

**ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ДЕЙСТВАЩИ ЦЕНИ**

От „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.

(седалище и адрес на управление)

3321 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.

(адрес за кореспонденция)

ЕИК 106513772

телефон: 0973 7 20 20; факс: 0973 8 05 91; e-mail: GKKirkov@npp.bg

представявано от Георги Киров Кирков

в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 36 от Закона за енергетиката да утвърдите изменение на действащата цена на „АЕЦ-Козлодуй” ЕАД, считано от 01.07.2023 г., като предлагам следната цена:

1.1. Пълна цена на електрическа енергия - 69.77 лв./МВтч

2. Прилагам следните документи:

2.1. Отчетна информация за 2022 г. и прогнозна за периода 01.07.2023-30.06.2024 г. съгласно Указанията за образуване на цените при производството на електрическа енергия от атомната електроцентрала:

СПРАВКА № 1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2022 г. и прогноза за ценови период 01.07.2023-30.06.2024 г.;

СПРАВКА № 1.1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с прогноза за 2023 г.- 2 полугодие, 2024 г.- 1 полугодие и прогноза за ценови период 01.07.2023-30.06.2024г.;

СПРАВКА № 2 Разходи за производство на електроенергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2022 г. и прогноза за ценови период 01.07.2023-30.06.2024 г.;

СПРАВКА № 3 на активите за производство на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2022 г.;

СПРАВКА № 4 Капиталова структура и данъчни задължения на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2022 г.;

СПРАВКА № 5 Техничко-икономически показатели в производството на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2022 г. и прогноза за ценови период 01.07.2023-30.06.2024г.;

СПРАВКА № 6 Произведена електроенергия, разход на ядрено гориво и незавършено производство за 2022 г., за 2023 г. и към 30.06.2024 г.

СПРАВКА № 7 за Отчетна информация за количествата продадена електрическа

енергия по направления и сегменти, и приходите за периода 01.01.2022 г.- 31.12.2022 г.

2.2. Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12. 2022 г.(неодитиран)

2.3. Отчет и анализ на изпълнение на инвестиционната програма за 2022 г. и прогнозна инвестиционна програма за 2023 и 2024 г.

2.4. Отчет и анализ на изпълнение на ремонтна програма за 2022 г. и прогнозна ремонтна програма за 2023 и 2024 г.

2.6. Прогнозна информация за доставките на ядрено гориво

2.7. Обосновка за съдържанието на информацията, попълнена в справките от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по утвърдени от КЕВР образци, необходима за образуване на цените при производство на електрическа енергия.

2.8. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: 31.03.2023 г.

Подпис: ____ Г.Кирков ____

Д Е К Л А Р А Ц И Я

Долуподписаният **Георги Киров Кирков**, в качеството ми на **Изпълнителен Директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата:**31.03.2023** г.

Подпис: Г.Кирков



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

ОБОСНОВКА

за предложените за утвърждаване прогнозни количества произведена електрическа енергия и разполагаемост за осъществяване на лицензионната дейност и разходи за производство на електрическа енергия

Информацията във връзка с образуването на цените е представена в справки по утвърдени от комисията образци и е изготвена в съответствие с Указания на КЕВР приети с протоколно Решение № 13 от 30.01.2012 г.

Предложените с настоящото заявление необходими приходи и цена на ел.енергия покриват постоянните и променливи разходи за нормалната и безопасна работа на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в съответствие с лицензионните изисквания за експлоатация на ядрените съоръжения по реда на ЗБИЯЕ и за електропроизводство по реда на ЗЕ.

Ценообразуващите елементи са разчетени в съответствие с действащата нормативна уредба, при следните допускания:

- Цената на електроенергията възстановява икономически обоснованите годишни разходи за осъществяване на лицензионна дейност в т.ч. експлоатация и поддръжка, ремонти, амортизации, гориво, разходи за управление и разходи произтичащи от лицензионни и нормативни изисквания;

- Цената на електроенергията осигурява икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала 2,88%, при оборотен капитал хх ххх хил.лв. и регулаторна база на активите х ххх ххх хил.лв.

- Прогнозният размер на нетния търговски износ в ЕЕС на страната (нетно производство) е съобразно с планираните експлоатационни режими на производствените мощности.

Отчитайки гореизложеното, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД заявява пълна цена на електрическата енергия – 69,77 лв./МВтч, при необходими приходи за ценовия период 01.07.2023– 30.06.2024 г. от х ххх ххх хил.лв. и нетна електрическа енергия 15 442 370 MWh.

Цената за производство на електрическата енергия, е определена при следните ценообразуващи елементи:

I. ПРОГНОЗА ЗА ТИП ЗА ПЕРИОДА 01.07.2023 – 30.06.2024
ГОДИНА

Производство

Прогнозата за производството за новия регулаторен период се базира на следните фактори и обстоятелства:

- проектни характеристики на ядрените блокове с отчитане на въздействието на характерните за площадката околни условия (температура/ниво на водоизточника) върху изходната електрическа мощност;

- оптимално натоварване на мощностите с отчитане на спецификата на експлоатация: работа в базов режим; работа мощностен ефект в края на горивната кампания преди спиране за ПГР; допустими скорости на изменение на товара при планови преходни режими;

- съгласуван с ЕСО ЕАД график за работа на ЯЕБ през 2023 г. съгласно процедурата в Правилата за управление на ЕЕС;

- прогнозни режими на работа на ЯЕБ през 2023-2024 г. съгласно плана за развитие на дружеството;

- планови престои за планов годишен ремонт (ПГР): xx календарни дни на ЯЕБ № 6 през второ полугодие на 2023 г., xx дни на ЯЕБ № 5 през първо полугодие на 2024 г. Продължителността на планираните престои отчита критичните линии за изпълнение на планирания обем дейности при спрян блок (годишен ремонт, техническо обслужване, специализиран контрол и диагностика, презареждане, реконструкции и други, съгласно утвърдени ремонтна програма, инвестиционна програма, програмите за повишаване на безопасността и за удължаване на ресурса);

- допустима непланова неготовност (запас за престои за поддръжка извън ПГР) – x%, при световна тенденция за АЕЦ в експлоатация - до x%.

Прогнозният размер на производството (бруто) за новия регулаторен период при така планираните експлоатационни режими е 16 288 792 MWh.

Електроенергия за собствени нужди

Прогнозният размер на технологичните СН е определен на база средно статистически отчетни данни за консумацията на основното, спомагателно и общостанционно оборудване, пряко участващо в и/или обезпечавашо производствения процес, за характерни експлоатационни режими (работа на мощност; планови преходни режими - пуск/спиране; престой в студено състояние).

Прогнозният размер на СН за новия регулаторен период (бруто производство минус търговски нетен износ в ЕЕС) съобразно с описаните по-горе прогнозни експлоатационни режими, е 846 422 MWh, от които 22 800 MWh е очакваното потребление на директно присъединени към вътрешната електрическа мрежа на централата клиенти по реда на чл. 119,

ал. 2 от ЗЕ. Т.е. фактическите СН на площадката се прогнозира в размер на 823 622 MWh, и съставляват 5% от прогнозното бруто производство.

Нето производство

Прогнозният размер на количеството активна нетна електрическа енергия, която ще бъде отдадена в ЕЕС на страната в точките на присъединяване, е разлика между брутното производство, собствените нужди и прогнозната консумация на клиенти на площадката, присъединени с директни електропроводи (снабдяване от СН, преди мястото на присъединяване на АЕЦ към ЕЕС).

Прогнозният размер на нетното производство за новия регулаторен период съобразно с описаните по-горе съображения, е 15 442 370 MWh.

Показатели за топлинна икономичност

Прогнозните стойности на показателите са изчислени на база прогнозното ниво на брутно и нетно производство съгласно “Методика за изчисляване на показателите за топлинна икономичност на АЕЦ “Козлодуй”, ид.№ ИТО.ЕД.МТ.207, предоставена на КЕВР. Показателите се изчисляват с отчитане на спецификата на производството от ядрено гориво (по отработени ефективни денонощия).

Сравнение с ТИП за настоящия регулаторен период 01.07.2022– 30.06.2023 г.

Прогнозните данни за новия регулаторен период с отчитане на описаните по-горе допускания са близо до прогнозата за настоящия регулаторен период.

Параметър	Прогноза 01.07.2022 - 30.06.2023 г.	Отчет 2022 г.	Прогноза 01.07.2023 - 30.06.2024
Бруто производство	16 379 550	16 462 018	16 228 792
СН, вкл. обекти по чл. 119, ал.2 ЗЕ	825 708	847 017	846 422
Нето производство	15 531 042	15 615 000	15 442 370

II. ТИП ЗА 2022 ГОДИНА (БАЗОВА ГОДИНА), АНАЛИЗ С ПРОГНОЗНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРЕДСТОЯЩИЯ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

През 2022 г. двата блока на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведоха електрическа енергия (бруто) в размер на 16 462 018 MWh, реализирано при следните експлоатационни условия:

1. престои на ЯЕБ за ПГР – хх дни ЯЕБ № 5 и хх дни на ЯЕБ № 6;
2. оптимално натоварване на производствените мощности, прираст в производството от благоприятни климатични условия в есенно-зимния период;
3. едно непланово спиране на ЯЕБ № 5 за хх ч. и две спирания за поддръжка извън ПГР на ЯЕБ № 6.

Прогнозата за следващия регулаторен период при x% запас за престои извън ПГР (планови и непланови), престои за ПГР от общо xx календарни дни и оптимално натоварване, предвижда сумарно производство със 173 226 MWh по-малко в сравнение с отчета за 2022 г. Запас за поддръжка (на годишна база) извън плановите престои е регламентиран и в Правилата за управление на ЕЕС.

Прогнозното ниво на СН, специфичните разходи на условно гориво и на топлина (бруто) за новия регулаторен период съответстват на прогнозното електропроизводство, планираните режими на експлоатация и продължителността на ПГР.

III. РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Разходите за производство на електроенергия са разчетени на база отчетните и прогнозните годишни разходи, които са пряко свързани с дейността по лицензията. От отчетните и прогнозните разходи са приспаднати разходите, отнасящи се до производство и пренос на топлоенергия, страничните и социални дейности.

Прогнозните разходи са разделени в две основни групи “Условно-постоянни разходи” и “Променливи разходи”, според връзката им с производството на електрическа енергия. Като в тези две групи са класифицирани и по икономически елементи. Формирани са при съблюдаване на нормативните изисквания на българското законодателство, свързани с лицензионната дейност.

1. Условно-постоянни разходи

1.1 Разходи за заплати

Във връзка с дългосрочна експлоатация на блоковете, една от мерките е за осигуряване на адекватни трудови ресурси, с което да се гарантира изпълнението на изискванията на Конвенцията за ядрена безопасност и Закона за безопасно използване на ядрената енергия. В изпълнение на приоритетите си, в областта на управление на човешките ресурси и изискванията, свързани с персонала в получената лицензия за експлоатация на 5 и 6 енергиен блок, дружеството изпълнява съответни мерки за осигуряване наличието на достатъчно количество квалифициран и правоспособен персонал със съответното ниво на образование, подготовка и преподготовка за всички дейности, свързани с безопасността на всяко ядрено съоръжение или във връзка с такова съоръжение през целия срок на неговата експлоатация. Един от непосредствените мотивиращи фактори на работната среда е равнището на заплащане на труда.

Прогнозният размер на СРЗ за електропроизводство за новия ценови период е xxx хил.лв. и е съпоставим с нивото на отчетените през 2022 г. Разчетения размер на разходите за възнаграждения е на база годишния размер на разходите за възнаграждения съгласно одобрената Бизнес програма на дружеството за 2023 г. и изискванията на чл. 11 ал.

2 от Наредбата. За целите на ценовото образуване в състава на разходите за възнаграждения не са включени разходи за неизползван отпуск и СРЗ на персонал, които не е свързан със съответната лицензионна дейност - персонала от цех Топлоснабдяване (ТС), персонала от Странични стопански дейности (ССД) и персонала от социални обекти (СБКО).

1.2 Начисления, свързани с разходи за персонал

Осигурителните вноски за сметка на работодателя хх ххх хил.лв. са разчетени като 25% от средствата за работна заплата.

Социалните разходи са на стойност хх ххх хил.лв. Съгласно Указанията, разходите по чл. 204 на ЗКПО, както и разходите за начислен данък върху тях по чл.216 от ЗКПО не са включени в състава на разходите.

1.3 Разходи за амортизации

Разходите за амортизации за обекти от електропроизводството са прогнозирани в размер на ххх ххх хил.лв. при използване на линейния метод на амортизация, съгласно Счетоводните политики на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и в зависимост от техническия полезен живот на активите. В отчетните и в прогнозните разходи не са включени разходите за амортизация на активите, придобити по безвъзмезден начин в размер на х ххх хил.лв. Прогнозният размер на амортизациите е с х% по-висок от отчетната стойност на амортизационните отчисления за 2022 г. Разчетен е на база разходи за амортизация съгласно индивидуалния счетоводен амортизационен план на дружеството и амортизационните планове на предвидените за въвеждане в действие през ценовия период активи, съгласно счетоводните политики.

1.4 Разходи за ремонт

Ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е изготвена на база дългосрочен график за техническо обслужване и ремонт, с отчитане на лицензионните задължения на Дружеството за експлоатация на ядрени съоръжения и съобразно изискванията на проектната, нормативно-техническата и експлоатационна документация по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни дейности за обезпечаване на проектния работен ресурс на оборудването, с отчитане и на продължения срок за експлоатация на ЯЕБ № 5 и 6.

Целта на ремонтната програма е осигуряване на навременно, качествено и ефективно изпълнение на необходимия обем дейности за поддържане изправността и висока надеждност на оборудването (конструкции, системи и компоненти - КСК), и гарантиране на безопасната и безаварийна експлоатация на атомната електроцентрала, както и на общостанционните обекти и съоръжения, обезпечавачи производствения процес.

За периода на прогнозата са предвидени и редица допълнителни дейности, свързани с подготовка и успешно реализиране на всички необходими технически мерки в периода на дългосрочната експлоатация (ДСЕ) на 5 и 6 ЯЕБ.

Прогнозните разходи за ремонт са определени на базата на следните обективни фактори:

- планиран обем дейности за техническо обслужване, поддръжка, ремонт, специализиран контрол и диагностика на основното и спомагателно оборудване на ЯЕБ №5,6 съгласно дългосрочния перспективен график. В обхвата са компоненти, системи и конструкции (КСК), важни за безопасността, КСК от системите за безопасност и от системи, важни за производството;

- планиран обем дейности за техническо обслужване, поддръжка, ремонт, специализиран контрол и диагностика на общостанционното оборудване и съоръжения, обезпечаващи производството и безопасността (брегова помпена станция, открита разпределителна уредба, хранилища за съхранение на отработило гориво, хидротехнически съоръжения и др.);

- планиран обем дейности за осигуряване на ресурса на КСК, за отстраняване на установени при експлоатацията дефекти, за реализация на предписания от надзорни органи, външен и вътрешен експлоатационен опит и др.;

- осигуряване на готовност за изпълнение на допълнителен обем възстановителни дейности по резултатите от експлоатацията и от дефектовката на оборудването;

- осигуряване на необходимите допълнителни дейности и условия във връзка с реализация на планирани проекти за реконструкции и модернизации (продължаване срока на експлоатация);

- обезпечаване на мероприятия за безопасност и надеждна работа при зимен и летен сезон и др.

Необходимите дейности за ТОиР се планират и изпълняват ежегодно (ремонтна програма) на базата на:

- изискванията в Лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения;
- изискванията по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни дейности, вкл. диагностика, специализиран контрол за състоянието и превантивната поддръжка, дефинирани от Главния конструктор на ЯЕБ, от производителите на оборудването и в нормативните актове за безопасността на ядрените централи;
- резултати от проведени анализи, специализирани проверки, обследвания, изпитания, диагностика, анализи на събития и международен експлоатационен опит, и др.

Изпълнението на тези изисквания гарантира безопасната експлоатация на централата, обезпечаване на проектния работен ресурс на оборудването и предотвратяване на откази и аварии по време на работа.

С оглед оптимизация на престоите на ядрените блокове за презареждане и годишен планов ремонт, респективно осигуряване на максимално производство, ремонтната програма включва обем дейности, които се изпълняват по време на работа на съответния блок на мощност, и дейности, които могат да се изпълнят само по време на спрян блок. Конкретният обем на ремонтната програма, изготвян за всяка година и за всеки блок, както и отчетите за изпълнението им, са обект на преглед, оценка и одобряване от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР).

С цел обезпечаване на изискуемото високо качество на дейностите за осигуряване работоспособността на оборудването като условие за безопасната му експлоатация, част от дейностите се изпълняват от специализирани външни ремонтни/инженерингови организации, а останалите обеми - от специализирания ремонтен персонал на дружеството.

Средствата за обезпечаване на ремонтната програма са планирани на база доставни цени на необходимите материали, консумативи, резервни части, както и на основание стойността на изпълняваните специализирани външни услуги по сключени договори в съответствие със законовите разпоредби и корпоративни изисквания.

Основната част от средствата за ремонт са за дейностите, изпълнявани по време на плановите годишни ремонти на блоковете. Във връзка с описаните по-горе принципи за изпълнение на ремонтните дейности, са налице обективни разлики в обема на ремонтните програми за изминалата 2022 г. и за предстоящия регулаторен период, съответно и в размера на средствата за изпълнението им.

Отчитайки периодичността на провежданите ТОиР (през 1, 2, 4, 5, 8 години) и вариращият обем на допълнителните дейности и коригиращ ремонт, както и отчитайки пазарните фактори, влияещи на цените на доставките и услугите, сравнение с предходната година и сравнение на разходите за ремонт за предстоящия ценови период по отчетните данни от предходната календарна година е нецелесъобразно и технологично несъотносимо.

1.5 Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията

Прогнозата за тези разходи е на база нормативни изисквания и сключени договори. По значими разходи са:

- **Разходи за транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000**

Политиката на България в областта на управлението на ОЯГ и РАО е определена основно в Закона за безопасно използване на ядрената енергия, Закона за опазване на околната среда и наредбите по тяхното прилагане. Задълженията на всички ангажирани

участници в процеса са определени в Национална програма за управление на РАО и ОЯГ – Актуализирана стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030 г.

При избора на стратегия за управление на ОЯГ са отчетени фактори като: осигуряване на безопасната и непрекъснатата експлоатация на ядрените съоръжения чрез осигуряване на достатъчно свободни места за ОЯГ, генерирано при тяхната работа; осигуряване на необходимите финансови средства за управлението на ОЯГ; непрехвърляне на отговорността за вземане на решения за управление на ОЯГ върху бъдещите поколения.

Към момента ОЯГ се генерира единствено от експлоатацията на блокове 5 и 6 на АЕЦ “Козлодуй“, като не съществуват местни заводи за конверсия, обогатяване и производство на ядрено гориво, както и за преработката му.

Тъй като българската държава не разполага с възможности за реализация на пълен ядрено-горивен цикъл, националната политика и прилаганата практика при управление на ОЯГ е свързана със съхранение на отработеното гориво на площадката на АЕЦ “Козлодуй” в басейните за отлежаване на касетите (БОК) за ОЯГ от ВВЕР-1000, хранилище за съхранение на ОЯГ - ХОГ от “мокър тип”, както за ОЯГ от ВВЕР-1000, така и за ОЯГ от ВВЕР-440 и хранилище за сухо съхранение на ОЯГ (ХССОЯГ) за ОЯГ от ВВЕР-440. ОЯГ от ВВЕР-440, което се намира в ХОГ от “мокър тип” ще продължи да бъде премествано в хранилището за сухо съхранение на ОЯГ (ХССОЯГ). Част от ОЯГ от ВВЕР-1000 ще бъде извозено за технологично съхранение и преработка в Руската федерация.

Транспортирането на ОЯГ от блоковете на АЕЦ “Козлодуй” за технологично съхранение и преработка се извършва на базата на дългосрочни търговски договори, нотифицирани и одобрени от Европейската агенция по доставките през 2007 г., чийто срок на действие изтича след връщането на последната отработена касета.

За продължаване изпълнението на избраната стратегия за транспортиране на минимум 50t ТМ годишно ОЯГ от “АЕЦ Козлодуй” съгласувано с ESA, е договорено извозване на xxx касети ОЯГ от ВВЕР-1000 до края на 2023 г.

- **Застраховки**

Нормативното задължение за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да сключва и поддържа имуществена застраховка на обектите, с които осъществява лицензионната дейност и застраховка “Обща гражданска отговорност”, покриваща отговорност за ядрена вреда, произтича от Закона за безопасно използване на ядрената енергия и Наредба №3 от 21.03.2013г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Планирани са и разходи за застраховка на специфични дейности от АЕЦ, застраховки на транспортни средства и задължително застраховане на работниците и служителите за риск трудова злополука.

За новия регулаторен период са разчетени разходи за застраховки на стойност xx хил.лв. изчислени на база договорените размери в действащите застрахователни полици.

Застраховка “Обща гражданска отговорност”, покриваща отговорност за ядрени вреди от всяка една ядрена авария и за всички искове, основаващи се на ядрени вреди, е разчетена на база сключен договор № xxxxxxxx с “Български национален застрахователен ядрен пул“, на стойност xxx хил.лв. със застрахователно покритие за период 01.08.2022 – 31.07.2023 г.

Застраховка “Индустриален пожар” на ядрените съоръжения разчетена на стойност xx xxx хил.лв., на база Приложение № x към Генерална застрахователна полица №xxxxxxxxx/17.12.2021 сключена със ЗАД Енергия със застрахователно покритие за периода 01.01.2023 – 31.12.2023 г.

▪ **Въоръжена и противопожарна охрана**

Разходите за въоръжена и противопожарна охрана са разчетени на база сключени договори и са в размер на xx xxx хил.лв. Основните договори са с Областна дирекция на МВР, Регионална дирекция “Пожарна безопасност и защита на населението” гр. Враца при ГДПБЗН-МВР и главна дирекция “Гранична полиция” (ГДГП) – МВР гр.София. Сключването на договорите е обвързано със следните нормативни изисквания:

- охраната на определени ядрени съоръжения, както и обектите, които са свързани технологично с тях се осигурява от Министерството на вътрешните работи, съгласно чл.114, ал.2 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ) и чл.5 ал.2 от Закона за енергетиката. В тази връзка между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Областна дирекция на МВР е сключен договор за организиране, осигуряване и осъществяване на физическа охрана и пропускателен режим на обекти на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. За наблюдение и контрол на достъпа до БПС е сключен договор за взаимодействие между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и главна дирекция “Гранична полиция” (ГДГП) – МВР гр.София.

-пожарогасителната и спасителна дейност и държавния противопожарен контрол на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осигурява от Министерството на вътрешните работи, съгласно изискванията на Закона за МВР (изм. и доп., бр. 97 от 5.12.2017 г.) чл.128

ал.2. В тази връзка е сключен договор с Регионална дирекция “Пожарна безопасност и защита на населението” гр. Враца при ГДПБЗН-МВР.

■ **Такси, лицензии и разрешения от регулатора**

Включени са такси лицензии и разрешения в размер на х ххх хил.лв., които “АЕЦ Козлодуй” ЕАД следва да заплаща на АЯР на основание чл.28 ал. 2 от ЗБИЯЕ, за поддържане на издадените действащи Лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения (блокове 5 и 6, ХОГ и ХССОЯГ), Лицензии за извършване на дейности с източници на йонизиращи лъчения /ИЙЛ/ и превоз на радиоактивни вещества /РАВ/ и Лицензия за специализирано обучение; реализация на мерки за повишаване на безопасността; такси за издаване на Разрешения за превоз, внос и износ на ядрен материал; такси за полагане на изпити пред квалификационна изпитна комисия на АЯР и за издаване на удостоверения за правоспособност, и на КЕВР за поддържане на издадените действащи Лицензии за производство на ел.енергия и топлинна енергия и за пренос на топлинна енергия.

По-високият размер на планираните разходи за такси, за осъществяване на разрешителния и лицензионен режим по ЗБИЯЕ от АЯР, се дължи основно на реализация на мерки, свързани с повишаване на безопасността.

2. Променливи разходи

2.1 Гориво за производство - Ядрено гориво

Предвид спецификата на технологията на електропроизводство от ядрено гориво, разходите за обезпечаването му се формират на базата на следните обективно съществуващи фактори:

- четиригодишен горивен цикъл с ежегодно частично презареждане със свежо ядрено гориво;
- определен чрез неутронно-физически разчети брой горивни касети с различна степен на обогатяване по изотопа U235 за компановка на активната зона по начин, осигуряващ всички изисквания за безопасност на ядрената инсталация в четиригодишен хоризонт;
- подмяна на определен брой ОР СУЗ (поглътители), чийто проектен ресурс за престой в активната зона (т.е. ефективност на поглъщане на неутрони) би намалил ефективността на аварийната защита и подлежат на замяна;
- цена на ТОК и ОР СУЗ съгласно доставките по действащ договор, одобрен от Европейската комисия по доставките;
- изчисляване на фактическите разходи за СЯГ (чрез горивната компонента и прогнозния размер на производството), използвано за производство на електроенергия за конкретния регулаторен период, тъй като той не съвпада с горивните кампании.

Технологията на електропроизводство от ядрено гориво при четири годишен горивен цикъл изисква частично презареждане на активната зона на реактора всяка година. Броят на свежите касети и компановката на активната зона се определят след анализ на резултатите от предходната горивна кампания и провеждане на специализирани неутронно-физични разчети, при които характеристиките на активната зона се оценяват за съответствие с приоритетните изисквания за обезпечаване на безопасността на ядрените инсталации, дефинирани в ТОБ (техническа обосновка на безопасността), ТР (технологичен регламент) за безопасна експлоатация и лицензиите за експлоатация на ядрените съоръжения, както за текущата, така и за следващите четири горивни кампании. При разработване на схемите за зареждане и презареждане на горивото се съблюдават и изискванията за намаляване на неутронния флуенс върху корпуса на реактора.

Отчитат се планираните графици за натоварване на ЯЕБ и продължителността на необходимите планови ремонти с оглед постигане на безопасна и ефективна експлоатация и планираното електропроизводство.

Предвижда се зареждане на блок 6 с ххброя свежи ТОК тип хххх и хх броя свежи ТОК тип хххх на блок 5.

Горивните касети са с различно обогатяване (номенклатура), съответно и с различна цена. Цената на зарядката се формира на база индивидуалната цена на всяка касета, предвидена за зареждане съгласно неутронно-физичните разчети за съответната горивна кампания. Към стойността на горивото и кластерите за зарядките, се добавят и съпътстващите ги задължителни разходи по доставката (разрешения от АЯР, транзитни и други такси).

Цените на отделните типове ТОК, които ще бъдат заредени в активните зони на реакторите, са съгласно действащия договор за доставка на свежо ядрено гориво.

Тъй като горивните кампании на двата ЯЕБ не съвпадат с регулаторния период, за целите на ценообразуването е отделена онази част от стойността на зарядките, която касае производството на електроенергия само през регулаторния период. Разходите за СЯГ за регулаторния период са формирани като произведение на прогнозния размер на електропроизводството от всеки блок за месеците в рамките на регулаторния период и съответната горивна компонента. Горивната компонента е разходът (в лв.) за ядрено гориво за производство на един kWh електроенергия, и се изчислява съгласно “Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода на свежото ядрено гориво в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Предвид разликите в горивната конфигурация и в производството през 2022 г. и за следващия регулаторен период, формалното сравнение и фиксиране на разходи за гориво за

предстоящ период по отчетни разходи за предходен период без да се вземат предвид обективните технологични и физични фактори, не е целесъобразно.

Предвид гореизложеното, следва да се отбележи, че разходите за осигуряване на ядрено гориво не са обвързани и съответно не се определят на база специфичен разход на условно гориво, поради неприложимостта му за технологията на електропроизводство от ядрено гориво. Реално измеримият показател за икономическа ефективност на АЕЦ е горивната компонента, отразяваща разходите за свежо ядрено гориво за производството на единица електрическа енергия.

Следва да се отбележи, че веднъж заредено, ядреното гориво трябва да бъде използвано до изчерпване на наличния му потенциал за електропроизводство.

2.2 Такса водоползване

Прогнозата за размера на таксите е изготвена въз основа на действащата, към момента на изготвянето, нормативна база – Закон за водите и Тарифа за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване. Размерът на таксите е определен въз основа на данните за измерените количества ползвани и заустени води през 2022 г.

2.3 Вноски във фондове РАО и ИЕЯС

Определянето на дължимите вноски от АЕЦ е правно регламентирано в Наредбите за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фондове ИЕЯС и РАО. Вноските във фонд ИЕЯС са разчетени по 7.5%, а за фонд РАО по 3% от необходимите годишни приходи от електроенергия, посочени в Справка 5 – Техничко-икономически показатели за производство на електроенергия.

IV. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Регулаторната база на активите за 2022 г. е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2022 г. пряко свързани с дейността производство на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и възлиза на xxxxxxxx хил.лв. Представена е информация за разпределение на активите по блокове (5 и 6 ЯЕБ).

Включения Необходим оборотен капитал (НОК) е изчислен, в съответствие с чл.14 ал.8 от НРЦЕЕ, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не са включени разходите за амортизации и разходите за обезценка на несъбираеми вземания. Необходимия оборотен капитал е xxxxxxxx хил.лв.

V. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал е xx% и не се отличава от утвърдената в текущия ценови период. Към 31 декември 2022 г. Дружеството няма

привлечен капитал, т.к. са погасени всички кредити. Среднопретеглената цена на капитала е xx%, съпоставима с текущия ценови период.

Съгласно извършените разчети на технико-икономически показатели, цената на електрическата енергия, която е необходима за покриване на разходите за нормалната и безопасна работа на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в съответствие с лицензионните изисквания за експлоатация на ядрените съоръжения по реда на ЗБИЯЕ и за електропроизводство по реда на ЗЕ, е 69,77 лв./МВтч.

Заявената цена ще осигури необходимите приходи и финансов ресурс за реализация на комплекс от мероприятия, насочени към дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения, при осигуряване на най-високо ниво на безопасност.

СПРАВКА №1
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2022 г.			Прогноза 01.07.2023 - 30.06.2024 г.		
			Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума
1	2	3	9	10	11	12	13	14
1	Произведена електроенергия - бруто Ебр	МВтч	8 457 881	8 004 137	16 462 018	8 216 441	8 072 351	16 288 792
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	445 034	401 984	847 017	424 587	421 835	846 422
3	Електроенергия за собствени нужди	%	5,26%	5,02%	5,15%	5,17%	5,23%	5,20%
4	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	8 012 847	7 602 153	15 615 000	7 791 854	7 650 516	15 442 370
5	Гориво за производство В, в т.ч.:	туг	0	0	0	0	0	0
	- основно гориво							
5.1	въглища - вносни	т			0			0
5.2	въглища - местни	т			0			0
	- гориво за пускови операции и стабилизация	т			0			0
5.3	мазут	т			0			0
5.4.	природен газ	хнм3			0			0
6	Калоричност на горивото q	ккал/кг	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0
6.1	въглища - вносни	ккал/кг						
6.2	въглища - местни	ккал/кг						
6.3	мазут	ккал/кг						
6.4	природен газ	ккал/хнм3						
7	Цена на тон условно гориво Цг	лв./туг	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
7.1	въглища - вносни	лв./т						
7.2	въглища - местни	лв./т						
7.3	мазут	лв./т						
7.4	природен газ	лв./т						
8	Брутен специфичен разход на условно гориво Руг, бр	гуг/кВтч	369,0	375,7	372,3	383,8	378,9	381,2
9	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг, н	гуг/кВтч	389,43	395,54	392,41	405,03	403,12	402,44
10	Разход за гориво Рг	лв./кВтч	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
11	Специфичен разход на топлина qт	ккал/кВтч	2 583	2 630	2 606	2 688	2 652	2 669
12	Брой цикли на спиране с последващо пускане на блок Цсп, в т.ч.:	бр.	2	3	5	1	1	2
12.1	- по диспечерско разпореждане	бр.	1	1	2	1	1	2
12.2	- без диспечерско разпореждане	бр.	1	2	3	0	0	0,00
13	Максимална работна мощност Мраб	МВт	1 068	1 057	2 124,35	1 050	1 043	2 093
14	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	102,15	142,97	-1633,67	112,21	97,27	-1674,29
15	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	965,5	913,7	3 758,0	937,9	945,7	3 767,4
16	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 068	1 057	1 062	1 050	1 016	1 033
17	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	100,00%	100,00%	50,01%	100,00%	97,44%	49,36%
18	Часове в работа Рраб	ч	7 922	7 575	15 497	7 824	7 943	15 767
19	Часове в разполагаемост Рразп	ч	7 922	7 575	15 497	7 824	7 943	15 767
20	Коефициент на използваемост по време Кт	%	90,43%	86,47%	176,90%	89,32%	90,67%	179,99%
21	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	8 457 881	8 004 137	16 462 018	8 216 441	8 072 351	16 288 792
22	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч	3 730 791	4 674 629	8 405 420	3 554 377	4 603 629	8 158 006
23	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч	4 727 090	3 329 508	8 056 598	4 662 063	3 468 722	8 130 786
24	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч	3 547 403	4 443 034	7 990 438	3 367 741	4 374 132	7 741 872
25	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 466 407	3 160 081	7 626 489	4 424 113	3 276 384	7 700 497

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/ Г. Кирков /

СПРАВКА №1.1
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Прогноза 01.07.2023 - 31.12.2023 г.			Прогноза 01.01.2024 - 30.06.2024 г.			Прогноза 01.07.2023 - 30.06.2024 г.		
			Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума
1	2	3	9	10	11	12	13	14	12	13	14
1	Произведена електроенергия - бруто Ебр	МВтч	4 662 063	3 468 722	8 130 786	3 554 377	4 603 629	8 158 006	8 216 441	8 072 351	16 288 792
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	237 950	192 339	430 289	186 636	229 497	416 133	424 587	421 835	846 422
3	Електроенергия за собствени нужди	%	5,10%	5,54%	5,29%	5,25%	4,99%	5,10%	5,17%	5,23%	5,20%
4	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	4 424 113	3 276 384	7 700 497	3 367 741	4 374 132	7 741 872	7 791 854	7 650 516	15 442 370
5	Гориво за производство В, в т.ч.: - основно гориво	туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1	въглища - вносни	т			0			0			0
5.2	въглища - местни - гориво за пускови операции и стабилизация	т			0			0			0
5.3	мазут	т			0			0			0
5.4.	природен газ	хнм3			0			0			0
6	Калоричност на горивото q	ккал/кг	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0
6.1	въглища - вносни	ккал/кг									
6.2	въглища - местни	ккал/кг									
6.3	мазут	ккал/кг									
6.4	природен газ	ккал/хнм3									
7	Цена на тон условно гориво Цг	лв./туг	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
7.1	въглища - вносни	лв./т									
7.2	въглища - местни	лв./т									
7.3	мазут	лв./т									
7.4	природен газ	лв./т									
8	Брутен специфичен разход на условно гориво Руг, бр	гуг/кВтч	377,6	381,7	378,5	390,1	376,0	384,0	383,8	378,9	381,2
9	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг, н	гуг/кВтч	397,89	410,49	399,81	412,17	395,76	405,07	405,03	403,12	402,44
10	Разход за гориво Рг	лв./кВтч	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
11	Специфичен разход на топлина qт	ккал/кВтч	2 643	2 672	2 650	2 733	2 632	2 688	2 688	2 652	2 669
12	Брой цикли на спиране с последващо пускане на блок Цсп, в т.ч.:	бр.	0	1	1	1	0	1	1	1	2
12.1	- по диспечерско разпореждане	бр.		1	1	1		1,00	1	1	2,00
12.2	- без диспечерско разпореждане	бр.			0,00			0,00			0,00
13	Максимална работна мощност Мраб	МВт	1 055	1 029	2 084,82	1 043	1 054	2 097,44	1 050	1 043	2 093,16
14	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	523,28	609,14	182,54	637,51	528,66	236,08	112,21	97,27	-1674,29
15	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	532,2	420,2	1 902,3	405,8	525,5	1 861,4	937,9	945,7	3 767,4
16	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 055	970	1 017	1 043	1 054	1 049	1 050	1 016	1 033
17	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	100,00%	94,24%	48,79%	100,00%	100,00%	50,03%	100,00%	97,44%	49,36%
18	Часове в работа Рраб	ч	4 417	3 576	7 993	3 407	4 367	7 774	7 824	7 943	15 767
19	Часове в разполагаемост Рразп	ч	4 417	3 576	7 993	3 407	4 367	7 774	7 824	7 943	15 767
20	Коефициент на използваемост по време Кт	%	50,42%	40,82%	91,24%	38,89%	49,85%	88,74%	89,32%	90,67%	179,99%
21	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	4 662 063	3 468 722	8130786	3 554 377	4 603 629	8158006	8 216 441	8 072 351	16 288 792
22	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч			0	3 554 377	4 603 629	8 158 006	3 554 377	4 603 629	8 158 006
23	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч	4 662 063	3 468 722	8 130 786			0	4 662 063	3 468 722	8 130 786
24	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч			0	3 367 741	4 374 132	7 741 872	3 367 741	4 374 132	7 741 872
25	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 424 113	3 276 384	7 700 497			0	4 424 113	3 276 384	7 700 497

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/Г. Кирков/

СПРАВКА №2

НА РАЗХОДИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2022г.	Прогноза 2023/2024 г.
1	2	3	4	5
I	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	672 184	777 011
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
2.2	социални разходи	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
3	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
4	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.		
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.5.	Застраховки	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.6.	Местни данъци и такси	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.10.	Наеми	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.14.	Услуга водоподаване	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.16.	Извозване на отработено ядрено гориво	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.19.	Служебни карти	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.20.	Командировки	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.21.	Услуга по предоставяне на безплатна храна	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.22.	Обучение и квалификация	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.23.	Специфични разходи, свързани с технологията на производство	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.24.	Научни разработки и документация	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.25.	Провизия за транспорт на ОЯГ	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.26.	Почистване и озеленяване на площадката	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
	Разходи от задължения по нормативни актове, извън посочените по-горе в т.ч.	хил. лв.		
5.27.	Такси, лицензии и разрешения от регулаторни органи	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.28.	Отпадни води (отводняване напоителни системи)	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.29.	Опазване на околната среда	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5.30.	Обезщетения по КТ и КТД	хил. лв.	xxxxx	xxxxx

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2022г.	Прогноза 2023/2024 г.
1	2	3	4	5
5.31.	Медицинско обслужване в т.ч. аварийен план	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	753 194	239 694
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
	-основно гориво - ядрено ториво	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
2	Консумативи	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
3	Други променливи разходи	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
	Такса услуга водоползване	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
	Електрическа енергия-купена	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
	Разходи за поддръжка	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
4	Вноски за фонд "Безопасност и съхраняване на радиоактивни отпадъци" и за фонд "Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация"	хил. лв.	xxxxx	xxxxx

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/Г. Кирков/

СПРАВКА №3

НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година хил. лв.				
		Блок 5	Блок 6	Общи 5 и 6 бл.	общо станционн	Сума
1	2	3	4	5	6	7
1	А-Балансова стойност на дълготрайните активи, които се използват в лицензионната дейност и имат полезен живот.	777 564	838 492	157 014	345 144	2 118 214
1.1	Земи (терени)			6	11976	11 983
1.2	Сгради и конструкции	124 924	172 703	27 872	87 024	412 523
1.3	Машини и оборудване	644 493	659 154	75 876	134 391	1 513 914
1.4	Съоръжения	7 963	6 348	31 192	95 428	140 932
1.5	Транспортни средства	0	0	701	7 201	7 902
1.6	Други ДМА, участващи в регулираната дейност	30	76	4 051	5 212	9 368
1.7	Нематериални дълготрайни активи, участващи в лицензионната дейност.	153	211	17 317	3 912	21 592
2.	Дълготрайни активи, свързани с нерегулираната дейност, в т.ч.	0	0	0	44537,58	44 538
	Дълготрайни материални активи				44 530	44 530
	Дълготрайни нематериални активи				8	8
3.	Безвъзмездно финансирани активи			71	97 545	97 617
4.	ОК- оборотен капитал					89 418
5.	Регулаторна база на активите (РБА)					2 110 015

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/Г. Кирков/

СПРАВКА №4**КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ****НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД**

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година
1	2	3	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 429 298
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	2,59%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	кредит	хил. лв.	
5	Дял на привлечения капитал	%	0,00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10,0%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	2,88%

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/Г. Кирков/

СПРАВКА №5

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2022г.	Прогноза 01.07.2023 - 30.06.2024г.
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ Ен	МВтч	15 615 000	15 442 370
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ Рпр.м	МВтч	16 462 018	16 288 792
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	753 194	239 694
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	672 184	777 011
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.		xxxxx
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил.лв.	xxxxx	xxxxx
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	xxxxx	xxxxx
8	ПЪЛНА ЦЕНА	лв./МВтч		69,77

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/Г. Кирков/

СПРАВКА № 6
ПРОИЗВЕДЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИ, РАЗХОД НА ЯДРЕНО ГОРИВО
НЕЗАВЪРШЕНО ПРОИЗВОДСТВО НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

Период	ЯЕБ № 5		ЯЕБ № 6	
	Бруто производство	Разходи за ядрено гориво	Бруто производство	Разходи за ядрено гориво
	МВтч	хил.лв.	МВтч	хил.лв.
януари	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
февруари	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
март	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
април	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
май	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
юни	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
юли	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
август	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
септември	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
октомври	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
ноември	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
декември	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
ОБЩО 2022 г.	8 457 881		8 004 137	
Незавършено производство към 31.12.2022 г.				
януари	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
февруари	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
март	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
април	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
май	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
юни	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
I -во полугодие 2023	3 549 146		4 388 386	
юли	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
август	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
септември	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
октомври	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
ноември	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
декември	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II -ро полугодие 2023	4 662 063		3 468 722	
ОБЩО 2023 г.	8 211 209		7 857 108	
Незавършено производство към 31.12.2023 г.				
януари	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
февруари	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
март	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
април	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
май	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
юни	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
I -во полугодие 2024	3 554 377		4 603 629	
Незавършено производство към 30.06.2024 г.				
Период	ЯЕБ № 5		ЯЕБ № 6	
	Бруто производство	Разходи за ядрено гориво	Бруто производство	Разходи за ядрено гориво
Регулаторен период 01.07.2023-30.06.2024 г.	8 216 441		8 072 351	

Бруто производство МВтч	16 288 792
Разходи за ядрено гориво (хил.лв.)	121 665

Гл.счетоводител:
(В. Боновски)

Изм.директор:
(Г. Кирков)