



## РЕШЕНИЕ

№ И2-Л-282  
от 16.02.2016 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 16.02.2016 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-38 от 28.01.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-59 от 30.09.2015 г., подадено от „ДИСИБ“ ООД за изменение на лицензия № Л-282-01 от 10.11.2008 г. за производство на електрическа енергия, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-59 от 30.09.2015 г. от „ДИСИБ“ ООД за изменение на лицензия № Л - 282-01 от 10.11.2008 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка със заповед № 3-Е-199 от 07.10.2015 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на искането.

На основание чл. 65, ал. 3 от НЛДЕ с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-59 от 19.10.2015 г. от дружеството е изискано да представи описание на обектите, с които (в зависимост от вида им) ще се осъществява лицензионната дейност след даване на разрешение за изменение на лицензията. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-59 от 04.11.2015 г. „ДИСИБ“ ООД е представило исканата информация.

Резултатите от извършения анализ на фактите и обстоятелствата по заявлението с вх. № Е-ЗЛР-И-59 от 30.09.2015 г. са отразени в доклад с вх. Е-Дк-38 от 28.01.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 20 от 02.02.2016 г., т. 6. В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.02.2016 г. КЕВР е провела открито заседание във връзка с подаденото заявление, на което представителите на дружеството са заявили, че приемат доклада изцяло, без възражения.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

„ДИСИБ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 101681887, със седалище и адрес на управление Р България, гр. София, ул. „Славянска“ № 2. Дружеството се представлява от Димитър Пилчев. Предметът на дейност е „изграждане, поддържане и експлоатация на съоръжения за производство на електроенергия, търговско представителство и посредничество при внос и износ на енергия, както и всякакви други сделки, които не са забранени от закона”.

„ДИСИБ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-282-01 от 10.11.2008 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия”, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на Комисията за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност. В лицензията са определени условията за изграждане на енергийните обекти - 79 броя ветрогенератори с обща инсталирана мощност 149,1 MW, които е предвидено да

бъдат обособени в пет отделни ветроенергийни парка в землищата на с. Раковски, с. Хаджи Димитър, с. Поручик Чунчево, с. Камен бряг и с. Свети Никола, община Каварна, област Добрич, срок за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. Със същото решение Комисията е одобрила бизнес план на дружеството за периода 2008 г. – 2024 г.

С Решение № Л-277 от 08.09.2008 г. Комисията е издала на „СИНИК“ ООД лицензия № Л-277-01 от 08.09.2008 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 35 (тридесет и пет) години, преди изграждане на енергийните обекти - 39 броя ветрогенератори с обща инсталирана мощност 49,9 MW, които е предвидено да бъдат обособени в три отделни ветроенергийни парка в землищата на с. Божурец, с. Селце, с. Могилище, град Каварна, област Добрич.

След извършено преобразуване чрез вливане на „СИНИК“ ООД в приемащото дружество „ДИСИБ“ ООД, с Решение № И1-Л-282 от 29.11.2010 г. Комисията е прекратила издадената лицензия на „СИНИК“ ООД и е изменила и допълнила лицензията на „ДИСИБ“ ООД, по отношение на:

1. Инсталираната мощност, която от 149,1 MW е увеличена на 199 MW;

2. Енергийните обекти, като са добавени обектите след прекратяване на лицензията на „СИНИК“ ООД, а именно 39 ветрогенератора, включващи шест самостоятелно обособени вятърни електроцентрали: „Селце-север 1“, „Селце-север 2“, „Селце-север 3“, „Селце-север 4“, „Каварна-север“ и „Божурец“, с обща инсталирана мощност от 49,9 MW, ведно с техните технически и технологични характеристики.

3. Срокът за въвеждане в експлоатация на енергийните обекти, съгласно изменения строителен график, предвиждащ въвеждане на всички обекти в експлоатация през месец ноември 2015 г., като е одобрено актуализирано Приложение №1 „Идеен проект и строителен график“ към издадената лицензия на „ДИСИБ“ ООД.

Със същото решение Комисията е одобрила на „ДИСИБ“ ООД актуализиран бизнес план за периода 2010 г.-2028 г., ведно с разработения инвестиционен анализ и финансов модел.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-59 от 30.09.2015 г. „ДИСИБ“ ООД е поискало изменение на лицензия № Л-282-01 от 10.11.2008 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ във връзка с намаляване на първоначално предвидената инсталирана мощност на обектите от 199 MW на 16,5 MW.

Като мотиви за исканото изменение на лицензията е посочено следното:

- настъпили промени в процеса на реализиране на инвестиционните намерения;
- променена нормативна уредба за изграждане и присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници;
- липса на свободни мощности за присъединяване на електрически централи към електроразпределителната мрежа СрН 20 kV в района на гр. Каварна;
- намаление на цените на произведената електрическа енергия и
- три поредни години с нулеви мощности за присъединяване на нови енергийни обекти - вятърни централи към електропреносната и електроразпределителните мрежи.

Заявителят посочва, че поради горните причини няма възможност да изгради и присъедини към електрическата мрежа вятърните централи с първоначално планираната инсталирана мощност от 199 MW, като към 30.06.2015 г. са въведени в експлоатация енергийни обекти с обща инсталирана мощност от 16,5 MW.

По силата на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „ДИСИБ“ ООД. Всяко актуализиране на това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията.

**От изложеното по-горе е видно, че дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на обектите, чрез които се извършва лицензионната дейност, поради което**

подаденото на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ заявление е допустимо и отговаря на изискванията на чл. 65 от НЛДЕ.

Съгласно представената от дружеството информация, дейността по лицензията се извършва със следните въведени до момента в експлоатация енергийни обекти с обща инсталирана мощност **16,5 MW**:

- ВТЕЦ „Раковски“ се състои от три ветрогенератора: Г1 модел Vestas V39 (Дания), 500 kW, Г2 и Г3 - модел Turbowinds T600, 600 kW, с обща инсталирана мощност **1,7 MW**.

Г1 е въведен в експлоатация на 13.06.2008 г., а Г2 и Г3 - на 18.06.2008 г. Местоположението на отделните ветрогенератори на ВТЕЦ „Раковски“ е в землището на с. Раковски, община Каварна.

- ВТЕЦ „Раковски 2“ се състои от четири ветрогенератора: Г4, Г5, Г6 и Г7 модел Vestas V52, 850 kW, с обща инсталирана мощност 3,4 MW. Местоположението на отделните ветрогенератори на ВТЕЦ „Раковски 2“ е в землището на с. Хаджи Димитър, община Каварна. Г4 и Г5 са въведени в експлоатация на 18.06.2008 г., а Г6 и Г7 – на 12.11.2008 г.

- ВТЕЦ „Селце-Север“ се състои от два ветрогенератора – Г1 и Г2 модел Turbowinds T600, 600 kW, с обща инсталирана мощност 1,2 MW. Местоположението на ВТЕЦ „Селце-Север“ е в землището на с. Селце, община Каварна. Г1 и Г2 са въведени в експлоатация на 09.06.2008 г.

- ВТЕЦ „Селце-Север 2“ се състои от три ветрогенератора – Г1, Г2 и Г3 модел Vestas V52, 850 kW, с обща инсталирана мощност 2,55 MW. Местоположението на отделните ветрогенератори е в землището на с. Селце, община Каварна. Г1, Г2 и Г3 са въведени в експлоатация на 18.06.2008 г.

- ВТЕЦ „Селце-Север 3“ се състои от пет ветрогенератора – Г1, Г2, Г3, Г4 и Г5 модел Vestas V52, 850 kW, с обща инсталирана мощност 4,25 MW. Местоположението на отделните ветрогенератори на ВТЕЦ е в землището на с. Селце, община Каварна, и всички са въведени в експлоатация на 12.11.2008 г.

- ВТЕЦ „Божурец“ се състои от два ветрогенератора – Г1 и Г2 модел Vestas V52, 850 kW, с обща инсталирана мощност 1,7 MW. Местоположението на отделните ветрогенератори на ВТЕЦ „Божурец“ е в землището на с. Божурец, община Каварна, и са въведени в експлоатация на 12.11.2008 г.

- ВТЕЦ „Каварна-Север“ се състои от два ветрогенератора – Г1 и Г2 модел Vestas 52, 850 kW, с обща инсталирана мощност 1,7 MW. Местоположението на ВТЕЦ „Каварна-Север“ е в землището на гр. Каварна. Г1 и Г2 са въведени в експлоатация на 12.11.2008 г.

### Инсталирани мощности, с които се осъществява дейността по лицензията

№	Модел ветрогенератор (ВГ)	Бр. ВГ	Мощност kW	Височина на кулата m	Диаметър на ротора m	Средна скорост на вятъра m/s	Средна плътност на потока W/m <sup>2</sup>	Годишно произв. от ВГ MWh	Общо годишно произв. MWh
I.	<b><u>ПРОЕКТ „СИНИК”</u></b>								
1.	TURBOWINDS T600	2	600	50	48	6.2	256	1108	2 216
2.	Vestas V52, 850 kW	12	850	50	52	6.2	256	1406	16 872
	<b>Общо</b>	<b>14</b>						<b>Общо:</b>	<b>19 088</b>
II	<b><u>ПРОЕКТ „ДИСИВ”</u></b>								
1.	Vestas V39, 500 kW	1	500	40	39	6,1	256	625	625

2.	TURBOWINDS T600	2	600	50	48	6.2	256	1106	2 216
3.	Vestas V52, 850 kW	4	850	50	52	6.2	256	1406	5 624
	<b>Общо</b>	<b>7</b>						<b>Общо:</b>	<b>8 465</b>

С оглед изложеното, изменението на лицензията в резултат на намаляване на инсталираната мощност на енергийните обекти от 199 MW на 16,5 MW няма да доведе до нарушаване снабдяването на клиенти с електрическа енергия.

На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ Приложение № 2 – „Описание на обектите и техните технически и технологични характеристики“, следва да бъде актуализирано, както е предложено от дружеството.

#### **Финансови резултати към 31.12.2014 г.**

Съгласно одитирания годишен финансов отчет за 2014 г. „ДИСИБ“ ООД отчита загуба в размер на 1 741 хил. лв., която нараства спрямо отчетената за 2013 г. на 832 хил. лв.

През 2014 г. общите приходи намаляват на 4 571 хил. лв., спрямо 2013 г., когато са в размер на 4 950 хил. лв., в резултат на намалените приходи от продажба на електрическа енергия.

Общите разходи от дейността на дружеството са увеличени през 2014 г. и са в размер на 6 464 хил. лв. при 5 778 хил. лв. за 2013 г., вследствие на увеличените разходи за материали, последвани от разходите за външни услуги и разходите за амортизация.

Нетекущите активи на дружеството са намалени през 2014 г. спрямо 2013 г. от 16 488 хил. лв. на 14 004 хил. лв., което се дължи на намалените дълготрайни материални активи в частта на машини и оборудване от 13 786 хил. лв. за 2013 г. на 11 192 хил. лв. през 2014 г. Текущите активи са увеличени през 2014 г. спрямо 2013 г. от 1 075 хил. лв. на 1 281 хил. лв., основно от увеличените вземания от клиенти и доставчици.

Общо задълженията на дружеството са намалени през 2014 г. в размер на 23 264 хил. лв. спрямо 2013 г., когато са 23 801 хил. лв., в резултат на намалените задължения към финансови предприятия от 15 204 хил. лв. на 13 876 хил. лв., въпреки увеличените задължения към предприятия от групата, към доставчици и други задължения.

#### **Анализ и изводи за ефективността на проектите**

Дружеството е представило финансов модел за периода 2008 г. - 2026 г., от който е видно, че общата стойност на инвестиционните разходи по двата проекта - „СИНИК“ и „ДИСИБ“ за етапи I и II е в размер на 31 052 хил. лв. Източниците на финансиране са: собствени средства в размер на 1 144 хил. лв. и привлечени средства в размер на 31 220 хил. лв., осигурени чрез кредити от „Българо – американска кредитна банка“ АД (БАКБ АД) и „СИ ЕС АЙ ЕФ“ АД.

Параметрите, при които е разработен финансовият модел за периода 2008 г. – 2026 г. по проекти „СИНИК“ и „ДИСИБ“, са следните:

#### **• Прогнозни приходи от продажба на електрическа енергия**

Общият размер на приходите от продажба на електрическа енергия за целия период е 91 660 хил. лв. и е изчислен на база отчетни количества продадена електрическа енергия до 2014 г. включително и прогнозни количества електрическа енергия до края на 2026 г. при действащи преференциални цени определени с решения на Комисията в периода 2008 г. - 2011 г. За периода от 01.04.2011 г. до 2026 г. цените на електрическата енергия са съгласно Решение Ц-10 от 30.03.2011 г. на Комисията, както следва:

- за вятърни централи с мощност под 800 kW, с асинхронен генератор с кафезен ротор - 148,58 лв./MWh;

- за вятърни централи с мощност 800 kW и по-големи до 2 250 пълни ефективни годишни часове на работа – 188,29 лв./MWh;

- за вятърни централи с мощност 800 kW и по-големи, над 2 250 пълни ефективни годишни часове на работа – 172,95 лв./MWh.

Дружеството прогнозира общо годишно производство на електрическа енергия, след въвеждане в експлоатация на всички ветрогенератори от всички етапи по двата проекта, в размер на 27 553 MWh (съответно по проект „СИНИК” - 19 088 MWh и по проект „ДИСИБ” - 8 465 MWh).

#### • Прогнозни разходи

Общо експлоатационните разходи на дружеството за периода 2008 г. - 2026 г. са в размер на 40 987 хил. лв., като от тях с най-голям относителен дял са разходите за заплати, застраховки и трудова злополука в размер на 10 314 хил. лв., последвани от разходите за сервизно обслужване и ремонт и за балансиране на разпределителната мрежа.

Разходите за амортизация са изчислени по линеен метод при полезен живот на работа на съоръженията от 15 години и годишна амортизационна норма 6,67%.

Разходите по изплащане на главницата и лихвата по кредитите са съобразно представен от дружеството погасителен план за периода 2008 г.- 2026 г.

Към 31.12.2014 г. задълженията на дружеството по кредитите са 21 953 хил. лв., от които към БАКБ АД главница в размер на 13 819 хил. лв. и към „СИ ЕС АЙ ЕФ“ АД главница в размер на 8 134 хил. лв.

От анализа на представения финансов модел и при посочените параметри, дружеството прогнозира за периода 2008 г. – 2026 г. от осъществяване на дейността да реализира във всяка година положителни нетни парични потоци.

Оценката на инвестиционните проекти („СИНИК” и „ДИСИБ”) на база прогнозните парични потоци (дисконтирани с 5,50%), определя основните показатели за ефективността на инвестиционните проекти, както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) - 656 хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) на инвестицията -5,79%;
- Срок на откупуване на инвестицията - 19 години.

Посочените стойности на тези показатели определят проектите като финансово ефективни за инвеститора, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на 656 хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR=5,79%) е по-висока от използвания дисконтов фактор ( $i=5,50\%$ ), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде на 19-та година.

**Предвид гореизложеното и при изпълнение на така заложените от дружеството параметри във финансовия модел за периода 2008 г. – 2026 г., може да се направи извод, че „ДИСИБ” ООД ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс, както и извършване на всички плащания, свързани с осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия”.**

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и 61, ал. 1, т. 2 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,**

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

**1. Изменя издадената на „ДИСИБ” ООД, с ЕИК 101681887, лицензия № Л-282-01 от 10.11.2008 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, като намалява инсталираната електрическа мощност на обектите от 199 MW на 16,5 MW.**

**2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обектите и техните технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-282-01 от 10.11.2008 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение към настоящото решение.**

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**