kV, като се образуват три клона:

- клон 1 – ветрогенератори Н1, Н2, Н3, Н4, Е5, Е4, Е3, Е2, Е1;
- клон 2 – ветрогенератори Н5, М2, В1, В2, В4;
- клон 3 – ветрогенератори М1, У1, S2, S1, D2, D3.

Годишното електропроизводство от вятърната електроцентрала при разполагане на общо 20 броя ветрогенератора, с обща инсталирана мощност от 40 MW, се очаква да възлезе на xxx MWh.

Строителството на „Ветроенергиен парк-Каварна” ще се извърши на три етапа, съгласно представения график за срока на строителство, както следва:

- I етап – въвеждане в експлоатация на ветрогенератори с инсталирана мощност 16 MW след изграждане на временен кабелен електропровод 110 kV между подстанцията на заявителя и подстанция „Каварна” 110/20 kV, собственост на „НЕК” ЕАД – срок 30.04.2012 г.;

- II етап - въвеждане в експлоатация на ветрогенератори с инсталирана мощност 24 MW, като централата с обща инсталирана мощност 40 MW ще бъде присъединена към подстанция „Каварна” 110/20 kV след реконструкция на същата и изграждане на нов двоен електропровод 110 kV между възлова станция „Маяк” и подстанция „Добрич” – срок 01.10.2013 г.;

- III етап - въвеждане в експлоатация на ветрогенератори с инсталирана мощност 40 MW. При развитие на електропреносната мрежа в региона и при спазване условията на договор № ЕП-5/2011 г. за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната мрежа от страна на „НЕК” ЕАД, дружеството възнамерява да разшири проекта до максимално договорената мощност от 80 MW. Предвидения срок за третия етап е 31.12.2015 г.

Дружеството е представило Предварителен договор №ЕП-396/08.05.2008 г. за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната мрежа и Договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа №ЕП-5/2011 г. с „НЕК” ЕАД, като се предвижда да бъде построена подстанция 110/20 kV, собственост на заявителя, в съответствие с предписанията на „НЕК” ЕАД и спазване на нормативните изисквания. Подстанцията ще бъде изградена на територията на обекта на заявителя. Съгласно договора, необходимите условия включително и конкретните технически изисквания за присъединяване на вятърната централа, се определят от НЕК ЕАД, в съответствие с Наредба №6 (за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната мрежа и разпределителните електрически мрежи).

Съгласно Договорът за присъединяване, съоръженията ще се изградят поетапно както следва:

I етап на присъединяването – номинална мощност 16 MW, включващ проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните съоръжения:

- нова подстанция 110/20 kV – изграждането е задължение на производителя и е негова собственост;

- временно изводно поле 110 kV в ОРУ на подстанция „Каварна” 110/20 kV - оборудването на полето е задължение на заявителя и съоръженията остават негова собственост;

- временен кабелен електропровод 110 kV (собственост на заявителя) и оптичен кабел тип OPUG от подстанция „Каварна” 110/20 kV до подстанцията на заявителя.

II етап на присъединяването – номинална мощност 50 MW, включващ проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните съоръжения:

- ново изводно поле 110 kV в ОРУ на реконструираната подстанция „Каварна” 110/20 kV;

- кабелен електропровод 110 kV и оптичен кабел тип OPUG от реконструираната подстанция „Каварна” 110/20 kV до подстанцията на производителя, който ще се прехвърли в собственост на „НЕК” ЕАД;

- нов двоен електропровод 110 kV от възлова станция (ВС) „Маяк” до подстанция „Добрич”, като изграждането е задължение на „НЕК” ЕАД и е негова собственост.

III етап на присъединяването – номинална мощност 80 MW, включващ проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните съоръжения:

- нов двоен електропровод 110 kV от подстанция „Каварна” 110/20 kV до подстанция „Варна Север”/”Варна Запад”.

Сроковете, заложи в цитирания по-горе договор за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията са съответно за I етап - 01.12.2011 г., а за останалите етапи след изпълнение на задълженията на „НЕК” ЕАД.

Дружеството е изпълнило условието на параграф 6, ал.1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници по подадена информация от „НЕК” ЕАД с писмо с вх. №Е-13-01-54/07.11.2011г.

Дружеството е представило Решение по оценка на въздействието върху околната среда № 3-2(101) 2005 г. от МОСВ, Регионална инспекция по околната среда и водите – Варна. В цитираното решение е посочено, че се одобрява осъществяването на инвестиционното предложение „Изграждане на Ветроенергиен парк в имоти №№113027, 113028 и 046001 в землището на гр. Каварна и в имоти 409; 410; 408; 411; 504; 505; 508; 510; 512; 515; 517; 519; 168; 000089; 234; 258; 260; 240; 241; 246; 259, в землището на с. Българево, община Каварна”.

2. Данни за опита на заявителя относно извършване на дейността “производство на електрическа енергия”.

На основание чл. 19, ал. 4, т. 7 от Наредбата, дружеството е представило данни за опита на заявителя за осъществяването на подобни проекти.

Вятърният парк Каварна ще бъде изграден от „ЕВН Каварна” ЕООД, в което „ЕВН Натуркрафт ерцойгунгс унд фертайлунгс” ГмбХ има 100 % дял и е дъщерно дружество на ЕВН АГ. В рамките на групата ЕВН, ЕВН Натуркрафт отговаря за производството на електроенергия от възобновяеми енергийни източници с инсталирана мощност 226 MW. Притежава 7 вятърни парка в Австрия с обща инсталирана мощност 120 MW и годишно производство 240 GWh. ЕВН Натуркрафт непрекъснато разширява портфолиото си от вятърни, слънчеви и водни централи извън вътрешния си пазар, като фокусира развитието на проекти за възобновяема енергия на пазарите в Централна, Източна и Югоизточна Европа. Към момента дружеството е концесионер при изграждането на три водни електрически централи в Албания с максимална мощност 320 MW, разработило е ветроенергийни проекти с мощност 72 MW в Австрия и изгражда фотоволтаична централа „Latina Le Vergini” с мощност 12 MW в Италия.

Икономически аспекти

Изискванията за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 11, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 19, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, са свързани с доказване на

финансовите възможности на кандидата, включително одобряване на параметрите на разработения от дружеството на финансов модел.

I. Размер и начин на финансиране на инвестиционния проект.

Представеният бизнес план е за период от 5 години и включва прогнозни годишни финансови отчети за периода 2012-2017 г. Разработения финансов модел обхваща период от 20 г. (от 2012 г. до 2031 г.), като годината за издаване на лицензията е посочена като нулева.

Общата прогнозна стойност на инвестицията по изграждането на вятърна електроцентрала, според представеният финансов модел и бизнес план е в размер на xxx лева. Източниците на финансиране са в съотношение xxx% (xxx лв.) привлечен и xxx % (xxx лв.) собствен капитал. В заявлението за лицензиране, както и след допълнително изискана информация за доказване на наличния паричен ресурс необходим за обезпечаване изпълнението на проекта, са представени следните документи:

- Договор между ЕВН Проектманиджмънт ГМБХ-Австрия (кредитодател) и „ЕВН - КАВАРНА“ ЕООД (кредитополучател) от 03.01.2011 г. за кредит в размер на xxx евро, регистриран в БНБ под xxx от 03.02.2011 г. Реално ползваната сума от кредита ще се олихвява с годишна лихва от xxx% на всяко тримесечие. Инвестиционният кредит служи за дългосрочно рефинансиране (главница и лихви) на подписания на 13.04.2009 г. кредит между двете дружества за изграждане на ветроенергийния парк.

С писмо вх. № Е-ЗРЛ-Л-9 от 05.03.2012 г. са представени протоколи решения на собственика на капитала на „ЕВН Каварна“ ЕООД, както следва:

- Протокол от общото събрание на съдружниците (Енертраг балкан ЕООД-xxx% и ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгс унд Фертайлунгс Г.м.б.х-xxx%) от 30.12.2008 г., с който се увеличава капитала на дружеството от xxx лв. на xxx лв. чрез увеличаване на номиналната стойност на всеки един дял в капитала от xxx лв. на xxx лв.

- Протокол от общото събрание на съдружниците (Енертраг балкан ЕООД-xxx% и ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгс унд Фертайлунгс Г.м.б.х-xxx%) от 25.05.2009 г., с който се увеличава капитала на дружеството от xxx лв. на xxx лв. чрез увеличаване на номиналната стойност на всеки един дял в капитала от xxx лв. на xxx лв.

- Протокол от общото събрание на съдружниците (Енертраг балкан ЕООД-xxx% и ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгс унд Фертайлунгс Г.м.б.х-xxx%) от 27.11.2009 г., с който се увеличава капитала на дружеството от xxx лв. на xxx лв. чрез увеличаване на номиналната стойност на всеки един дял в капитала от xxx лв. на xxx лв. Увеличението на номиналната стойност на дяловете в капитала по горните протоколи се поема от съдружниците съразмерно на притежаваните от тях дялове.

На 22.10.2010 г. е сключен дружествен договор за продажба на дружествените дялове, с който Енертраг балкан ЕООД продава, а ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгс Г.м.б.Х придобива собствеността. Едноличния собственик на капитала взема решение за промяна на името на дружеството от „ЕВН-Енертраг Каварна“ ООД на „ЕВН Каварна“ ЕООД.

- Протокол за решения на едноличния собственик на капитала ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгсгезелшафт м.б. Х.(с предишно наименование ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгс унд Фертайлунгс Г.м.б.х) от 22.11.2010 г., с който се увеличава капитала на дружеството от xxx лв. на xxx лв. чрез увеличаване на номиналната стойност на всеки един дял в капитала от xxx лв. на xxx лв. Сумата от xxx лв. необходима за увеличение на капитала се внася изцяло от едноличния собственик ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгсгезелшафт м.б. Х.

Вписаният капитал в размер на xxx лв. е изплатен изцяло.

С писмо вх. № Е-ЗРЛ-Л-9 от 27.03.2012 г., в изпълнение на чл. 19, ал. 4, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило протокол за решение на управителите на „ЕВН -

КАВАРНА” ЕООД за използване на собствения капитал за финансиране изграждането на вятърната електроцентрала.

Видно от гореизложеното, дружеството „ЕВН - КАВАРНА” ЕООД е осигурило финансиране на инвестиционния проект.

II. Финансови резултати от дейността на „ЕВН - КАВАРНА” ЕООД

Към заявлението за лицензиране, дружеството е приложило одитирани годишни финансови отчети за 2008 г., 2009 г. и 2010 г. Видно от годишните финансови отчети за 2008 г. и 2009 г. дружеството реализира отрицателен финансов резултат загуба в размер както следва: 2008 г.-xxx лв. и за 2009 г.- xxx лв. Тези резултати се дължат на обстоятелството, че дружеството е все още в процес на изграждане на енергийния обект и няма реализирани приходи от продажби на електрическа енергия.

Съгласно годишния финансов отчет за 2010 г., ЕВН - КАВАРНА” ЕООД отчита печалба в размер на xxx лв., което се дължи основно на реинтегрирани обезценки на активи в процес на изграждане и от реинтегрирани провизии.

Записаният капитал на дружеството към 31.12.2010 г. е в размер на xxx лв. Общите активи към 31.12.2009 г. са на стойност xxx лв. и се увеличават на xxx лв. към 31.12.2010 г. Общите задължения на „ЕВН - КАВАРНА” ЕООД към 31.12.2010 г. са в размер на xxx лв., като основна част от тях представляват задължения по заеми от свързани лица, които са xxx лв.

С писмо вх. № Е-ЗРЛ-Л-9 от 05.03.2012 г. е представен предварителен годишен финансов отчет към 31.12.2011 г. от който е видно, че дружеството отчита загуба в размер на xxx лв.

„ЕВН - КАВАРНА” ЕООД е все още в процес на изграждане на вятърните съоръжения и присъединяването към енергийната система, поради което не са реализирани приходи от продажби на електрическа енергия.

III. Анализ на представения финансов модел

Дружеството е представило финансов модел за периода от 2012 г. до 2031 г, и е изготвен при следните параметри:

Общо инсталирана мощност в МВт	40
Стойност на инвестицията в хил. лв.	xxx
Стойност на инвестицията за 1 кВт инсталирана мощност	xxx

- Количеството електрическа енергия за продажба е xxx MWh и остава непроменено за целия период.

- Заложените цени на продаваната електрическа енергия за периода 2013-2024 г., са определените в решение № Ц – 18 от 20.06.2011 г. , а именно 191 лв/МВтч до 2 250 работни часа и 173,06 лв/МВтч над 2 250 часа. От 2025 г. до края на прогнозирания период, дружеството предвижда ръст в цената на продаваната електрическа енергия с xxx % годишно.

- Амортизационни разходи са определени при полезен живот на активите - 20 години и линеен метод на изчисляване на амортизация с 5% годишна амортизационна норма

- Оперативните разходи за периода след 2013 г. са индексирани годишно с инфлация от xxx %, а разходите за поддръжка с xxx %.

В представените прогнозни годишни отчети за доходите и паричния поток към бизнес плана е видно, че дружеството прогнозира нарастващи положителни парични

потоци, а печалбата през първата 2013 г. е в размер на xxx лв. и достига до xxx лв. през 2017 г.

Дружеството е направило оценка на ефективността на проекта на база на показателите нетна настояща стойност и вътрешна норма на възвръщаемост при размер на инвестицията xxx лева. Дисконтовият фактор с които са дисконтирани прогнозните парични потоци е xxx %.

Показателите за ефективност на проекта са както следва:

Нетна настояща стойност (NPV)	xxx лв.;
Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR)	xxx %;
Срок на откупуване на инвестицията	xxx години.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „ЕВН - КАВАРНА” ЕООД има финансови възможности за изпълнение на инвестиционните си намерения във връзка с изграждането на вятърната електроцентрала. След въвеждане на енергийния обект в експлоатация, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят необходимия паричен ресурс за обслужване на кредита и за извършване на всички плащания свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 3 от ЗЕ предлагаме Комисията да разгледа, приеме и насрочи открито заседание.