

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШЕНИЕ

№ Л- 290

от 02.02. 2009 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 02.02.2009 г., след преглед на приложените документи по преписка № 19/ 2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19/14.04.2008 г. на „НЕКО” АД за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект и събраните данни от проведеното на 27.01.2009 г. открито заседание по преписката и доклад с вх. № Е-ДК-20/ 16.01.2009 г., установи следното:

Преписка № 19 от 2008 г. е образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19/ 14.04.2008 г. на “НЕКО” АД 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).

“НЕКО” АД е юридическо лице (ЮЛ) по смисъла на чл. 40, ал. 6 (Нова - ДВ, бр. 74 от 2006 г., в сила от 01.01.2007 г.) от Закона за енергетиката (ЗЕ), а именно юридическо лице, регистрирано по законодателството на държава - членка на Европейския съюз. Това се доказва с представено удостоверение (заверен превод) от Дирекция „Акционерни дружества и търговия” на Атинска префектура, Източен сектор, Отдел В за актуалното състояние на АД с наименоване „Междубалканско акционерно дружество за търговия с електрическа енергия” с фирма „Neco S.A.”, фирмено дело №: 52513/01AT/B02/271 от 2002 година. Заявителят е регистриран като акционерно дружество със седалище и адрес на управление Република Гърция, град Атина, кв. Маруси, бул. „Кифисиас” № 209, данъчен номер: 999631399. Следователно заявителят отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ.

Заявителят е представил заверен превод на актуална публикация в „Държавен вестник” на Гърция за регистрацията на АД „Неко” и неговия управителен съвет, според която дружеството е с предмет на дейност: „1.) търговия на гръцкия пазар с електрическа енергия с български произход, която ще бъде транспортирана към гръцкия пазар или директно от българската преносна мрежа или с ползването на българската преносна мрежа и/ или на преносните мрежи на други балкански страни, свързани с Гърция.

Търговската дейност на дружеството на гръцкия пазар ще се извършва съгласно гръцкото законодателство.

2.) дружеството ще е ЮЛ, чрез което компанията „Национална електрическа компания ЕАД” и/ или което и да е нейно дъщерно дружество ще продава електрическа енергия на трети лица за внос на гръцкия пазар чрез преносните мрежи на електрическа енергия, описани в предишния параграф.

3.) търговия с електрическа енергия с български или друг произход към други балкански държави като Албания, Македония, Сърбия и България съгласно разпоредбите на действащото законодателство на тези страни.

4.) проектиране, доставка, строителство, разширение, преобразуване, поддръжка и функциониране на топлоелектрически централи в България.

5.) преобразуване и пускане в действие на вече съществуващи електроцентрали в България.

6.) всякаква търговска и индустриална дейност, която подпомага и съдейства за продажбата и пласирането на произвежданата или пренасяната от Дружеството енергия.

7.) участие в други дружества, вече съществуващи или бъдещи, независимо от дружествената им форма, с еднакъв, сходен или допълващ се предмет на дейност, както и сътрудничество с такива дружества под всякаква форма и начин, както и представителство на дружества и предприятия с еднакъв или пряко или косвено сходен предмет на дейност.

Капиталът на дружеството е в размер на шестдесет хиляди евро (60 000), разделен на шест хиляди (6000) поименни акции с номинална стойност 10 (десет) евро всяка. Той е внесен в брой както следва:

- първото дружество учредител „Национална електрическа компания” ЕАД внася сумата от тридесет хиляди евро (30 000);

- второто дружество учредител „Промитеас газ” АД внася сумата от петнадесет хиляди евро (15 000);

- третото дружество учредител „Дамко енерджи” АД внася сумата от петнадесет хиляди евро (15 000).

Дружеството се управлява от Управителен съвет в състав: Любомир Михайлов Велков (председател), Юлиан Георгиев Желязков (заместник председател), Димитриос Копелузос (изпълнителен директор) и Христос Копелузос (член).

В отношенията му с Държавната комисия за енергийно и водно регулиране Дружеството се представлява от г-н Владимир Георгиев Вълчев, живущ в България, с адрес: 1407 София, бул. „Джеймс Баучер” № 32, ЛК №: 161381102, издадена на 02.08.2000 г. от МВР – София, с данъчен № 4210236528.

Видно от нотариално заверените декларации, представени от пълномощника Владимир Вълчев, дружеството не е в производство по несъстоятелност, не притежава и не е подавало заявление за издаване на лицензия по ЗЕ, не му е отнемана лицензията за дейност по ЗЕ и не му е издаван отказ за издаване на такава.

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

Съгласно разпоредбата на чл. 40, ал. 2 от ЗЕ, в случай на издаване на лицензия преди да е изграден енергийния 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 дейността. Съгласно чл. 22, ал. 1 от (НЛДЕ), 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 „Неко” АД заявление е посочено, че изграждането на парковете от вятърни централи ще бъде извършено в района южно от Крумовград, в близост до границата с Гърция. Парковете ще се състоят от 36 броя вятърни генератори, разположени на 2.5 км южно от с. Черничево, вис. Таушан тепе и в района на вис. Тумбата. По данни на заявителя, собственик на земята в района, където се предвижда изграждането на обекта, е Държавната агенция по горите към Министерския съвет (ДАГМС).

Съгласно представения от “НЕКО” АД строителен график на инвестиционния проект се предвижда пускането в експлоатация на вятърните паркове да бъде през януари 2010 г.

“НЕКО” АД е поискало срокът на лицензията за производство на електрическа енергия от вятърните паркове да бъде 15 (петнадесет) години, с намерение за продължаване срока на лицензията

Направеното искане е обосновано с мотивите, че се приема средната продължителност на техническия живот и най-добра производителност на ветрогенераторите.

„НЕКО” АД е представило идеен инвестиционен проект, който предвижда изграждане общо на 36 броя ветрогенератори, с обща инсталирана мощност от 72 MW, разположени южно от гр. Крумовград в близост до границата с Гърция.

Дружеството е извършило оценка на ветровия потенциал чрез измерване на скоростта и направленията на вятъра на височина 30 м. от повърхността на земята по протежение на фронта на разполагане на вятърните генератори на надморска височина 843 м. Направен е извода, че районът на измерванията и районът разполагане на генераторите се влияят от един и същи поток на вятъра т. е. от една и съща система на атмосферна циркулация. Измервателната програма е осъществена след монтирането на измервателната станция на 14.07.2006 г. и работи до 16.01.2007 г. След което е развита 30-метрова система за измерване, която работи и в момента. От направения анализ на измерването е установено:

- средната годишна скорост на вятъра – xxx м/сек. на височина 31 м. от повърхността на земята;

- основното направление на вятъра е северно и североизточно с честота на проявление 40 % и енергиен принос 39 %, както и южно и югозападно с честота на проявление 32 % и енергиен принос 44 %;

- средното ниво на турбуленция е 9,2 %, 10,6 % и 11,7 % на височина съответно 31 м., 20 м. и 10 м.;

- дневното колебание на почасовата скорост на вятъра е в границите на 0,7 м/сек.

За реализация на инвестиционния проект ще се използват ветрови генератори, тип „ENERCON, E-70/2 MW със следните технически характеристики:

- номинална мощност - 2 MW;

- диаметър на ротора – 71 м.;

- височина на вала – 64 м.;

- брой на лопатките – 3 броя;

- скорост при стартиране – 2,0 м/сек.;

- скорост при номинална мощност – 12,5 м/сек.

При така избрания тип вятърни генератори ще бъде постигнато:

- пълно използване на ветровия потенциал и при по-ниски скорости на вятъра;

- по-малка степен на износване, съответно по-дълъг експлоатационен живот на съоръженията поради липса на редуктор на оборотите, респективно допълнително обслужване на зъбчати механизми;

- инсталиране на по-голяма електрическа мощност на ограничено пространство, поради не големия диаметър на ротора в сравнение с мощността му.

Съгласно инвестиционният проект ще бъде обособен :

- Вятърен парк № 1 разположен на 2,5 км южно от с. Черничево, гр. Крумовград, включващ 10 броя вятърни генератора на германската фирма ENERCON, тип E70, с единична мощност 2 MW, с общата инсталирана мощност от 20 MW. Предвижда се средното годишно производство от ветроенергийния парк да бъде в размер на 42 500 MWh, като се очаква да работи средно от около 2 126 часа годишно.

- Вятърен парк № 2 - разположен южно от гр. Крумовград, в района на вис.

Таушан тепе в Източните Родопи, включващ 13 броя вятърни генератора на германската фирма ENERCON, тип E70, с единична мощност 2 MW, с общата инсталирана мощност от 26 MW. Предвижда се средното годишно производство от ветроенергийния парк да бъде в размер на 51 012 MWh, като се очаква да работи средно от около 1 962 часа годишно.

В резултат на допълнително направени измервания на вятърния потенциал, е установено, че съществуват капацитивни възможности за изграждане на още един вятърен парк.

- Вятърен парк № 3 - разположен южно от гр. Крумовград в района на вис. Тумбата, включващ 13 броя вятърни генератора на фирма ENERCON, тип E70 с единична мощност 2 MW, с общата инсталирана мощност от 26 MW. Предвижда се средното годишно производство от ветроенергийния парк да бъде в размер на 49 300 MWh, като се очаква да работи средно от около 1 896 часа годишно.

Дружеството е представило график за поэтапното изграждане на енергийните съоръжения до януари на 2010 г. Присъединяването на енергийните паркове към

електроенергийната система се предвижда да бъде осъществено между периода 06.02.2009 г. – 27.11-2009 г.

„НЕКО” АД е смесено акционерно дружество с равни дялове по 50 % на учредителите си – българската „НЕК” ЕАД и „Копелузос Груп” (с участие на две АД от корпорацията с дялове по 25%).

За установяване на финансовите възможности на „НЕКО” АД за осъществяване на лицензионната дейност може да се вземе под внимание финансово-икономическото състояние на основния съдружник „НЕК” ЕАД. Въз основа на направен финансово-икономически анализ на база обща балансова структура, може да бъде направен изводът, че „НЕК” ЕАД е със стабилни финансови показатели за периода 2005 – 2007 г. Дружеството е в много добро финансово състояние и реализираните печалби през годините, са показател за ефективно управление.

Стойността на проекта е 43 028 260 лв., като чрез собствени средства ще бъдат осигурени 12 908 478 лв., а чрез привлечени – 30 119 782 лв. Съотношението между собствен капитал и привлечени средства е 30% собствен и 70% привлечен капитал. Предвижданият срок за финансиране е десет години, с гратисен период от две години, а вноските по кредита ще се правят на шестмесечия.

Финансовият модел е съставен за срок от 15 години и съдържа вижданията на заявителя, относно условията на финансирането на проекта и очакваните приходи и разходи на дружеството при осъществяване на лицензионната дейност. Приходите на „НЕКО” АД са формирани на база прогнозна средна годишна производителност от 42 500 МВтч и цена за 2008 г., одобрената с решение № Ц-015/31.03.2008 г. цена, по която вятърни централи с пълни ефективни годишни часове на работа до 2250 часа и с инсталирана мощност 800 кВт и повече, включително продават електрическа енергия на обществения доставчик и/или на обществените снабдителни в размер на 185,95лв./МВтч. Прогнозираната от дружеството продажна цена в края на 15 годишния период се очаква да бъде 297,73 лв./МВтч.

Дружеството е представило размера на експлоатационните разходи по години в съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 4, т. 11 от Наредбата за лицензиране на деностите в енергетиката.

Финансовите разходи са определени на база разработен погасителен план на инвестиционния кредит. В представения финансов модел първата година, през която дружеството ще получава приходи от продажби на електрическа енергия е 2010 г., или ефективната дейност на вятърния парк започва след пълното му изграждане.

Общият размер на приходите от продажби за целия период на проекта са 164 763 хил.лв. при средно годишно производство от 42 500 МВтч. За периода 2010 и 2011 г. годишния размер на приходите от продажби се увеличава с 6%, а след 2012 г. до края на периода с 2%.

Средногодишният размер на разходите се увеличава с 2% за целия период 2010 – 2024 г., като през първите три години на финансовия модел разходите са значително по-ниски, тъй като към експлоатационните разходи не са включени разходи за текущ ремонт. Общо за целия период на проекта експлоатационните разходи възлизат на 15 812 хил.лв. и съставляват 10% от приходите.

При така зададените параметри, очакваната нетна печалба за 2011 г. е в размер на 2 415 хил.лв. и постепенно се увеличава до 7 738 хил.лв. през 2024 г. Печалбата за целия период на финансовия модел възлиза на 85 593 хил.лв. Пълното погасяване на кредитните задължения е предвидено през 2017 г., като за оставащия период на финансовия модел, дейността ще се финансира изцяло със собствени средства.

От представеният прогнозен отчет за паричния поток е видно, че във всеки един момент акумулирания паричен поток преди данъци от реализирането на проекта е положителна величина, което показва, че дружеството ще разполага с необходимите средства през целия период на финансовия модел.

След извършения анализ и направените констатации за периода 2008-2024 г. комисията счита, че реализирането на инвестиционните проекти “ветроенергиен парк Черничево“, “ветроенергиен парк Таушан тепе“, “ветроенергиен парк Тумбата“ ще осигурят достатъчно висока доходност на дружеството, което е изходно условие за наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността производство на електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 20 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава, след приключване на финансовото осигуряване на проекта за изграждане на описания по-долу ветроенергиен парк, на „НЕКО“ АД, със седалище и адрес на управление Република Гърция, град Атина, кв. Маруси, бул. „Кифисиас“ № 209, данъчен номер: 999631399,

лицензия за извършване на дейността “производство на електрическа енергия”, за срок от 15 (петнадесет) години, считано от датата на решението на ДКЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект - 36 броя ветрогенератори с обща инсталирана мощност 72 MW, разположени южно от гр. Крумовград, в близост съответно до с. Черничево, в района на вис. Таушан тепе и в района на вис. Тумбата, които ще бъдат обособени в три отделни ветроенергийни парка, срок за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензия № Л- 290-01/ 02.02.2009 г. - приложение към това решение.

2. На основание чл. 14, ал. 3 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, одобрява на „НЕКО“ АД бизнес план за периода 2008 г. – 2024 г., приложение № 2 към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.


ПРЕДСЕДАТЕЛ:
проф. д-р инж. К. Шушулов

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/