



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP- AMBER]

Ниво 2



ПРОТОКОЛ

№ 10

София, 13.01.2022 година

Днес, 13.01.2022 г. от 10:50 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-4 от 10.01.2022 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2022 – 2026 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-7 от 10.01.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-347 от 19.07.2021 г. от „Армако“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Радослав Наков и Диана Николкова

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-80-2 от 02.09.2021 г. от „Калцит“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Радослав Наков и Петя Георгиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2 от 07.01.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ ЕООД за одобряване на бизнес план за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Петя Андонова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-3 от 07.01.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г. на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за одобряване на бизнес план за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Петя Андонова

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-4 от 10.01.2022 г. относно одобряване на бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 27.10.2021 г. от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-282 от 29.10.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2022 – 2026 г.

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Бизнес планът се съставя за срок до 5 години и съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

Бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2022 – 2026 г.

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Заявителят предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества за покупка/продажба на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни цени за покупка на природен газ, EUR/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни цени за продажби на природен газ, EUR/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Заявителят е посочил, че дружеството планира да внася/изнася природен газ през българската граница, за да оптимизира напълно позицията си на румънския пазар и да обвърже тази позиция с капацитета на българо-румънската граница, особено по време на пиковото потребление.

Дружеството предвижда да купува и продава природен газ на българския пазар на едро чрез „Газов хъб Балкан“ ЕАД за продукти от природен газ със срок, по-кратък или равен на 1 година и в зависимост от неговото развитие и ликвидност, като не възнамерява да сключва споразумения за доставка на природен газ на крайни клиенти в изходните точки на българските мрежи за природен газ и/или битови потребители, а ще се фокусира само върху търговията във ВТТ.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) за 2022 г.; (...) за 2023 г.; (...) за 2024 г.; (...) за 2025 г. и (...) за 2026 г.

Общите приходи са прогнозираны с нарастване от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на газ; външни услуги; разходи за пренос; заплати; социални осигуровки и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството нараства от (...) за 2022 г. до (...) за 2026 г., които представляват текущите активи, а нетекущи активи не са планирани за периода.

Собственият капитал се увеличава от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г., вследствие на увеличение на текущата и натрупаната печалба. Нетекущи пасиви не са прогнозираны за периода, а текущите пасиви нарастват от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. в резултат на увеличение на търговските задължения.

От отчета за паричните потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че постъпленията са от контрагенти, а плащанията са за заплати и осигуровки на персонала, данъци и търговски контрагенти. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2022 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е със стойност (...) за 2022 г. и се увеличава на (...) през 2026 г. Това показва, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства, генерирани от дейността търговия с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Към заявлението за издаване на лицензия ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е приложило бизнес план за периода 2022 – 2026 г. Бизнес планът съдържа изискуемите раздели съгласно Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

След анализ на бизнес плана може да се приеме, че параметрите, заложи от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от

Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2022 – 2026 г.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

Одобрява бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2022 – 2026 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2022 – 2026 г.;
2. Одобрява бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2022 – 2026 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-12-00-347 от 19.07.2021 г. от „Армако“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № 12-00-347 от 19.07.2021 г. от „Армако“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-177 от 28.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 19.07.2021 г., № Е-ЗЛР-Л-42 от 05.10.2021 г. и № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.10.2021 г. дружеството е представило допълнителни документи и информация, свързани с административното производство за одобряване на бизнес плана.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Армако“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. „Армако“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 201760079, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Беловодски път“ № 106, с предмет на дейност: „Внос, износ и реекспорт на специално имущество, инженерингова дейност, техническа помощ и обучение, трансфер на технологии и ноу-хау, промишлено коопериране в областта на специалното производство, маркетинг, услуги, реклама, консултантска, комисионерска и представителска дейност в страната и чужбина, бартерни, комисионни, лизингови и други сделки и операции, сделки с дългове, факторинг, цесии, посредничество и агентско на български и чуждестранни търговци и граждани, вътрешно и външнотърговска дейност, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон“. Капиталът на дружеството е в размер на 13 200 000 лева, разпределен в 132 000 обикновени поименни акции от по 100 лв. всяка.

Към настоящия момент „Армако“ АД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Във връзка с намерението на дружеството за изграждане и поетапно въвеждане в експлоатация на Фотоволтаична електрическа централа за производство на електрическа енергия за собствено потребление с обща инсталирана мощност от 12,528 MWp е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на друго административно производство.

В съответствие с чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план и първите правила за работа с потребителите на енергийни услуги се одобряват от Комисията с издаването на лицензията.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира.

„Армако“ АД е представило за одобряване от Комисията бизнес план за периода от 2022 г. до 2026 г., който е съставен за срок до 5 години в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и съдържа изискуемите реквизити.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2022 г. – 2026 г.

Разработеният от „Армако“ АД бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г. цели очертаване на дългосрочните производствени цели на дружеството в най-общ стратегически аспект. Анализът се основава на икономически и технологични критерии за производителност и ефективност на проектираната ФЕЦ „Лясковец“. Предвидената инвестиция за изграждане на фотоволтаичната централа е за покриване на нуждите от електрическа енергия за собствено потребление, захранване на други дружества от

групата на Армако и продаване на излишните (остатъчните) количества електрическа енергия на енергийната борса. Също така инвестицията на дружеството ще допринесе към усилията на Република България за постигане на заложените дългосрочни европейски и национални цели в областта на енергетиката и климата, и по-специално за изпълнението на т. нар. „Зелена сделка“.

ФЕЦ „Лясковец“ с инсталирана мощност от 12,528 MW ще бъде изградена на два етапа, на площ от 233 057 m², върху парцел, за който дружеството има учредено право на строеж. Парцелът се намира в м. „Моравито“, с. Драгижево, община Лясковец, област Велико Търново.

I.1. Инвестиционна програма за периода 2022 г. – 2026 г.

Дружеството ще изгради планираната инвестиция ФЕЦ „Лясковец“ с инсталирана мощност от 12,528 MWp на два етапа, в срок до 22.04.2022 г.

Прогнозните разходи за изграждането и присъединяването на енергийния обект към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД, са както следва:

- Преотстъпено право на строеж – 730 810 евро, съгласно извършена лицензирана пазарна оценка за строителство на ФЕЦ „Лясковец“ с мощност 12,528 MWp;
- Разходи за развитие на проекта – част от цената на учредяване на право на строеж;
- Инженеринг, строителство, доставка и монтаж на оборудване:
 - Фотоволтаични панели – 430 евро/kWp (841,00 лв./kWp);
 - Конструкции – 86 евро/kWp (168,20 лв./kWp);
 - Инвертори, трансформатори, комплектна разпределителна уредба – 730 000 евро (1 427 755,9 лв.);
 - Труд – 70 евро/kWp (136,91 лв./kWp);
 - Вътрешно окабеляване – 50 евро/kWp (97,79 лв./kWp);
 - Вертикална планировка и ограда – 750 000 евро (1 466 872,5 лв.);
- Изграждане на възлова подстанция – 450 000 евро (880 123,5 лв.);
- Изграждане на кабелно трасе, присъединяване – 450 000 евро (880 123,5 лв.).

Общата сума на инвестицията за изграждането на енергийния обект възлиза в размер на 11 078 618 евро (21 667 893 лв.).

I.2. Производствена програма за периода 2022 г. – 2026 г.

Прогнозното производство на електрическа енергия е в пряка зависимост от климатичните данни за конкретното местонахождение на централата, използваното оборудване, както и от разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули. За реалната оценка на годишния енергиен добив от фотоволтаичната централа се отчитат едновременно много фактори. За целите на този проект е използван специализиран софтуер, с който чрез итеративни симулации са получени резултати с голяма точност по отношение на производителността на фотоволтаичната централа. Симулациите са проведени с климатични данни за типична метрологична година за дадения район, като са взети от базата данни на NASA и са сравнени с данни от метеостанции в гр. Горна Оряховица и гр. Лясковец.

Основните параметри, които характеризират производителността на ФЕЦ са: специфичният добив, който представлява количеството електрическа енергия, произведено от 1 kWp инсталирана мощност за една година и фактор за производителност (PR), който включва загубите при преобразуване на слънчевата

енергия (засенчвания, ефективност на фотоволтаичното преобразуване, разброс на модулите, съпротивление на кабелите и т. н.), загуби на променливо-токовата част на централата (ефективност на инвертора, загуби при пренос и трансформация и т.н.). Той е параметърът за качество на дадена фотоволтаична централа, като при подходящи климатични условия добрите системи имат PR между 80 и 85%.

Таблица № 1

ПОКАЗАТЕЛ	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни годишни количества електрическа енергия, MWh	16 426	16 382	16 340	16 294	16 250

В таблица № 1 са представени прогнозните годишни количества електрическа енергия от ФТЕЦ „Лясковец“, които за всяка следваща година се намаляват с коефициент на деградация (0,27%), като в периода на бизнес плана 2022-2026 г. прогнозното производство на електрическа енергия възлиза в общ размер на 81 692 MWh.

1.3. Ремонтна програма за периода 2022 г. – 2026 г.

Предвид спецификата на процесът на производство на електрическа енергия чрез фотоволтаична централа, която следва да бъде изградена от дружеството и въведена в експлоатация, то следва да се отбележи, че фотоволтаичните модули SPR-E20-435-COM са с 25 години комбинирана продуктова гаранция за качество и мощност, като това е най-дългият гаранционен срок, който се заявява от производител. Продуктовата гаранция за инверторите е 60 месеца. Посочва се, че фирмата доставчик предлага и 24-часов мониторинг, както и готовност за сервизно обслужване чрез европейското си дружество.

Модулността е предимство при евентуална авария, тъй като се извежда от експлоатация само повреденият модул, а другите продължават да работят.

Дружеството посочва, че обслужването и сервизните дейности ще се поемат от фирма-изпълнител, която ще извършва различни системни дейности, като диспечерско управление на системата, обработване на данни, визуални проверки във фотоволтаичния парк за видими неизправности, проверки на конструкциите, кабелите, трансформаторите, инверторите, заземителната инсталация, поддръжка и почистване на терена, измиване на панелите, косене на трева и др. В таблица № 2 са представени прогнозните годишни разходи за експлоатация и поддръжка на ФЕЦ „Лясковец“, които за периода 2022-2026 г. са в общ размер на 1 404 040 лв.

Таблица № 2

ПОКАЗАТЕЛ	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни годишни разходи за експлоатация и поддръжка, евро	139 332	141 420	143 544	145 692	147 888
Прогнозни годишни разходи за експлоатация и поддръжка, лв.	272 509	276 593	280 747	284 948	289 243

1.4. Социална програма за периода 2022 г. – 2026 г.

По отношение на социална програма за дейности и мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове „Армако“ АД не е представило прогнозни разходи в периода на бизнес плана, като единствено посочва, че

поради спецификата на технологичния процес по производство на електрическа енергия от слънчева радиация се предвижда откриване на малък брой работни места. Във връзка с поддръжката на фотоволтаичния парк са предвижда да има екипи за текущ контрол и оперативна дейност, като се съблюдават всички изисквания за такъв тип централи.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Финансови резултати за периода 2018 г. – 2020 г.

На основание чл. 11, ал. 2, т.4 от НЛДЕ са представени годишни финансови отчети за последните 3 години (2018 г.- 2020 г.) на „Армако“ АД. От тях е видно, че дружеството от осъществяване на дейността си реализира финансов резултат, както следва: за 2018 г. печалба в размер на 8 305 хил. лв.; за 2019 г. печалба в размер на 2 256 хил. лв. и за 2020 г. загуба в размер на 998 хил. лв. Намалението на финансовия резултат е в следствие на увеличението на разходите с 6,61% и намаление на приходите с 9,97%.

Финансовите резултати са получени при приходи и разходи, представени в таблица № 3.

Таблица № 3

Показатели	Мярка	2020 г.	2019 г.	2018 г.	Изменение %
Нетни приходи от продажби, в т.ч.:	хил. лв.	51 749	22 514	64 784	-20,12
-стоки	хил. лв.	47 949	18 136	61 436	-21,95
-услуги	хил. лв.	3 800	4 378	3 348	13,50
Други приходи	хил. лв.	6 223	1 731	22	
Общо приходи от оперативна дейност	хил. лв.	57 972	24 245	64 806	-10,55
Финансови приходи	хил. лв.	924	1 770	612	50,98
Общо приходи	хил. лв.	58 896	26 015	65 418	-9,97
Разходи за суровини и материали	хил. лв.	48	49	79	-39,24
Разходи за външни услуги	хил. лв.	4 383	1 875	2 266	93,42
Разходи за персонала	хил. лв.	3 028	3 612	3 958	-23,50
Разходи за амортизации	хил. лв.	2 648	3 312	2 588	2,32
Други разходи	хил. лв.	45 259	11 771	44 940	0,71
Общо оперативни разходи	хил. лв.	55 366	20 619	53 831	2,85
Финансови разходи	хил. лв.	4 539	3 033	2 361	92,25
Общо разходи	хил. лв.	59 905	23 652	56 192	6,61
Финансов резултат преди данъци	хил. лв.	-1 009	2 363	9 226	-110,94
Данъци	хил. лв.	11	107	930	-98,82
Нетна печалба/загуба	хил. лв.	-998	2 256	8 305	-112,02

Структурата на приходите включва приходи от продажби на електрическа енергия, услуги и други приходи. Намалението на общите приходи се дължи на намалените приходи от продажба на електрическа енергия с 21,95% спрямо 2018 г.

Структурата на разходите включва разходи за: суровини и материали, външни услуги, персонал, амортизации, финансови и други разходи. Наблюдава се увеличение на общите разходи за 2020 г. спрямо 2018 г. с около 6,61%, като с най-голям относителен дял са разходите за външни услуги.

„Армако“ АД е със собствен капитал за трите години, както следва: за 2018 г. – 9 751 хил. лв.; за 2019 г. – 3 702 хил. лв. и за 2020 г. – 2 704 хил. лв.

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е под единица със стойности 0,07 за 2020 г. спрямо 0,24 за 2018 г.

Общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) също е под единица и е със стойности 0,73 за 2020 г. спрямо 0,76 за 2018 г.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 0,05 за 2020 г. спрямо 0,19 за 2018 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2020 г. може да бъде направен извод, че дружеството е срещало затруднения да обслужва текущите си задължения със свободни оборотни средства, включително и да инвестира в нови дълготрайни активи и да покрива обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствен капитал.

Финансовата структура на „Армако“ АД в края на 2020 г. е 5% собствен капитал и 95% привлечени средства, а в края на 2018 г. е 16% собствен капитал и 84% привлечени средства.

II.2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2022 г. – 2026 г.

„Армако“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2022 г. – 2026 г. От тях е видно, че за 2022 г. дружеството предвижда загуба в размер на 51 хил. лв., дължаща се на по-високите разходи в сравнение с приходите. За останалите години от бизнес плана прогнозира да реализира нарастваща печалба в размер, както следва: 84 хил. лв. за 2022 г.; 217 хил. лв. за 2023 г.; 347 хил. лв. за 2024 г. и 492 хил. лв. за 2026 г. Положителните финансови резултати за периода 2023 г.-2026 г. са в резултат на прогнозираното увеличение на общите приходи с 20,2% и намаление на общите разходи с 6%. Приходите на дружеството представляват само приходи от продажба на електрическа енергия. От общите разходи, които включват оперативни и финансови разходи, с най-голям дял са разходите за лихви.

Финансовите резултати за периода на бизнес плана са прогнозирани при следните приходи и разходи, представени в таблица № 4.

Таблица № 4

Показатели	мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи от собствено производство	хил. лв.	1 780	1 864	1 952	2 043	2 140
Приходи от свързани компании	хил. лв.	477	499	523	548	573
Приходи от свободен пазар	хил. лв.	12	13	14	14	15
Общо приходи	хил. лв.	2 269	2 376	2 489	2 605	2 728
Разходи за балансиране	хил. лв.	12	12	12	12	12
Разходи за такса достъп за ВЕИ	хил. лв.	21	21	21	21	21
Разходи за експлоатация и поддръжка	хил. лв.	273	277	281	285	289
Разходи за застраховки	хил. лв.	24	24	24	24	24
Разходи за амортизации	хил. лв.	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214
Административни разходи	хил. лв.	30	31	31	32	32
Общо оперативни разходи	хил. лв.	1 574	1 579	1 583	1 588	1 592
Финансови разходи (за лихви)	хил. лв.	746	713	674	632	589
Общо разходи	хил. лв.	2 320	2 292	2 257	2 220	2 181
Печалба/загуба преди данъци	хил. лв.	-51	84	232	385	547
Корпоративен данък	хил. лв.			15	38	55

Нетна печалба /загуба	хил. лв.	-51	84	217	347	492
-----------------------	----------	-----	----	-----	-----	-----

Прогнозните приходи са определени на база на производствената програма и прогнозни продажни цени, представени в таблица № 5 и таблица № 6:

Таблица № 5

Показател	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо прогнозно количество електрическа енергия, MWh	16 426	16 382	16 340	16 294	16 250
Прогнозно количество електрическа енергия за собствено потребление, лв./MWh	12 494	12 462	12 429	12 361	12 328
Прогнозно количество електрическа енергия за продажба на свързани компании, лв./MWh	3 828	3 816	3 807	3797	3 786
Прогнозно количество електрическа енергия за свободен пазар, лв./MWh	104	104	104	103	103
Деградация	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%

Таблица № 6

Показател	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни цени на електрическата енергия за собствено потребление, лв./MWh	142,46	149,56	157,03	164,88	173,11
Прогнозни цени на електрическата енергия за продажба на свързани компании, лв./MWh	124,63	130,85	137,38	144,24	151,44
Прогнозни цени на електрическата енергия на свободен пазар, лв./MWh	120,85	126,87	133,21	139,86	146,84
Ръст	5%	5%	5%	5%	5%

II.3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 20 453 хил. лв. за 2022 г. на 15 596 хил. лв. за 2026 г., което е в частта оборудване. Текущите активи се увеличават от 463 хил. лв. за 2022 г. на 1 019 хил. лв. за 2026 г., от увеличените парични средства.

Дългосрочните задължения, представляващи дългосрочен привлечен капитал, са прогнозиран в размер на 19 663 хил. лв. за 2022 г. и намаляват на 15 132 хил. лв. за 2026 г. Краткосрочните задължения, представляващи задължения за плащане на дивиденди и за данъци върху дохода, се предвижда да се увеличават от 0 лв. за 2022 г. на 698 хил. лв. за 2026 г.

II.3.1. Прогнозна структура на капитала на „Армако“ АД

По отношение на капиталовата структура за периода 2022 г. - 2026 г. записаният капитал се прогнозира като постоянна величина в размер на 1 429 хил. лв. за целия период на бизнес плана. Дружеството предвижда увеличение на собствения капитал от 1 254 хил. лв. за 2022 г. на 1 429 хил. лв. за 2026 г., в резултат на намалената неразпределена загуба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, е 0,06 за 2022 г. спрямо 0,09 за 2026 г., което показва, че дружеството ще среща затруднения да инвестира в нови дълготрайни активи със собствен ресурс.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е над единица от 2023 г. до края на 2026 г. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения през по-голяма част от периода на бизнес плана.

Показателят за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като съотношение между пасиви и собствен капитал, е 0,06 за 2022 г. и се прогнозира да се увеличава до 0,09 за 2026 г. Това е индикатор, че дружеството ще среща затруднения със собствен капитал да обезпечава обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват, че дружеството ще бъде с добра обща ликвидност след първата година от бизнес плана, но ще среща затруднения да инвестира в нови дълготрайни активи, както и да покрива финансовите си задължения със собствен капитал.

Финансовата структура на дружеството се предвижда да бъде 6% собствен капитал и 94% привлечени средства за 2022 г. и 8% собствен капитал и 92% привлечени средства за 2026 г.

II.3.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 г.-2026 г., е видно че прогнозираните парични наличности са положителни стойности в края на всяка една година.

II.3.3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за изграждане на фотоволтаичната централа в размер на 11 078 618 евро (21 667 893 лв.). Финансирането ще се осъществи чрез целеви заем в размер на 10 347 808 евро (20 238 553 лв.), което е 100% от стойността на проекта без цената на учредяване на правото на строеж (730 810 евро или 1 429 340 лв.).

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2022 г. - 2026 г. може да бъде направен извод, че „Армако“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Наков. Заявлението от „Армако“ АД е подадено на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и е относно одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г. Дружеството е подало и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. В съответствие с чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план и първите правила за работа с потребителите на енергийни услуги се одобряват от Комисията с издаването на лицензията. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира при необходимост.

I. Бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г. Разработен е в съответствие с действащата нормативна уредба.

В т.1 е представена инвестиционна програма за периода 2022 г. – 2026 г. Дружеството е предвидило общата сума на инвестицията за изграждането на енергийния обект да е в размер на 11 078 618 евро (21 667 893 лв.).

2. Производствената програма за периода 2022 г. – 2026 г. е представена в Таблица № 1, където са представени прогнозни годишни количества електрическа енергия.

В т.3 е представена ремонтна програма за периода 2022 г. – 2026 г., като се обръща внимание, че фотоволтаичните модули са с 25 години комбинирана продуктова гаранция за качество и мощност, като това е най-дългият гаранционен срок, който се заявява от производител. Дружеството ще обслужва дейностите като наеме фирма-изпълнител, която да извършва съответните необходими дейности.

По отношение на социална програма дружеството не е представило прогнозни разходи за периода, като посочва, че поради спецификата на технологичния процес по производство настият персонал е от 5 човека.

Икономическите аспекти са били представени при предишното административно производство по заявлението за издаване на лицензия.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 26, ал. 3, т. 4 и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката за разглеждане на представения бизнес план;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Армако“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

И. Н. Иванов отбелязва, че работната група, изследвайки задълбочено подадените данни от дружеството, е направила някои заключения: дружеството ще срещне затруднения със собствения капитал, за да обезпечи обслужването на дългосрочни и краткосрочни задължения, както и да инвестира в нови дълготрайни активи. Вероятно дружеството ще отговори на тези забележки по време на откритото заседание.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2, на което да се изслуша становището на заявителя по изготвения доклад, за 19.01.2022 г. от 10:30 часа в зала 4 в сградата на КЕВР. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 26, ал. 3, т. 4 и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-347 от 19.07.2021 г. от „Армако“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г.;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 09.01.2022 г. от 10:30 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Армако“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № 13-12-80-2 от 02.09.2021 г. за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г., подадено от „Калцит“ АД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 06.01.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № 13-12-80-2 от 02.09.2021 г. от „Калцит“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-224 от 10.09.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

С писмо към вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 06.10.2021 г. дружеството е представило допълнителни документи и информация, свързани с административното производство за одобряване на бизнес плана на „Калцит“ АД.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1331 от 20.12.2021 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 305 от 30.12.2021 г., т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 06.01.2022 г. е проведено открито заседание по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на КЕВР, на което чрез програмата за съобщения Skype дистанционно участие е взела адв. Костадинка Делева – упълномощен представител на „Калцит“ АД. На заседанието представителят не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към

Министерството на правосъдието, е видно, че „Калцит“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. „Калцит“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 115005545, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Асеновград, гр. Асеновград, п. к. 4230, с предмет на дейност: производство на химически продукти и метални опаковки, търговия в страната и чужбина. Капиталът на дружеството е в размер на 11 381 165 лева, разпределен в 11 381 165 акции с номинална стойност 1 (един) лев всяка една. „Калцит“ АД се представлява и управлява от Съвет на директорите. Дружеството се представлява пред трети лица от изпълнителните директори Иван Кръстев Кръстев и Лазар Георгиев Кехайов заедно и поотделно.

Понастоящем „Калцит“ АД не разполага с опит в дейността за производство на електрическа енергия и съответно не притежава лицензия за тази дейност. Дружеството възнамерява да разработи и реализира инвестиции в сектора на възобновяемите източници с цел да разшири своя бизнес спектър и предоставяни услуги, като изгради и въведе в експлоатация Фотоволтаична електрическа централа „Калцит“ с обща инсталирана мощност от 7,2 MW. Във връзка с това намерение дружеството е подало и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на друго административно производство.

В съответствие с чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ първият бизнес план и първите правила за работа с потребителите на енергийни услуги се одобряват от Комисията с издаването на лицензията.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

На основание чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

„Калцит“ АД е представило за одобряване от Комисията бизнес план за периода от 2022 г. до 2026 г., който е съставен за срок до 5 години в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и съдържа изискуемите реквизити.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2022 г. – 2026 г.

Целта на настоящия бизнес план е да очертае в най-общ план дългосрочните инвестиционни намерения на „Калцит“ АД, начините за тяхното постигане, необходимите ресурси, срока и условията за реализация на планираната инвестиция за изграждане и въвеждане в експлоатация на Фотоволтаична електрическа централа (ФТЕЦ) „Калцит“ с обща инсталирана мощност от 7,2 MW. Тя ще бъде разположена върху терени, находящи се в гр. Асеновград. Изграждането се предвижда да се осъществи на два етапа, съгласно подробен график със срокове за строителството.

I.1. Инвестиционна програма за периода 2022 г. – 2026 г.

Проектът ФТЕЦ „Калцит“ с инсталирана мощност от 7,2 MWp ще бъде изграден на два етапа, както следва:

- етап I – 5,25 MWp – до 31.12.2021 г.;

- етап II – 1,95 MWp – до 31.12.2022 г.

Планираните от „Калцит“ АД инвестиции за изграждане и осъществяване на обекта са в **общ размер на 8 523 хил. лв.** Общата инвестиционна сума представлява сумата, необходима за изпълнението на проекта от момента на планиране на строителството и сключване на договор за доставка и монтаж до пускането в експлоатация на ФЕЦ „Калцит“. Инвестиции в размер на 8 271 хил. лв. са планирани за закупуването на дълготрайни активи за изграждане на ФЕЦ „Калцит“, а останалите инвестиции са за други енергийни съоръжения, проектиране, надзор, строително-монтажни работи и др. Финансирането на строителството и развитието на ФЕЦ „Калцит“ включва използването на изцяло собствени парични средства.

I.2. Производствена програма за периода 2022 г. – 2026 г.

С цел планиране на годишното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Калцит“ с номинална активна електрическа мощност 7,2 MW дружеството е извършило предварителни проучвания, анализи и оценки на слънчевата радиация в местния регион и други климатични условия, които биха могли да повлияят на производството на електрическа енергия. Представен е очакваният енергиен добив по месеци, който е най-голям през летните месеци (от м. май до м. август). Средногодишната деградация на модулите е не по-повече от 0,2% за първата година и 0,54% за всяка следваща година. Годишното прогнозно производство от ФЕЦ „Калцит“ е в размер на **9 700 MWh**.

В периода 2022-2026 г. прогнозното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа възлиза в общ размер на **48 500 MWh**.

I.3. Ремонтна програма за периода 2022 г. – 2026 г.

Използваните за ФЕЦ „Калцит“ фотоволтаични модули притежават заводска гаранция, сертификат за качество и резултати от измервания и изпитвания от производителя. Конструктивното изпълнение на ФЕЦ „Калцит“ е такова, че не се изисква специализирана поддръжка (панелите ще се монтират върху метални стоящи конструкции). Фотоволтаичните панели ще са позиционирани с ориентация изток-запад, като при необходимост от почистване на сняг ще бъде осигурено изпълнение от наета външна фирма. При възникнала необходимост дружеството ще обезпечи поддръжката на ФЕЦ „Калцит“ като наеме специализирана фирма за ремонт на фотоволтаични централи с цел привеждане на централата в нормално и безопасно експлоатационно състояние.

Фотоволтаичните модули са с 12 години фабрична продуктова гаранция и 25 години линейна гаранция за производителност – минимум 98% от първоначалната номинална мощност на всеки панел при максимална деградация от 0,54% след първата година. Инверторите са с 15 години фабрична продуктова гаранция. Фирмата доставчик на инверторите предоставя и следните услуги: цялостно обслужване относно функционирането на инверторите; постоянен мониторинг; ремонтни дейности при необходимост; подмяна на всички дефектирали части. Силовото оборудване на ФЕЦ „Калцит“ също има необходимата гаранция на производителя и то ще се поддържа съгласно изискванията за техническа експлоатация на електрообзавеждането.

Дружеството ще осигури постоянен централизиран мониторинг на ФЕЦ „Калцит“, като при необходимост може да бъде наета и външна специализирана фирма за извършване на тази дейност.

1.4. Социална програма за периода 2022 г. – 2026 г.

Дружеството провежда социална политика и следи и спазва всички закони и нормативни актове, свързани със здравето на работещите в дружеството и тяхната безопасност по време на работа. За целите на експлоатацията на ФЕЦ „Калцит“ дружеството ще разчита предимно на своят нает персонал, който има съответната квалификация за работа. При необходимост и при разрастване на дейността, дружеството ще използва външни експерти и фирми за разрешаване на възникнали конкретни въпроси.

В таблица № 1 са представени планираните от дружеството разходи за заплати и осигуровки на служителите на дружеството за периода 2022-2026 г.

Таблица № 1

Показател \ Година	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни разходи за заплати и осигуровки на служителите, хил. лв.	5 000	5 175	5 356	5 544	5 738

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Финансови резултати за периода 2018 г. – 2020 г.

На основание чл. 11, ал. 2, т.4 от НЛДЕ са представени годишни финансови отчети за последните 3 години (2018 г.- 2020 г.) на „Калцит“ АД.

От представените годишни финансови отчети за последните три години на „Калцит“ АД е видно, че дружеството от осъществяване на дейността си реализира печалба, както следва: за 2018 г. – 2 501 хил. лв.; за 2019 г. – 2 683 хил. лв. и за 2020 г. – 2 679 хил. лв. Увеличението се дължи на ръст на приходите от основната дейност на дружеството, свързана с производство и търговия на химични продукти.

Финансовите резултати са получени при приходи и разходи, представени в таблица № 2.

Таблица № 2

Показатели	Мярка	2020 г.	2019 г.	2018 г.	Изменение %
Приходи от продажба на продукция	хил. лв.	21 199	23 979	19 859	6,75
Приходи от продажба на услуги	хил. лв.	75	56	37	102,70
Увеличение на запасите от незавършено производство		612	-	-	-
Други приходи	хил. лв.	543	526	733	-25,92
Финансови приходи	хил. лв.	4	4	9	-55,56
Общо приходи	хил. лв.	22 433	24 565	20 638	8,70
Намаление на запасите от продукция и незавършено производство	хил. лв.	-	1 711	118	-
Разходи за суровини, материали	хил. лв.	13 871	14 719	13 110	5,80
Разходи за заплати и осигуровки на персонала	хил. лв.	3 198	2 860	2 598	23,09
Разходи за амортизация и обезценка	хил. лв.	2 064	2 055	1 752	17,81
Други разходи	хил. лв.	333	245	298	11,74
Общо оперативни разходи	хил. лв.	19 466	21 590	17 876	8,89

Финансови разходи	хил. лв.	22	34	17	29,41
Общо разходи	хил. лв.	19 488	21 624	17 893	8,91
Печалба преди данъци	хил. лв.	2 945	2 941	2 745	7,29
Данъци	хил. лв.	266	258	244	9,02
Печалба/Загуба	хил. лв.	2 679	2 683	2 501	7,12

Собственият капитал на „Калцит“ АД за трите години е както следва: за 2018 г. – 27 005 хил. лв.; за 2019 г. – 27 056 хил. лв. и за 2020 г. – 34 116 хил. лв.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2020 г. може да бъде направен извод, че дружеството е с добра обща ликвидност, т. е. разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и с достатъчен размер на собствения капитал, необходим за обслужване на дългосрочните и краткосрочните си задължения и възможност за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Финансовата структура на „Калцит“ АД в края на 2020 г. е 92% собствен капитал и 8% привлечени средства, а в края на 2018 г. е 89% собствен капитал и 11% привлечени средства.

II.2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2022 г. – 2026 г.

„Калцит“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2022 г. – 2026 г. От тях е видно, че дружеството предвижда печалба за всички години от бизнес плана, както следва: 611 хил. лв. за 2022 г.; 645 хил. лв. за 2023 г.; 680 хил. лв. за 2024 г.; 717 хил. лв. за 2025 г. и 755 хил. лв. за 2026 г. Положителните финансови резултати за периода 2022 г. - 2026 г. са в резултат на прогнозираното нарастващо увеличение на приходите пред увеличението на разходите. Приходите на дружеството представляват само приходи от продажба на електрическа енергия.

Финансовите резултати за периода на бизнес плана са прогнозирани при следните приходи и разходи, представени в таблица № 3.

Таблица № 3

Показатели	мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи от продажби на ел. енергия	хил. лв.	1 085,585	1 124,492	1 164,794	1 206,540	1 249,783
Общо приходи	хил. лв.	1 085,585	1 124,492	1 164,794	1 206,540	1 249,783
Персонал	хил. лв.	5,000	5,175	5,356	5,544	5,738
Разходи за поддръжка	хил. лв.	1,000	1,040	1,082	1,125	1,170
Разходи за застраховки	хил. лв.	7,000	7,077	7,155	7,234	7,313
Достъп до електрическата мрежа	хил. лв.	52,561	53,398	54,248	55,112	55,989
Разходи за амортизации	хил. лв.	340,920	340,920	340,920	340,920	340,920
Общо разходи	хил. лв.	406,481	407,610	408,761	409,935	411,130
Печалба/загуба преди данъци	хил. лв.	679,104	716,882	756,033	796,605	838,653
Данъци	хил. лв.	67,910	71,688	75,603	79,661	83,865

Нетна печалба /загуба	хил. лв.	611,194	645,194	680,430	716,944	754,788
-----------------------	----------	---------	---------	---------	---------	---------

Прогнозните приходи са определени на база на производствената програма и прогнозни продажни цени, представени в таблица № 4.

Таблица № 4

Показател	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	9 733,6	9 694,6	9 655,9	9 617,2	9 578,8
Прогнозни цени на електрическата енергия, лв./MWh	111,53	115,99	120,63	125,46	130,47

II.3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 8 182 хил. лв. за 2022 г. на 6 818 хил. лв. за 2026 г. Паричните средства се увеличават от 952 хил. лв. за 2022 г. на 5 113 хил. лв. за 2026 г. Дружеството не притежава дългосрочни и краткосрочни задължения.

II.3.1. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 г. - 2026 г. е видно, че паричните потоци са положителни в периода на бизнес плана 2022 г. - 2026 г.

II.3.2. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за изграждане на фотоволтаичната централа в размер на 8 523 хил. лв. Източниците за финансиране на изпълнението на посочените инвестиции са изцяло собствени парични средства.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2022 г. - 2026 г. може да бъде направен извод, че „Калцит“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Наков. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката е проведено открито заседание по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на КЕВР, на което е присъствал упълномощен представител на „Калцит“ АД - адв. Костадинка Делева, която е изразила становището на дружеството, че не възразява по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в представения им за становище доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 6 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

Да одобри на „Калцит“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Асеновград, гр. Асеновград, бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г., който става приложение № 3 към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект (която е била предмет на предшестващото заседание).

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 6 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Калцит“ АД, с ЕИК 115005545, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Асеновград, гр. Асеновград, бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-591-01 от 13.01.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2 от 07.01.2022 г. относно **одобряване на бизнес план на „Сонел 888“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г., подадено „Сонел 888“ ЕООД, с искане за одобряване на бизнес план за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за периода 2022 г.- 2026 г., на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от комисията с издаването на лицензията

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е приложение, неразделна част от лицензията.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „Сонел

888“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206633670, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3, ап. 6.

„Сонел 888“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Соня Петрова Николова-Кадиева.

„Сонел 888“ ЕООД има следния предмет на дейност: външна и вътрешна търговска и посредническа дейност, консултантска дейност, производство и реализация на стоки и услуги, представителство на български и чуждестранни физически и юридически лица /без процесуално/, извършване на маркетингови проучвания, рекламна дейност, строителство, извършване на сделки с недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Размерът на капитала на дружеството е 100 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Соня Петрова Николова-Кадиева.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„Сонел 888“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 17 520 MWh през 2022 г. до 131 400 MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	244,48	174,07	150,60	146,69	140,82
Средна продажна цена	лева/MWh	293,37	208,88	180,72	176,02	168,98
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	17 520	43 800	61 320	87 600	131 400

За разглеждания период дружеството очаква печалба за първата година в размер на 624 хил. лв., която да достигне до 8 796 хил. лв. през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	5 140	9 149	11 082	15 419	22 204
Разходи	4 283	7 624	9 235	12 850	18 504
Счетоводна печалба	857	1 525	1 847	2 569	3 700
Финансов резултат	624	1 262	1 543	2 181	3 185

Към бизнес плана „Сонел 888“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Сонел 888“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността

„търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Самите елементи и условията по бизнес плана са приети с решението от предходното заседание за издаване на лицензия.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Сонел 888“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Сонел 888“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 – 2026 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Одобрява бизнес план на „Сонел 888“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 – 2026 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три**

гласа (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-3 от 07.01.2022 г. относно одобряване на бизнес план на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за периода 2022 – 2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г., подадено „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о., с искане за одобряване на бизнес план за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за периода 2022 г.- 2026 г., на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от комисията с издаването на лицензията

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е приложение, неразделна част от лицензията.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

Видно от представения документ за актуално състояние – редовен екземпляр от съдебния/търговски регистър, издаден на 14.07.2021 г. от Агенция на Р Словения за публични регистри и услуги гр. Любляна, заявителят е дружество с ограничена отговорност с регистрационен номер 1587714000, вписано в Търговския регистър на Р Словения, със седалище и адрес на управление: гр. Кършко, ул. „Върбина“ № 17.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД има следния предмет на дейност: производство на апарати за разпределение и управление на електрическа енергия; производство на изолирани проводници и кабели; производство на осветителна техника и електрически лампи; производство на електрическо оборудване, некласифицирано другаде; производство на инструменти и уреди за измерване, проверка изпитване, навигация и други цели, с изключение на оборудване за контрол на промишлени процеси; производство на оптични инструменти и фотографско оборудване; рециклиране на метални отпадъци и скрап; рециклиране на неметални отпадъци и скрап; производство на електроенергия във водноелектрически централи; производство на електроенергия в топлоелектрически централи и атомни електроцентрали; друго производство на електроенергия; пренос на електроенергия; разпределение на електроенергия; търговия с електроенергия; производство на газ; разпределение на газообразни горива по газоразпределителни мрежи; доставка на пара и топла вода; разрушаване и събаряне на сгради, изкопни работи; общо строителство на сгради и строителни работи; други строителни работи, включващи специални сделки; монтаж на електрически кабели и фитинги; изолационни работи; ВиК; други строителни инсталации; други строителни и довършителни работи; даване под наем на строително оборудване или оборудване за разрушаване, заедно с оператора; агенти, занимаващи се с продажба на моторни превозни средства; поддръжка и ремонт на моторни превозни средства; продажба на едро на части и принадлежности за моторни превозни средства; агенти, занимаващи се с продажба на едро на части и принадлежности за моторни превозни средства; агенти, занимаващи се с продажба на горива, руди, метали и промишлени химикали; агенти, занимаващи се с продажба на

машини, промишлено оборудване, кораби и въздухоплавателни средства; агенти, занимаващи се с продажба на мебели, стоки за бита и железария; агенти, занимаващи се с продажба на разнообразни стоки; продажба на едро на други стоки за бита; продажба на едро на твърди, течни и газообразни горива; продажба на едро на метали и метални руди; продажба на едро на железарски изделия, водопроводно, отоплително оборудване и консумативи; продажба на едро на други междинни продукти; продажба на едро на отпадъци и скрап; продажба на едро на металорежещи машини; продажба на едро на миннодобивна техника и машини за гражданското и промишлено строителство; продажба на едро на машини за текстилната промишленост и на шевни и плетачни машини; продажба на едро на компютри, периферни компютърни устройства и софтуер; продажба на едро на други офис машини и оборудване; продажба на едро на други машини за използване в промишлеността, търговията и корабоплаването; други продажби на едро; продажба на дребно на железарски изделия; продажба на дребно на строителни материали; различни продажби на дребно в специализирани магазини, некласифицирани другаде; продажба на дребно на стоки втора употреба в магазини; поправка на електрически стоки за бита; поправка на други стоки за бита; сухопътен превоз на товари; обработка на товари; съхранение и складиране; други помощни дейности в областта на сухопътния транспорт; дейности на други транспортни агенции; телекомуникации; финансов лизинг; строителство и продажба на недвижими имоти; покупко-продажба на собствени недвижими имоти; агенции за недвижими имоти; управление на недвижими имоти срещу комисионна или на договорна основа; даване под наем на автомобили; даване под наем на други сухопътни транспортни средства; даване под наем на машини и оборудване за гражданско и промишлено строителство; даване под наем на офис техника и оборудване, включително компютри; даване под наем на други машини и оборудване; даване под наем на други стоки за бита; консултантски дейности в областта на информационните технологии; научни изследвания и експериментални разработки по природни науки; научни изследвания и експериментални разработки в областта на инженерните науки; счетоводни и одиторски дейности, данъчни консултации; консултантски дейности по бизнес и мениджмънт; геодезически, геоложки, геофизични, геохимични и други проучвания, измервания и картографиране; архитектурни дейности и озеленяване; архитектурни и инженерни дейности и свързаните с тях технически консултации; други консултации по планиране и технически въпроси; техническо изпитване и анализ; реклама; различни бизнес дейности, некласифицирани другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 19 877 610 (деветнадесет милиона осемстотин седемдесет и седем хиляди шестстотин и десет) евро. Капиталът на дружеството е изцяло внесен от две търговски дружества, регистрирани по законодателството на Р Словения, а именно: „ГЕН енергия“ ООД и „ГЕН-ЕЛ инвестиции“ ООД, които са внесли по 9 938 805 (девет милиона деветстотин тридесет и осем хиляди осемстотин и пет) евро от капитала и имат по 50 % дялово участие в дружеството. Съгласно представено копие на Учредителния акт на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: д-р Робърт Голоб – председател, Даниел Левичар, д-р Игор Копривникар и Андрей Шайн. „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. се представлява от две лица едновременно, както следва: Игор Копривникар заедно с Робърт Голоб или Даниел Левичар; Андрей Шайн заедно с Робърт Голоб или Даниел Левичар; Робърт Голоб заедно с Игор Копривникар или Андрей Шайн; Даниел Левичар заедно с Игор Копривникар или Андрей Шайн.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. С допълнително писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 19.08.2021 г., дружеството е представило финансови отчети за 2018 г., 2019 г. и 2020 г., съгласно изискванията на чл. 37 от Закона за енергетиката.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 870 000 MWh през 2022 г. до 1 250 000 MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	107,75	106,55	103,85	97,55	99,10
Средна продажна цена за износ	лв./MWh	109,05	108,10	105,25	98,60	100,45
Количество търг. ел. ен. общо	MWh	870 000	930 000	990 000	1 100 000	1 250 000

За разглеждания период, дружеството очаква печалба в размер на 385 хил. лева за 2022 г., и да достигне до 881 хил. лева до 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	94 974	100 533	104 198	113 190	129 313
Разходи	94 589	99 716	103 508	116 476	128 432
Счетоводна печалба	385	817	690	714	881

Към бизнес плана „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазват заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Елементите му са приети на предходното заседание.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от

Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения.

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за периода 2022 – 2026 г.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 – 2026 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г., подадено „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Одобрява бизнес план на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 – 2026 г.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2022 – 2026 г.;

2. Одобрява бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2022 – 2026 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-347 от 19.07.2021 г. от „Армако“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г.;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 09.01.2022 г. от 10:30 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Армако“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

ОДОБРЯВА на „Калцит“ АД, с ЕИК 115005545, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Асеновград, гр. Асеновград, бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-591-01 от 13.01.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Одобрява бизнес план на „Сонел 888“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 – 2026 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г., подадено „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Одобрява бизнес план на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 – 2026 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-4 от 10.01.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-1 от 13.01.2022 г. - одобряване на бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЙ С.А. за периода 2022 – 2026 г.;
2. Доклад с вх. № Е-Дк-7 от 10.01.2022 г. - заявление с вх. № Е-12-00-347 от 19.07.2021 г. от „Армако“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г.;
3. Решение на КЕВР № БП-2 от 13.01.2022 г. - заявление с вх. № Е-12-80-2 от 02.09.2021 г. от „Калцит“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2022 г. - 2026 г.;
4. Доклад с вх. № Е-Дк-2 от 07.01.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-3 от 13.01.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ ЕООД за одобряване на бизнес план за извършване на дейността „търговия с електрическа

енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-3 от 07.01.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-4 от 13.01.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г. на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за одобряване на бизнес план за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

Г. Добрев**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....

А. Йорданов

.....

Г. Златев

.....

Е. Харитонова**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт