



**Национален
Енергиен
Оператор ЕАД**

София, 1000, ул. „Стара планина“ №5
Тел:+359 2 448 77 40
Факс:+359 2 448 77 41
office@nationalenergyoperator.com

Междинен доклад за дейността
Доклад на независимите одитори
Междинен съкратен финансов отчет

НАЦИОНАЛЕН ЕНЕРГИЕН ОПЕРАТОР ЕАД

30 юни 2024 г

СЪДЪРЖАНИЕ:

Страница

Междинен доклад за дейността	-
Доклад на независимите одитори	-
Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен отчет за паричните потоци	5
Пояснения към междинен съкратен финансов отчет	6

Междинен доклад за дейността

на „НАЦИОНАЛЕН ЕНЕРГИЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД към 30.06.2024 г.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към дата на изготвяне на годишния финансов отчет:

Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите
Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор
Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите

Адрес:

България
Гр. София 1000
Р-н Оборище
Ул. Веслец №16

Одитори

ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“, с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захарина Нексия“ ООД, вписани съответно под рег.№ 032 и рег.№ 138 от Регистъра на регистрираните одитори.

Междинен доклад за дейността

Настоящият междинен доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон.

Докладът за дейността на "Национален Енергиен Оператор" ЕАД (наричано по-долу "Дружеството" или "НЕО" ЕАД) представлява обективен преглед, представящ вярно и честно развитието и дейността на Дружеството.

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети, информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на НЕО ЕАД. Същият обхваща периода от 01 януари до 30 юни на 2024 година.

Представеният от "Национален Енергиен Оператор" ЕАД междинен съкратен финансов отчет е изготвен на база МСС 34 Междинно финансово отчитане, приет от Европейския съюз (ЕС), Закона за счетоводството, съобразен е с действащите законови и подзаконовни нормативни актове. Междинният съкратен финансов отчет е изготвен в съответствие с утвърдената с Протокол №2-2023/ 07.04.2023 г. на СД на НЕО ЕАД счетоводна политика на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) -Едноличен собственик на капитала на НЕО ЕАД.

1. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

Фирмено наименование: „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД (НЕО ЕАД)
ЕИК : 207332060

Седалище и адрес на управление: България, гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Веслец №16.

Адрес за кореспонденция с дружеството: България, гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Стара планина №5, офис №3.

Към 30 юни 2024 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:

Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите
Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор
Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите

Обслужващи банки

Търговска Банка Д АД
Българо-Американска Кредитна Банка АД
Първа Инвестиционна Банка АД
ТБ Уникредит Булбанк АД

Предмет на дейност

Предметът на дейност на дружеството е: изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия и всички други незабранени от закона дейности.

Управление

"Национален Енергиен Оператор" ЕАД е акционерно дружество, учредено на 04 април 2023 г., като еднолично акционерно дружество с едноличен собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД .

Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез министъра на енергетиката. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в тричленен състав.

Към 30 юни 2024 г. съветът на директорите е в следния състав: Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор, Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите и Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите.

Към 30.06.2024г. дружеството се представява от Изпълнителния директор Александър Здравков Михайлов.

База за изготвяне на финансовите отчети

„Национален Енергиен Оператор“ ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Междинният съкратен финансов отчет е изготвен на база МСС 34 Междинно финансово отчитане отчитане, приет от Европейския съюз (ЕС), Закона за счетоводството, съобразен е с действащите законови и подзаконовни нормативни актове. Финансовият отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на междинният финансов отчет към 30 юни 2024 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и е изготвен на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразно управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

Информация по чл. 187Д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/

Акционерен капитал

Към 30 юни 2024 г. акционерният капитал е 30 000 000 лв., разпределен в 30 000 000 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 1 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

През първото полугодие на 2024 г. Дружеството не е придобивало и прехвърляло собствени акции.

Информация, относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на “Национален енергиен оператор” ЕАД по договори за управление и контрол.

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хиляди лева)	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	150	63
Възнаграждения за заплати	112	46
Разходи за социални осигуровки	9	4
Социални разходи	29	13

Така посочените възнаграждения на членовете на СД се определят по реда и условията на чл.56 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, приет с ПМС №85/2020 година и сключените договори за възлагане на управление.

Информация, относно придобити, притежавани и прехвърлени през периода акции и облигации на дружеството от членовете на Съвета на директорите

Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на СД на акции и облигации на Дружеството. Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. Всички акции са 100% собственост на БЕХ ЕАД. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата.

Информация, относно участието на членовете на СД в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ).

Александър Здравков Михайлов – Изпълнителен директор на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД и Член на Съвета на директорите към 30.06.2024 г. няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.;

Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД и Член на Съвета на директорите към 30.06.2024 г. няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.;

Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД към 30.06.2024 г. няма участия като неограничено отговорен съдружник; не притежава повече от 25 на сто от капитала на други дружества, участва в управлението на други дружества, както следва

- „АЕЦ Козлодуй -Нови мощности“ ЕАД, ЕИК 202058513- член на Съвета на директорите

Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон

През отчетния период Дружеството не е сключвало договори с членове на Съвета на директорите, извън договорите за управление и контрол, както и със свързаните с тях лица.

Научноизследователска и развойна дейност

През отчетния период не са направени изследвания и реализирани проекти в областта на научноизследователската и развойна дейност.

Опазване на околната среда

НЕО ЕАД не е осъществявало производствена дейност към 30.06.2024 г. и няма обекти с въздействие върху околната среда за този период. Политиката на Дружеството ще е насочена към постигане и поддържане на пълно съответствие с нормативните изисквания и други поети ангажименти касаещи околната среда, както и намаляването на въздействията и тежестта на събитията, имащи отношение към околната среда.

Персонал

Към 30 юни 2024 г. списъчния брой на персонала на Дружеството по трудово правоотношение е 17 души, в т. ч. 7 жени. Разпределението на заетия персонал по групи е, както следва:

Списъчен брой на персонала на НЕО ЕАД	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
Ръководители	2	3
Аналитични специалисти	12	3
Помощен административен персонал	2	1
Машинни оператори и монтажници	1	1

Висше образование към 30.06.2024 г. : 17 човека., в т. ч. 7 жени

В дружеството има утвърден Етичен кодекс, който има за цел да направлява служителите в ежедневните им контакти с колеги и външни контрагенти, да отразява нормите на правилното поведение заложено в корпоративната култура на дружеството.

Дружества в групата на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД - Няма дъщерни дружества.
Дружества с контролно участие и други инвестиции

Няма.

Наличие на клонове на Дружеството

Няма клонове.

2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА и БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

Основният предмет на дейност на НЕО ЕАД е изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия. Към настоящия момент са в ход процедури по обследване на инвестиционни инициативи и предпроектни проучвания за реализацията на проекти в сферата на съхранението на енергия, както и такива за изграждане на нови мощности.

Основен приоритет на Дружеството е да реализира проекти за изграждане и последваща експлоатация на системи за съхранение и/или оползотворяване на електроенергия, генерирана основно от ВЕИ. Освен разработването и изграждането, НЕО ЕАД ще бъде и оператор на тези съоръжения, който осигурява достъп до своята инфраструктура на всеки търговски участник/производител на възобновяема електроенергия за различни видове услуги като напр. съхранение на енергия от трети страни, предоставяйки услуги за „наем“ по стандартизирани търговски условия и графици.

В същото време Дружеството активно ще участва на пазара на електроенергия в страната, като изкупува и съхранява ел. енергия от ВЕИ при върхово производство/предлагане на ниски цени и последваща продажба в часовете на ниска генерация и завишено търсене на по-високи цени, които формират търговски марж. Паралелно НЕО ЕАД ще спомага за балансиране на националната електроенергийна система предвид тенденцията за мащабно и все по-интензивно разгръщане на възобновяеми енергийни мощности, като се предвижда и предоставяне на системни услуги в полза на електропреносния оператор ЕСО ЕАД.

Системите за съхранение на енергия помагат да се изгладят променливостта на възобновяемите енергийни източници, като съхраняват излишната енергия и я освобождават, когато е необходимо. Този процес помага да се осигури по-последователно и надеждно енергоснабдяване, намалявайки зависимостта от резервни източници на енергия и подобрявайки стабилността на мрежата. Чрез изместване във времето на производството и потреблението на енергия, системите за съхранение на енергия помагат за балансирането на търсенето и предлагането, което прави възобновяемата енергия по-надеждна и рентабилна.

Освен това системите за съхранение на енергия могат да осигурят основни услуги за поддръжка на мрежата, като регулиране на честотата, контрол на напрежението и стабилизиране на мрежата. Това помага за по-ефективното интегриране на възобновяема енергия в мрежата и осигурява стабилна и устойчива енергийна система.

Също така е важно да се отбележи, че НЕО ЕАД ще е сред пионерите в страната ни в областта на проекти за съоръжения за съхранения на електроенергия, тъй като у нас до сега са реализирани единични такива проекти в значим мащаб и в тази връзка е необходима държавна подкрепа на институционално ниво.

НЕО ЕАД е новоучредено дружество, този факт е съпътстващ, както с предимства, така и с недостатъци за Дружеството:

Предимствата са следните:

- Специално създадено дружество за изграждане и експлоатация на проекти за съхранение и производство на енергия;
- Част от холдинговата структура на БЕХ ЕАД;
- Ключов участник в процесите по осъществяване на зелената сделка в България;
- Съоръженията за съхранение на електроенергия ще дадат възможност на НЕО ЕАД да работи като балансираща енергийна системна мощност и да печели от пиковите и спадовете в потреблението на електроенергия, както и от предоставянето на системни услуги към ЕСО ЕАД.

Недостатъците са:

- Ново Дружество без активи и без финансова история;
- Неосигурено финансиране за мащабни проекти за съхранение и производство на електроенергия;
- България изостава с усвояването на отпуснатите средства по НПВУ и оперативните програми за изпълнение на проекти в сферата на зелената енергия;
- Зависимост от външни доставчици.

Рисковете за развитието на дружеството, могат да бъдат представени в няколко категории:

- Регулаторен риск – Промени в регулациите за енергийния сектор, като възможни промени в тарифите, законодателството и разпределението на лицензии, могат да окажат влияние върху доходите и операциите на съоръжението за съхранение или производство на електроенергия. Трябва да се гарантира, че системите за съхранение или генерация имат равнопоставен достъп до мрежата, приемливи такси за присъединяване, равен достъп до всички пазари на електроенергия и доказани механизми за балансиране на системата. Подкрепяща законодателна рамка и по-предсказуеми пазарни условия, например хармонизирани технически стандарти, могат да увеличат търсенето на съоръженията за съхранение и производство на енергия, като същевременно намалят инвестиционния риск, и по този начин да открият път за частни инвестиции в технологично развитие, научноизследователска и развойна дейност.
- Политически риск – свързан основно с дългосрочната политика на Правителството по отношение на развитие на сектора за съхранение на енергия. Чрез политическите си цели и програми, Правителството може да ускори или забави внедряването на по-голям брой проекти.
- Оперативен риск – рискът, при който Дружеството ще има ограничения или трудности при получаване на навременни и ефективни доставки. В групата на оперативните рискове Дружеството разглежда няколко категории: технологичен риск, инфраструктурен риск, организационен риск.
- Технологичен риск – Промените в технологиите за производство и съхранение на електроенергия могат да превърнат някои методи и технологии в неактуални и/или неконкурентоспособни.
- Инфраструктурен риск – Технически проблеми, като дефекти в материалите, грешки в проектирането или в строителството, могат да доведат до закъснения и допълнителни разходи. Промени в законодателството или регулациите по време на строителството могат да доведат до допълнителни изисквания, разходи или забавяния в графика на проектите.
- Пазарен и конкурентен риск – риск от финансова загуба, в резултат на промяна и/или поведението на участниците на пазара. Целта на управлението на пазарния риск е да се управлява и да се установи контрол над пазарната експозиция при приемливи параметри при оптимизиране на възвръщаемостта.

- Финансов риск – включва валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск. Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN, защото тези транзакции са деноминирани в щатски долари (USD) или евро (EUR).
- Ликвидният риск е рискът от неизпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да осигури достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални така и при стресови условия, както и без да понесе неприемливи загуби или да се навреди репутацията на Дружеството.
- Екологични и обществени рискове – Проекти за производство на енергия могат да се сблъскат с опозиция от страна на обществото, свързана със социални и екологични въпроси. Съвременните технологии и строгите регулаторни мерки са от съществено значение за справяне с екологичните рискове при рециклирането на батерии.

Инвестиционна програма

Отчитайки комплексните процедури, предхождащи и съпътстващи осъществяването на планираните за изпълнение проекти, описани тук по-долу, в краткосрочен план (18-24 месеца) се предвижда основната дейност на Дружеството да бъде основно аналитично-инвестиционна в сферата на предпроектните проучвания, инженерно-техническите разработки, осигуряване на финансиране (вкл. чрез грантове), административно-регулаторни процедури и други.

В тази връзка приходи от оперативна дейност могат да се очакват в последващ средносрочен времеви период (9-36 месеца), т.е. след изграждане, присъединяване, пробни изпитания и въвеждане в експлоатация на планираните съоръжения за съхранение и производство на електроенергия, а използването им от страна на НЕО ЕАД в качеството му на техен оператор представлява цел/дейност с дългосрочен характер.

Посредством системи за съхранение на електрическа енергия операторите на преносни и разпределителни мрежи на територията на България ще могат да интегрират по максимално ефективен, икономичен и климатично неутрален начин планираните за присъединяване към мрежите им нови ВЕИ.

Както бе отбелязано по-горе, участващите в енергийния микс на България възобновяеми енергийни източници не са в състояние да участват пълноценно, дори нарушават балансирането на електроенергийната система и в тази връзка чрез дейността си по съхранение на енергия Дружеството може да спомага за компенсиране на излишък или недостиг на електрическа енергия в различни периоди чрез съхранение или отдаване на такава, като в допълнение могат да се предоставят и системни услуги в полза на електропреносния оператор ЕСО ЕАД.

НЕО ЕАД може активно да участва на пазара на електроенергия в страната, като изкупува и съхранява ел. енергия в период на денонощието на свръх производство/предлагане на ниски цени с цел последваща продажба в часовете на ниска генерация и завишено търсене на по-високи цени, като по този начин се формира търговски марж. С оглед постигане на по-голяма рентабилност този бизнес модел може да бъде надграден чрез партньорство с производители на електроенергия и/или индустриални потребители на такава.

Планирани проекти

На база анализ от страна на инженерно-техническия и ръководния състав на НЕО ЕАД и след обсъждане с ЕСО ЕАД са дефинирани следните проекти и съответстващата им обосновка - различни технологии за съхранение на електроенергия, като някои от тях са утвърдени във времето посредством дългогодишна експлоатация, а други са иновативни и имат голям потенциал, който им позволява възможност за надграждане и широко приложение.

Във връзка с изложеното в предходния параграф и с оглед диверсификация на рисковете следва да се реализират няколко отделни съоръжения за съхранение на електрическа енергия, както следва:

- **Проект № 1 – Пилотен проект**

Разработване на пилотен проект за изграждане на система за съхранение на енергия (батерия) с капацитет до 2 MWh, която ще бъде изградена на площадка предоставена от НЕК ЕАД. С пилотният проект ще се проследят всички нормативни процедури и ще се идентифицират трудностите от всякакъв характер при реализацията и етапите на изпълнение на проекта. Проектът ще даде възможност своевременно да се коригират евентуални проблеми в процеса на работа.

Съвместно с НЕК ЕАД са идентифицирани 4 бр. подходящи локации за поставянето на съоръжението, на три от тях са издадени визи за проектиране и са подадени искания за проучване на условията за присъединяване към съответното ЕРП. За изпълнението на проекта ще се проведе процедура за избор на изпълнител за проектиране и строителство на обекта.

Този проект ще предостави общ преглед на процеса на проектиране, изграждане, експлоатация, поддръжка и мониторинг на батерията за съхранение на енергия. Също така ще стартират и дейностите по покупко-продажба на ел. енергия от борсата. Опитът придобит от реализирането на такъв тип проект паралелно с техническата помощ от Европейска инвестиционна банка ще се използва за редуциране на рисковете и оптимизация на резултатите при изпълнение на следващи мащабни проекти на дружеството, като проект по НПВУ.

Пилотният проект позволява по-лесно управление на риска, тъй като е в малък обхват и предоставя възможност за коригиране на проблеми преди те да се разрастват.

- **Проект № 2 – Реализиране на проект/и по процедура BG-RRP-4.0034 "Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници" (RESTORE)**

В рамките на одобрения от Европейската Комисия (ЕК) Национален План за Възстановяване и Устойчивост (НПВУ) и по-конкретно в Компонента № 4 „Нисковъглеродна икономика“ фигурира проект „НАЦИОНАЛНА ИНФРАСТРУКТУРА ЗА СЪХРАНЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕИ (АБРЕВИАТУРА: RESTORE)“, който предвижда „закупуване, инсталиране и въвеждане в експлоатация на национална инфраструктура от съоръжения за съхранение на електрическа енергия с общ заряден енергиен капацитет от 3000 MWh“, като съгласно първоначално одобрената версия на НПВУ този проект респективно дейност е планирана за осъществяване от новорегистрирана държавна „проектна компания от страна на Министерство на енергетиката, която да изпълни инвестицията и участва в опериране на съоръженията за съхранение. В отчетния период екипа на дружеството влезе в процес на финализиране на предпроектни проучвания за 6 бр. площадки за разполагане на ССЕ, заедно с консултанти на Европейската инвестиционна банка. Общата инсталирана мощност е 60 MW и капацитет от 230 MWh. Направени са огледи на място на всички обекти на които се предвижда разполагане на ССЕ. Изготвени са еднолинейни схеми и ситуационни чертежи за всяка една площадка.

- **Други проекти**

НЕО ЕАД предвижда да започне подробно проучване на възможни площадки за изграждане на производствена мощност – ВЕЦ. Обектите, които ще се разглеждат са такива, за които през годините са провеждани различни проектно-проучвателни дейности, но по различни обективни и/или субективни причини те не са реализирани.

- **изграждане на МВЕЦ при обекти стопанисвани от НЕК ЕАД**

След редица срещи с представители на НЕК ЕАД и Минпроект ЕАД са идентифицирани три възможности, при които предстоят по - детайлни обследвания и огледи на място. По предварителни данни

обектите ще представляват микро ВЕЦ (до 500kW), които са предвидени да се инсталират на отклонение от напорна деривация на ВЕЦ, чието предназначение е за питейно - битово водоснабдяване. При два от обектите отклоняваните енергийно непереработени водни количества са малки и с променлив характер, в зависимост от битовото водопотребление, но постоянни и непрекъснати. Третия обект - също микро ВЕЦ, но със значително по-голям дебит от около 0,5 m³/s, включващ промишлено водоснабдяване, питейно-битови нужди и екология. При такъв дебит и налягане от 10 bar постигната мощност ще е над 350 kW.

- Проучване на възможността и целесъобразността за проектиране и изграждане на нова ПАВЕЦ със застроена мощност от минимум 350 MW

Съгласно извършен анализ на ТУ „София“ е представен, като основен извод целесъобразното изпълнение на система за съхранение на енергия, основаваща се на механичните технологии (Помпено акумулираща водноелектрическа централа). Предвид това че всички съществуващи към момента ПАВЕЦ попадат в Рило-Родопския масив и се стопанисват и експлоатират от НЕК ЕАД, друго дъщерно дружество на БЕХ ЕАД, сме насочили усилията си в проучване на други потенциални възможности. В тази връзка е планирано да се потърси съдействие от УАСГ за по-бързото анализиране на потенциалните възможности, като едно от поставените условия ще е с приоритет да се разглеждат тези между съществуващи съоръжения, които отстоят едно от друго на приемлива дистанция и между тях е налична денivelация за водонапорен тръбопровод.

Финансиране на проектите

Осигуряването на финансиране за един или повече проекти предмет на настоящия доклад за дейността, следва да се разглежда като средносрочна цел от особено значение.

С налични средства с произход уставен капитал може да се обезпечи издръжката на Дружеството и дейностите по разработването на инвестиционните проекти, но за реализацията на същите ще са необходими сериозни допълнителни средства.

Безспорен факт е, че без частично безвъзмездно финансиране икономическият модел на проект за съхранение на електроенергия показва незадоволителна рентабилност.

В тази връзка е от изключително значение да бъдат усвоени средства от НПВУ, Компонент 4 „Нисковъглеродна икономика“ и по-конкретно Инвестиция 8 (C4.I8) „Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници“ (RESTORE). Този финансов инструмент предвижда 50% грантова помощ, а след редуциране на общия му бюджет проект предвижда ресурс от 781 млн. лева, който е достатъчен за финансиране на малки, средни и големи по мащаб проекти.

Освен НПВУ, както и за осигуряване на собственото финансиране в проектните предложения към него, ще се проучат и други източници на финансиране като:

- **Механизъм за свързване на Европа (МСЕ):** CEF Energy – инструмент за финансиране на транс-европейска енергийна инфраструктура, предоставящ финансова помощ за разработване на проекти, свързани с интегрирането на възобновяеми енергийни източници и подобряването на системите за съхранение и производство на енергия.
- **Хоризонт 2020** – програмата на ЕС за научни изследвания и иновации, осигуряваща финансиране на проекти, свързани с генерация и съхранение на енергия, включително разработването на нови технологии за съхранение и интегрирането на тези системи в мрежата.
- **Европейски фонд за регионално развитие (ЕФРР)**, предоставящ финансова подкрепа за проекти за регионално развитие, включително такива, свързани с енергийната ефективност,

възобновяемата енергия и разработването на системи за производство и съхранение на енергия на регионално равнище.

- **Модернизационният фонд**, който подкрепя разработването на иновативни нисковъглеродни технологии и процеси за генерация, включително съхранение на енергия и предоставящ финансова подкрепа за демонстрацията на нови технологии и внедряването на проекти в търговски мащаб.
- **Иновационен фонд** – който подкрепя разработването на иновативни нисковъглеродни технологии и процеси, включително производство и съхранение на енергия и предоставящ финансова подкрепа за демонстрацията на нови технологии и внедряването на проекти в търговски мащаб.
- В допълнение на гореописаното частично безвъзмездно финансиране могат да се ползват нисколихвени заемни средства от страна на **Европейската инвестиционна банка (ЕИБ)** или **Европейска банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)**, които се явяват основни инструменти на ЕК за проекти, които допринасят за имплементирането на целите на „Зелената сделка“, съответно предлагат преференциални условия за финансиране на проекти в сферата на зелената енергия.
- **Чуждестранни или местни инвеститори:** възможност за финансиране чрез частни или публични инвеститори от страната и чужбина. За привличането на такива инвестиции от изключителна важност е проектната готовност, защото периода на възвръщаемост е в пряка зависимост въвеждането в експлоатация на проекта и прогнозната пазарна ситуация. Те от своя страна зависят от времетраенето на изграждане на съоръженията и това считано от началото на СМР, за които е необходима проектна готовност под формата на разрешение за строеж, като финален документ. Инвеститорите и/или финансиращите партньори не приемат като атрактивни бизнес планове за реализация в далечно бъдещо време и такива получават скептична оценка от международните консултантски/одитни компании. Това показва и опитът със стратегически инвеститори, напр. Фолксваген/ВАГ Груп, за които ниските корпоративни данъци и евтината работна ръка не бяха достатъчни, за да се изгради у нас нов завод за автомобили. Предвид гореизложеното наличието на проектна готовност ще бъде значителен актив за НЕО ЕАД при провеждане на преговори за външно финансиране при изгодни за дружеството условия.

3. ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ ЗА ПЪРВОТО ПОЛУГОДИЕ НА 2024 ГОДИНА

НЕО ЕАД е дружество регистрирано през месец април 2023 г. Към 30.06.2024 г. дружеството е със стабилното финансово състояние. Това е обективна предпоставка за продължаване дейността му и в бъдеще, за способността да изпълнява своите планове и програми, да покрива задълженията си, да се справя с кризи от икономически характер.

Стабилното финансово състояние и информацията от междинният финансов отчет към 30.06.2024 г. позволяват на мениджмънта на дружеството да взема правилни и обосновани решения и на външните потребители да вземат решения, свързани с осъществяването на бизнес отношенията с него.

По данни от междинният финансов отчет към 30 юни 2024 година, общите разходи на дружеството са в размер на 808 хил. лева, а за същият период към 30 юни 2023 г. те са 223 хил. лева. Това са разходи свързани с осъществяване на оперативната дейност на НЕО ЕАД. Увеличението на разходите спрямо първото полугодие на 2023 г. се дължи на факта, че сравнителният период за 2023 г. не е пълен, дружеството е регистрирано на 04 април 2023 г.

Към 30 юни 2024 г. няма реализирани приходи от дейността. Това се дължи на спецификата на сферата на дейността на НЕО ЕАД, а именно работа по проекти за изграждане и последваща експлоатация на системи за съхранение и производство на електроенергия, т.е. първоначалната

дейност на компанията е аналитично-инвестиционна, а последващо ще се премине към оперативна, такава генерираща приходи и печалба.

Дружеството спазва добра финансова дисциплина. Към 30 юни 2024 г. няма просрочени задължения или забава спрямо падежа за плащане към доставчици, държавен бюджет, персонала и осигурителни институции. Коефициента на обща ликвидност гарантира, че НЕО ЕАД няма да изпитва затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Разходи

Видове разходи (хил. лв.)	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
Разходи по икономически елементи, в т.ч.	803	221
Разходи за материали	8	31
Разходи за външни услуги	69	29
Разходи за амортизация	34	10
Разходи за персонала	680	150
Други разходи	12	1
Финансови разходи	5	2
Общо разходи	808	223

Парични средства

Паричните средства на дружеството към 30 юни 2024 г. са в размер на 28 364 хил. лева, те са по-малко спрямо стойността им към 30 юни 2023 г. когато са били 29 816 хил. лева. Намалението се дължи на обстоятелството, че към 30 юни 2024 г. дружеството все още няма реализирани входящи парични потоци, свързани с дейността си.

Извършва се регулярно управление на паричните средства в съответствие с изискванията за разпределение на нетната експозиция на предприятията в кредитните институции, съгласно Правилника за прилагане на закона за публичните предприятия приет с ПМС №85/30.04.2020 г. Към 30 юни 2024 г. нетната експозиция на НЕО ЕАД към всяка кредитна институция, в която има парични наличности не надвишава 25 на сто от общия размер на паричните средства.

От извършения анализ може да се направи изводът, че към 30.06.2024 г. НЕО ЕАД е в добро финансово състояние. През настоящата година ръководството ще акцентира главно върху постигане на цели и задачи, свързани с изпълнението на заложените проекти от които се очакват и бъдещи приходи

4. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния финансов отчет и датата на оторизирането му за издаване.

Промяна в ръководството на „Национален енергиен оператор“ ЕАД

С решения, отразени в Протокол № 96-2023/28.12.2023 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са освободени като членове на СД на НЕО ЕАД и са прекратени договорите за управление, без освобождаване от отговорност, на:

Александър Здравков Михайлов

Костадин Христов Христов

Пламен Радов Герджиков



На тяхно място, в резултат на конкурсна процедура, са избрани:
Александър Здравков Михайлов
Георги Георгиев Добрев
Катя Вълчинова Русалийска,

Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 04 януари 2024 г

Освобождение от отговорност на Пламен Радов Герджиков, като член на СД на НЕО ЕАД, във връзка с постъпила молба с рег.№ 01-0548/14.03.2024 г.

С решение, отразено в Протокол №28-2024/21.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен от отговорност Пламен Радов Герджиков като член на СД на НЕО ЕАД, за периода 04.04.2023 г. – 04.01.2024 г.

Освобождение от отговорност на Костадин Христов Христов, като член на СД на НЕО ЕАД, във връзка с постъпила молба с рег.№ 01-0574/19.03.2024 г.

С решение, отразено в Протокол №30-2024/28.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен от отговорност Костадин Христов Христов като член на СД на НЕО ЕАД, за периода 04.04.2023 г. – 04.01.2024 г.

Дата: 22 юли 2024 г.

гр. София

**АЛЕКСАНДЪР МИХАЙЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
НАЦИОНАЛЕН ЕНЕРГИЕН ОПЕРАТОР ЕАД
гр. София, 1000, ул. „Веслец №16

Доклад относно одита на междинен съкратен финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен финансов отчет на „Национален енергиен оператор“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ междинен съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2024 г. и междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен отчет за паричните потоци за шестмесечието, завършващо на тази дата, както и пояснителните приложения към междинния съкратен финансов отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният междинен съкратен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2024 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за шестмесечието, завършващо на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“ и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМЕСС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на междинния съкратен финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с междинния съкратен финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за междинния съкратен финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на междинния съкратен финансов отчет, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или

да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одиторите за одита на междинния съкратен финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинния съкратен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този междинен съкратен финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във междинния съкратен финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаем до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във междинния съкратен финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинния съкратен финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажмента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството, приложим в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в междинния доклад за дейността, за която е изготвен междинния съкратен финансов отчет, съответства на междинния съкратен финансов отчет;
- (б) междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния доклад за дейността.

За Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. № 032

Силвия Динова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Марий Апостолов, управител

България, София, 1421
бул. Черни връх 26

За Захарина Нехсия ЕООД
Одиторско дружество с рег. № 138

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захарина, управител

България, София, 1309
бул. Константин Величков № 157–159, ет. 1, офис 3

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

АКТИВ	Приложение	30.06.2024	31.12.2023
		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	251	272
Нематериални активи	6	4	3
Предоставени гаранции и депозити		10	10
Отсрочени данъчни активи	7	4	4
Общо нетекущи активи		269	289
Текущи активи			
Предплатени разходи		1	6
Данъчни вземания за данък добавена стойност		6	7
Пари и парични еквиваленти	8	28 364	29 115
Общо текущи активи		28 371	29 128
Общо активи		28 640	29 417

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 31 юли 2024 г. Приложенията от страница 6 до страница 14 са неразделна част от него.

Съставил:
/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:
/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 22 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Приложение	30.06.2024	31.12.2023
		хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	10	30 000	30 000
Натрупана загуба		(1 735)	(928)
Общо собствен капитал		28 265	29 072
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Задължения по лизингов договор	9	166	185
Нетекущи пасиви		166	185
Текущи пасиви			
Задължения към персонала	11	138	90
Задължения по лизингов договор	9	55	52
Търговски и други задължения	12	2	10
Данъчни задължения	13	14	8
Текущи пасиви		209	160
Общо пасиви		375	345
Общо собствен капитал и пасиви		28 640	29 417

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 31 юли 2024 г. Приложенията от страница 6 до страница 14 са неразделна част от него.

Съставил:
/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:
/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 22 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

	Приложение	За шест месеца до 30.06.2024 хил. лв.	За шест месеца до 30.06.2023 хил. лв.
Други приходи		1	-
Разходи за материали	14	(8)	(31)
Разходи за външни услуги	15	(69)	(29)
Разходи за амортизация	5, 6	(34)	(10)
Разходи за персонала	16	(680)	(150)
Други разходи	17	(12)	(1)
Загуба от оперативна дейност		(802)	(221)
Финансови разходи	18	(5)	(2)
Загуба преди данъци		(807)	(223)
Приход от данък върху дохода	7	-	-
Нетна загуба за периода		(807)	(223)
Общо всеобхватна загуба за периода		(807)	(223)

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 31 юли 2024 г. Приложенията от страница 6 до страница 14 са неразделна част от него.

Съставил:
/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:
/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 22 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо на 1 януари 2024 г.	30 000	(928)	29 072
Загуба за периода	-	(807)	(807)
Общо всеобхватна загуба	-	(807)	(807)
Салдо на 30 юни 2024 г.	30 000	(1 735)	28 265

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо на 1 януари 2023 г.	-	-	-
Емисия на акции	30 000	-	30 000
Сделки с едноличния акционер	30 000	-	30 000
Загуба за периода	-	(223)	(223)
Общо всеобхватна загуба	-	(223)	(223)
Салдо на 30 юни 2023 г.	30 000	(223)	29 777

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 31 юли 2024 г. Приложенията от страница 6 до страница 14 са неразделна част от него.

Съставил:
/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:
/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 22 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захарина
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен отчет за паричните потоци

	Приложен ие	За шест месеца до 30.06.2024 г.	За шест месеца до 30.06.2023 г. хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Плащания на доставчици		(49)	(52)
Плащания към персонала и осигурителни институции		(554)	(53)
Платени данъци		(40)	(4)
Други плащания		(68)	(15)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		(711)	(124)
Покупка на имоти, машини и съоръжения		(3)	(48)
Нетен паричен поток от инвестиционната дейност		(3)	(48)
Парични потоци от финансова дейност			
Плащания по лизингови договори		(37)	(12)
Постъпления от емитирането на акции		-	30 000
Нетен паричен поток от финансова дейност		(37)	29 988
Нетна промяна на пари и парични еквиваленти		(751)	29 816
Пари и парични еквиваленти в началото на периода		29 115	-
Пари и парични еквиваленти в края на периода	8	28 364	29 816

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 31 юли 2024 г. Приложенията от страница 6 до страница 14 са неразделна част от него.

Съставил:
/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:
/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 22 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Пояснения към междинния съкратен финансов отчет

1. **Обща информация и предмет на дейност**

"Национален Енергиен Оператор" ЕАД (НЕО ЕАД, Дружеството) е акционерно дружество с ЕИК 207332060, учредено на 4 април 2023 г., като еднолично акционерно дружество с едноличен собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез министъра на енергетиката.

Седалище и адрес на управление: гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Веслец №16.

Адрес за кореспонденция е гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Стара планина №5, офис №3.

Предметът на дейност на НЕО ЕАД е изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия и всички други незабранени от закона дейности.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в тричленен състав.

Към 30 юни 2024 г. Съветът на директорите е в следния състав: Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор, Катя Вълчинова Русалийска - Председател на Съвета на директорите и Георги Георгиев Добрев- Член на Съвета на директорите.

Към 30.06.2024 г. Дружеството се представява от Изпълнителния директор Александър Здравков Михайлов.

2. **Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие**

2.1. **Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС**

Този междинен съкратен финансов отчет за шестмесечния период до 30 юни 2024 г. е съставен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС.

Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на годишен финансов отчет съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз („МСФО, приети от ЕС“).

Междинният съкратен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.), включително сравнителната информация за 2023 г., освен ако не е посочено друго.

Междинният съкратен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

2.2. **Прилагане на принципа за действащо предприятие**

Към датата на изготвяне на този съкратен междинен финансов отчет ръководството е направило оценка на способността на дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие на базата на наличната информация в обзримо бъдеще. След направените проучвания Съветът на директорите има разумни очаквания, че Дружеството разполага с достатъчно ресурси, за да продължи да функционира в обзримо бъдеще. Съответно то продължава да приема принципа на действащо предприятие при изготвянето на този междинен съкратен финансов отчет.

3. **Нови или изменени стандарти и разяснения**

3.1. **Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2024 г.**

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС
- Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;

3.2. Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството

Към датата на одобрение на тези финансови отчети са издадени някои нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени по-рано от дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

- Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС.
- Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени в сила от 1 януари 2016 г., не е приет от ЕС

4. Съществена информация за счетоводната политика

4.1. Общи положения

Най-значимата информация за счетоводните политики, прилагани при изготвянето на този съкратен междинен финансов отчет, е представена по-долу.

Междинния съкратен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.)

4.2. Представяне на междинния съкратен финансов отчет

Междинния съкратен финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“.

4.3. Въпроси, свързани с климата

Рисковете, предизвикани от климатичните промени, могат да имат бъдещи неблагоприятни последици за бизнес дейностите на Дружеството. Тези рискове включват рискове, свързани с прехода (напр. регулаторни промени и рискове, свързани с репутацията), и физически рискове (дори ако рискът от физически щети е нисък поради дейността на дружеството и географското му местоположение). Начинът, по който Дружеството осъществява своята дейност, може да бъде засегнат от нови регулаторни ограничения върху емисиите на CO₂, които предприятието генерира или от законодателството в различните юрисдикции, в които Дружеството извършва дейността си.

4.4. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

Българският лев е фиксиран към еврото в съотношение 1 EUR = 1.95583 лв.

4.5. Оперативни разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

4.6. Нематериални активи

Нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация.

Амортизацията се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

- Програмни продукти 4-10 години

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация“. Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500 лв.

4.7. Имоти, машини и съоръжения и активи с право на ползване

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

- Машини, съоръжения и оборудване 5 години
- Стопански инвентар 7-8 години
- Компютърна техника 3 години

Разходите за амортизация са включени в отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500 лв.

4.8. Лизинг

4.8.1. Дружеството като лизингополучател

За всеки нов сключен договор Дружеството преценява дали той е или съдържа лизинг. Лизингът се определя като „договор или част от договор, който предоставя правото да се използва актив (базовият актив) за определен период от време в замяна на възнаграждение.“ За да приложи това определение, Дружеството извършва три основни преценки:

- дали договорът съдържа идентифициран актив, който или е изрично посочен в договора, или е посочен по подразбиране в момента, когато активът бъде предоставен за ползване
- Дружеството има правото да получава по същество всички икономически ползи от използването на актива през целия период на ползване, в рамките на определения обхват на правото му да използва актива съгласно договора
- Дружеството има право да ръководи използването на идентифицирания актив през целия период на ползване.

Дружеството оценява дали има правото да ръководи „как и с каква цел“ ще се използва активът през целия период на ползване.

Оценяване и признаване на лизинг от дружеството като лизингополучател

На началната дата на лизинговия договор Дружеството признава актива с право на ползване и пасива по лизинга в отчета за финансовото състояние. Активът с право на ползване се оценява по цена на придобиване, която се състои от размера на първоначалната оценка на пасива по лизинга, първоначалните преки разходи, извършени от Дружеството, оценка на разходите, които лизингополучателят ще направи за демонтаж и преместване на основния актив в края на лизинговия договор и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинговия договор (минус получените стимули по лизинга).

Дружеството амортизира актива с право на ползване по линейния метод от датата на започване на лизинга до по-ранната от двете дати: края на полезния живот на актива с право на ползване или изтичане на срока на лизинговия договор. Дружеството също така преглежда активите с право на ползване за обезценка, когато такива индикатори съществуват.

На началната дата на лизинговия договор Дружеството оценява пасива по лизинга по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са изплатени към тази дата, дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор, ако този процент може да бъде непосредствено определен или диференциалния лихвен процент на Дружеството.

Лизинговите плащания, включени в оценката на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания (включително по същество фиксирани), променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, ако е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни тези опции.

След началната дата пасивът по лизинга се намалява с размера на извършените плащания и се увеличава с размера на лихвата. Пасивът по лизинга се преоценява, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Когато задължението за лизинг се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или се признава в печалбата или загубата, ако балансовата стойност на актива с право на ползване вече е намалена до нула.

Дружеството е избрало да отчита краткосрочните лизингови договори и лизинга на активи с ниска стойност, като използва практическите облекчения, предвидени в стандарта. Вместо признаване на активи с право на ползване и задължения по лизингови договори, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата по линейния метод за срока на лизинговия договор.

В отчета за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения, а задълженията по лизингови договори са включени в нетекущи и текущи финансови пасиви представени на отделен ред.

4.8.2. Дружеството като лизингодател

Като лизингодател, Дружеството класифицира своите лизингови договори като оперативен или финансов лизинг.

4.8.3. Класификация и оценяване на финансовите пасиви

Финансовите пасиви на Дружеството включват получени заеми, задължения по лизингови договори, търговски и други финансови задължения и деривативни финансови инструменти.

4.9. Данъци върху дохода

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

4.10. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки.

4.11. Собствен капитал, резерви и разпределение на дивиденди

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните дялове /акции. Натрупаната загуба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

4.12. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на персонала

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

4.13. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика и несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати. Информацията относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

4.13.1. Лизингови договори - определяне на подходящия дисконтов процент за оценка на лизинговите задължения

Когато Дружеството не може лесно да определи лихвения процент, включен в лизинга, използва своя диференциален лихвен процент (IBR) за определяне на стойността на лизинговите задължения. IBR е лихвеният процент, който Дружеството би трябвало да плати, за да вземе заем за подобен срок и с подобна гаранция, за да получи средствата, необходими за придобиването на актив с подобна стойност и характеристики на актива с право на ползване, в подобна икономическа среда. Следователно IBR отразява това, което Дружеството „би трябвало да плати“, което изисква оценка, когато няма налични наблюдаеми лихвени проценти (например за дъщерни дружества, които не сключват сделки за финансиране) или когато те трябва да бъдат коригирани, за да отразят срокът и условията на лизинга. Дружеството оценява IBR, като използва налични данни (като пазарни лихвени проценти), когато са налични, и се изисква да направи определени специфични за предприятието оценки (като например кредитен рейтинг на дружество).

4.13.2. Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период. Към 30 юни 2024 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в приложения 5 и 6. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

5. Имоти, машини и съоръжения

За шестмесечието към 30 юни 2024 г.	Машини и оборудване	Офис Обзавеждане	Компютърна техника и мрежово оборудване	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо на 1 януари 2024 г.	4	11	30	270	315
Новопридобити активи	1	-	1	11	13
Салдо на 30 юни 2024 г.	5	11	31	281	328
Амортизация					
Салдо на 1 януари 2024 г.	(1)	(1)	(5)	(36)	(43)
Амортизация за периода	-	(1)	(5)	(28)	(34)
Салдо към 30.06.2024	(1)	(2)	(10)	(64)	(77)
Балансова стойност към 30 юни 2024 г.	4	9	21	217	251

За годината към 31 декември 2023	Машини, съоръжения и оборудване	Офис обзавеждане	Компютърна техника и мрежово оборудване	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо на 1 януари 2023	-	-	-	-	-
Новопридобити активи	4	11	30	270	315
Салдо към 31 декември 2023	4	11	30	270	315
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2023	-	-	-	-	-
Амортизация за годината	(1)	(1)	(5)	(36)	(43)
Салдо към 31 декември 2023	(1)	(1)	(5)	(36)	(43)
Балансова стойност към 31 декември 2023	3	10	25	234	272

Дружеството е признало актив с право на ползване с отчетна стойност 270 хил. лв. по договор от 18.04. 2023 г. със „София Дженерал Контрактьрс“ АД за наемане на офис помещение за срок от пет години, считано от 01.05.2023 г.

6. Нематериални активи

За шестмесечието към 30 юни 2024 г.	Компютърен софтуер
	хил. лв.
Брутна балансова стойност	
Салдо към 1 януари 2024 г.	3
Новопридобити активи	1
Салдо към 30 юни 2024 г.	4
Балансова стойност към 30 юни 2024 г.	4

За годината към 31 декември 2023	Компютърен софтуер
	хил. лв.
Брутна балансова стойност	
Салдо към 1 януари 2023 г.	-
Новопридобити активи	3
Салдо към 31 декември 2023 г.	3
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	3

7. Отсрочени данъчни активи

	1 януари 2024 г.	Признати в печалбата или загубата	30 юни 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Доходи на физически лица	3	-	3
Неизползвани отпуски на персонала	1	-	1
Отсрочени данъчни активи	4	-	4

Всички отсрочени данъчни активи са включени в отчета за финансовото състояние.

8. Пари и парични еквиваленти

	30.06.2024 хил. лв.	31.12.2023 хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	28 363	29 113
Парични средства в брой	1	2
	28 364	29 115

9. Задължения по лизингов договор

	Дължими минимални лизингови плащания				
	До 1 година	1-2 години	2-3 години	3-4 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
30 юни 2024 г.					
Лизингови плащания	61	61	61	52	235
Финансови разходи	(6)	(4)	(3)	(1)	(14)
Нетна настояща стойност	55	57	58	51	221

	Дължими минимални лизингови плащания					
	До 1 година	1-2 години	2-3 години	3-4 години	4-5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
31 декември 2023 г.						
Лизингови плащания	59	59	59	59	19	255
Финансови разходи	(7)	(5)	(3)	(3)	-	(18)
Нетна настояща стойност	52	54	56	56	19	237

10. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 30 000 000 на брой напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 1 лв. за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

Едноличен акционер на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез министъра на енергетиката.

11. Задължения към персонала

	30.06.2024 хил. лв.	31.12.2023 хил. лв.
Задължения за заплати, в т.ч.:	115	70
Задължения към осигурителни предприятия, в т.ч.	23	20
	138	90

12. Търговски и други задължения

	30.06.2024	31.12.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици	-	2
Други задължения	2	8
	2	10

13. Данъчни задължения

	30.06.2024	31.12.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Данък общ доход	14	7
Други данъци	-	1
	14	8

14. Разходи за материали

	За шест месеца до 30.06.2024	За шест месеца до 30.06.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Офис материали и консумативи	(4)	(3)
Други материали	(4)	(28)
	(8)	(31)

15. Разходи за външни услуги

	За шест месеца до 30.06.2024	За шест месеца до 30.06.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Граждански договори и хонорари	(41)	(9)
Консултантски и други договори	(9)	(7)
Други разходи за външни услуги	(9)	(8)
Абонаменти	(6)	-
Наеми	(3)	(4)
Застраховки	(1)	(1)
	(69)	(29)

16. Разходи за персонала

	За шест месеца до 30.06.2024	За шест месеца до 30.06.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения	(608)	(138)
Социални осигуровки	(72)	(12)
	(680)	(150)

17. Други разходи

	За шест месеца до 30.06.2024	За шест месеца до 30.06.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за командировки	(2)	-
Представителни разходи	(2)	-
Членски внос	(4)	-
Данъци и такси	(4)	-
Други разходи	-	1
	12	1

18. Финансови разходи

	За шест месеца до 30.06.2024	За шест месеца до 30.06.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за лихви по лизингови договори	(4)	(1)
Други финансови разходи	(1)	(1)
	(5)	(2)

19. Оповестяване на свързани лица

Едноличен акционер

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Краен собственик

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

Други свързани лица под общ контрол - дъщерни предприятия в БЕХ група:

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД
„Мини Марица-изток“ ЕАД
„Булгаргаз“ ЕАД
„Булгартрансгаз“ ЕАД
„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД
„Булгартел“ АД
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД
„АЕЦ Строителен Надзор“ ООД
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД
„Интерприборсервиз“ ООД – в ликвидация
„Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ
„Газов хъб Балкан“ ЕАД
„ЕСО Инженеринг“ ЕООД
„ЕСО Проект“ ЕООД
„ЕСО Чардж“ ЕООД
„Минпроект“ ЕАД

Други свързани лица - асоциирани и съвместни предприятия на група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД
„Южен поток България“ АД
„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД
„КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД
ЗАД „Енергия“
ПОД „Алианц България“ АД
ХЕК „Горна Арда“ АД
Газтрейд С.А., Гърция
Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC), Гърция

За периода 01.01.2024 г.-30.06.2024 г. Дружеството има покупки от свързани лица, както следва:

- „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 4 хил. лв.;
- „Булгартел“ ЕАД в размер на 1 хил. лв.;

За периода 01.01.2023г.-30.06.2023 г. Дружеството има покупки от свързани лица, както следва:

- „Булгартел“ ЕАД в размер на 4 хил. лв.;

Ключов ръководен персонал на Дружеството към 30 юни 2024 г.

- Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите
- Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор
- Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите

Промяна в ръководството на „Национален енергиен оператор“ ЕАД през 2024 г.

С решения, отразени в Протокол № 96-2023/28.12.2023 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са освободени като членове на СД на НЕО ЕАД и са прекратени договорите за управление, без освобождаване от отговорност, на:

Александър Здравков Михайлов
Костадин Христов Христов
Пламен Радов Герджиков

На тяхно място, в резултат на конкурсна процедура, са избрани:

Александър Здравков Михайлов
Георги Георгиев Добрев
Катя Вълчинова Русалийска

Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 януари 2024 г.

Освобождаване от отговорност на Пламен Радов Герджиков, като член на СД на НЕО ЕАД, във връзка с постъпила молба с рег.№ 01-0548/14.03.2024 г.

С решение, отразено в Протокол №28-2024/21.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен от отговорност Пламен Радов Герджиков като член на СД на НЕО ЕАД, за периода 04.04.2023 г. – 04.01.2024 г.

Освобождаване от отговорност на Костадин Христов Христов, като член на СД на НЕО ЕАД, във връзка с постъпила молба с рег.№ 01-0574/19.03.2024 г.

С решение, отразено в Протокол №30-2024/28.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен от отговорност Костадин Христов Христов като член на СД на НЕО ЕАД, за периода 04.04.2023 г. – 04.01.2024 г.

Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите.

Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	За шест месеца до 30.06.2024 хил. лв.	За шест месеца до 30.06.2023 хил. лв.
Възнаграждения за заплати	(112)	(46)
Разходи за социални осигуровки	(9)	(4)
Социални разходи	(29)	(13)
	(150)	(63)

20. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване.

21. Одобрение на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2024 г. е одобрен и приет от Съвета на директорите с Протокол от 31.07.2024 г.