

**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: NAMihov@npp.bg

представявано от Наско Асенов Михов

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 01.07.2022 г., като предлагам следната цена:

1.1. Пълна цена на електрическа енергия - 63.82 лв./МВтч

2. Прилагам следните документи:

2.1. Отчетна информация за 2021 г. и прогнозна за периода 01.07.2022-30.06.2023 г. съгласно Указанията за образуване на цените при производството на електрическа енергия от атомната електроцентраля:

СПРАВКА № 1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2021 г. и прогноза за ценови период 01.07.2022-30.06.2023 г.;

СПРАВКА № 1.1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с прогноза за 2022 г.- 2 полугодие, 2023 г.- 1 полугодие и прогноза за ценови период 01.07.2022-30.06.2023г.;

СПРАВКА № 2 Разходи за производство на електроенергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2021 г. и прогноза за ценови период 01.07.2022-30.06.2023 г.;

СПРАВКА № 3 на активите за производство на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2021 г.;

СПРАВКА № 4 Капиталова структура и данъчни задължения на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2021 г.;

СПРАВКА № 5 Техничко-икономически показатели в производството на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2021 г. и прогноза за ценови период 01.07.2022-30.06.2023г.;

СПРАВКА № 6 Произведена електроенергия, разход на ядрено гориво и незавършено производство за 2021 г., за 2022 г. и към 30.06.2023 г.

СПРАВКА № 7 за Отчетна информация за количествата продадена електрическа енергия по направления и сегменти, и приходите за периода 01.01.2021 г.- 31.12.2021 г.

2.2. Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12. 2021 г.(неодитиран)

2.3. Отчет и анализ на изпълнение на инвестиционната програма за 2021 г. и прогнозна инвестиционна програма за 2022 и 2023 г.

2.4. Отчет и анализ на изпълнение на ремонтна програма за 2021 г. и прогнозна ремонтна програма за 2022 и 2023 г.

Прогнозна информация за доставките на ядрено гориво

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.

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: _____

Подпис: Н. Михов

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният **Наско Асенов Михов**, 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: _____

Подпис: Н. Михов



“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 обосноващите 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 2,9%, при оборотен капитал xxxxx хил.лв. и регулаторна база на активите xxxxxxxx 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 – 63,82 лв./МВтч, при необходими приходи за ценовия период 01.07.2022– 30.06.2023 г. от xxxxxx хил.лв. и нетна електрическа енергия 15 531 042 MWh.

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

1. Прогноза за производствено-технически показатели

ТИП за периода 01.07.2022 – 30.06.2023 г.

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 2022 г. съгласно процедурата в Правилата за управление на ЕЕС;

- прогнозни режими на работа на ЯЕБ през 2022-2023 г. съгласно плана за развитие на дружеството;

- планови престои за планов годишен ремонт (ПГР): 40 календарни дни на ЯЕБ № 6 през второ полугодие на 2022 г., 40 дни на ЯЕБ № 5 през първо полугодие на 2023 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 – x %, при световна тенденция за АЕЦ в експлоатация - до x %.

Прогнозният размер на производството (брuto) за новия регулаторен период при така планираните експлоатационни режими е 16 379 550 MWh.

2. 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 обезпечаващо 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 (брuto производство минус търговски нетен износ в ЕЕС) съобразно с описаните по-горе прогнозни експлоатационни режими, е 848 508 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 825 708 MWh, и съставляват 5,04 % от прогнозното брuto производство.

3. 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 15 531 042 MWh.

4. 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).

5. Сравнение с ТИП за настоящия регулаторен период 01.07.2021– 30.06.2022 г.

Прогнозните данни за новия регулаторен период с отчитане на описаните по-горе допускания (1 % запас за непредвидени престои, общо 80 дни планови престои) са близо до прогнозата за настоящия регулаторен период (- 0,38 / - 0,48 %).

Параметър	Прогноза 01.07.2021 - 30.06.2022 г.	Отчет 2021 г.	Прогноза 01.07.2022 - 30.06.2023
Бруто производство	16 453 721	16 486 894	16 379 550
СН, вкл. обекти по чл. 119, ал.2 ЗЕ	852 654	836 061	848 508
Нето производство	15 601 067	15 650 833	15 531 042

II. ТИП ЗА 2021 Г. (БАЗОВА ГОДИНА), АНАЛИЗ С ПРОГНОЗНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРЕДСТОЯЩИЯ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

През 2021 г. двата блока на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведоха електрическа енергия (бруто) в размер на 16 486 894 MWh, реализирано при следните експлоатационни условия:

- престои на ЯЕБ за ПГР – хх дни ЯЕБ № 5 и хх дни на ЯЕБ № 6;
- оптимално натоварване на производствените мощности, прираст в производството от благоприятни климатични условия в есенно-зимния период;
- едно непланово спиране на бл. 5 за около хх ч. и две непланови разтоварвания (по едно на блок) извън ПГР.

Прогнозата за следващия регулаторен период при х % запас за престои извън ПГР (планови и непланови), престои за ПГР от общо хх календарни дни и оптимално натоварване, предвижда сумарно производство със 107 344 MWh по-малко (-0,65 %) в сравнение с отчета за 2021 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. Нивото на прогнозните СН на площадката е завишено спрямо 2021 г. предвид зависимостта им от околните условия.

2. 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 страничните и социални дейности, производство и пренос на топлоенергия.

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.

2.1 Условно-постоянни разходи на стойност 700 945 хил.лв. и включват:

2.1.1 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 подготовка 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 xxx хил.лв. Годишното индексирание на разходите за възнаграждения е съгласно одобрената Бизнес програма на дружеството, с което се очаква да покрие годишната инфлация за страната за 2021 г. и предстоящото увеличение от 1 април 2022 г. на минималната работна заплата за страната.

В разчетения размер на разходите за възнаграждения не са включени разходи за неизползван отпуск, СРЗ на персонал от цех Топлоснабдяване (ТС), СРЗ на персонал от Странични стопански дейности (ССД), СРЗ на персонала от социални обекти (СБКО).

2.1.2 Начисления, свързани с разходи за персонал

Осигурителните вноски за сметка на работодателя xx xxx хил.лв. са разчетени като 27% от средствата за работна заплата.

Социалните разходи са на стойност xx xxx 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.

2.1.3 Разходи за амортизации

Разходите за амортизации за обекти от електропроизводството са прогнозираны в размер на xxx xxx 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 x xxx хил.лв. Прогнозният размер на амортизациите е с xx% по-висок от отчетната стойност на амортизационните отчисления за 2021 г. в резултат на извършена оценка от лицензиран оценител на справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2021 г. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС16 и МСФО 13, както и при спазване на изискванията на Международни стандарти за оценка, отразена е в счетоводните отчети на дружеството за 2021 г.

2.1.4 Разходи за ремонт

Обемът на дейностите за техническо обслужване и ремонт (ТОиР) през 2022 г., предходния и предстоящия регулаторен период, са съобразени с изискуемата периодичност, вид и обхват на дефектовката, ТОиР съгласно дългосрочния перспективен ремонтен график. Предвидените средства за ремонт за регулаторния период са на стойност xxx xxx хил.лв. и не включват разходи, които увеличават стойността на активите.

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

За периода на прогнозата в нея 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 (над xx xxx технологични единици оборудване на блок);

- планиран обем дейности за техническо обслужване, поддръжка, ремонт, специализиран контрол и диагностика на общостанционното оборудване и съоръжения, обезпечавачи 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 2021 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 вариацият 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.

2.1.4 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 ЕСА, е договорено извозване на xxx касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода до 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 хх ххх хил.лв. изчислени на база договорените размери в действащите застрахователни полици и предвидена минимална инфлация от хх% за 2023 г. спрямо 2022 г.

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 № хххххххххх с “Български национален застрахователен ядрен пул“, на стойност ххх хил.лв. със застрахователно покритие за период 01.08.2021 – 31.07.2022 г.

Застраховка “Индустриален пожар” на ядрените съоръжения разчетена на стойност хх ххх хил.лв., на база Приложение № 1 към Генерална застрахователна полица №ххххххх-хххх/17.12.2021 сключена със ЗАД Енергия със застрахователно покритие за периода 01.01.2022 – 31.12.2022 г.

- Въръжена и противопожарна охрана

Разходите за въръжена и противопожарна охрана са разчетени на база сключени договори и са в размер на хх млн.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.

2.2 Променливите разходи са на обща стойност 226 231 хил.лв.

- Гориво за производство - Ядрено гориво в размер на xxx xxx хил.лв.

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 хх броя свежи ТОК тип хххх и ххброя 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, и са в размер на ххх ххх хил.лв. 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 2021 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.

- **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 2021 г.

- **Вноски във фондове РАО и ИЕЯС – xxx xxx хил.лв.**

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 приходите от електроенергия.

3. Регулаторна база на активите за производство на електроенергия

Регулаторната база на активите за 2021 г. е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2021 г. пряко свързани с дейността производство на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и възлиза на х xxx xxx 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 хх xxx хил.лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал е хх% и не се отличава от утвърдената в текущия ценови период. Към 31 декември 2021 г. Дружеството няма привлечен капитал, т.к. са погасени всички кредити. Среднопретеглената цена на капитала е хх% и е по-ниска спрямо 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 63,82 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 2021 г.			Прогноза 01.07.2022-30.06.2023 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	8 295 108	8 191 786	16 486 894	8 259 679	8 119 871	16 379 550
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	423 312	412 749	836 061	425 967	422 541	848 508
3	Електроенергия за собствени нужди	%	5,10%	5,04%	5,07%	5,16%	5,20%	5,18%
4	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	7 871 796	7 779 036	15 650 833	7 833 712	7 697 330	15 531 042
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	375,3	372,2	377	379	378
9	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг, н	гуг/кВтч	388,81	395,19	391,98	398	400	399
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	2 627	2 605	2 641	2 654	2 648
12	Брой цикли на спиране с последващо пускане на блок Цсп, в т.ч.:	бр.	2	1	3	1	1	2
12.1	- по диспечерско разпореждане	бр.			2,00			2,00
12.2	- без диспечерско разпореждане	бр.			1,00			0,00
13	Максимална работна мощност Мраб	МВт			2 095,44			2 100
14	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	120,54	92,84	-1669,58	116,05	114,08	-1639,68
15	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	946,9	935,1	3 765,0	942,9	926,9	3 739,6
16	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 067	1 028	1 047	1 059	1 041	1 050
17	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	100,00%	100,00%	49,99%	100,00%	100,00%	50,00%
18	Часове в работа Рраб	ч			15 740			15 600
19	Часове в разполагаемост Рразп	ч			15 740			15 600
20	Коефициент на използваемост по време Кт	%	88,71%	90,97%	179,68%	89,04%	89,04%	178,08%
21	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	8045977	8124298	16170275	8134198	8051051	16185249
22	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч			7 874 122			8 057 238
23	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч			8 296 153			8 128 011
24	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч	3 404 017	4 200 368	7 604 385	3 414 377	4 350 615	7 764 992
25	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 467 779	3 578 668	8 046 447	4 419 335	3 346 715	7 766 050

Гл. счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп. директор:
/ Н. Михов /

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Прогноза 01.07.2022-31.12.2022 г.			Прогноза 01.01.2023-30.06.2023 г.			Прогноза 01.07.2022-30.06.2023 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	4 656 356	3 540 953	8 197 309	3 603 323	4 578 918	8 182 241	8 259 679	8 119 871	16 379 550
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	237 021	194 238	431 259	188 946	228 303	417 249	425 967	422 541	848 508
3	Електроенергия за собствени нужди	%	5,09%	5,49%	5,26%	5,24%	4,99%	5,10%	5,16%	5,20%	5,18%
4	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	4 419 335	3 346 715	7 766 050	3 414 377	4 350 615	7 764 992	7 833 712	7 697 330	15 531 042
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	378,0	380,3	379,0	376,5	378,1	377,4	377,2	379,2	378,2
9	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг, г	гуг/кВтч	398,1	402,2	399,9	397,3	397,8	397,6	397,7	400,0	398,9
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	2 646,0	2 661,9	2 652,9	2 635,3	2 646,9	2 641,9	2 640,7	2 654,4	2 647,5
12	Брой цикли на спиране с последващо пускане на блок Цсп, в т.ч.:	бр.		1	1	1		1	1	1	2
12.1	- по диспечерско разпореждане	бр.			1,00			1,00			2,00
12.2	- без диспечерско разпореждане	бр.			0,00			0,00			0,00
13	Максимална работна мощност Мраб	МВт			2 078,00			2 119			2 100
14	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	522,55	619,89	219,17	653,71	531,45	250,12	116,05	114,08	230,09
15	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	531,5	404,1	1 867,8	411,3	522,5	1 868,9	942,9	926,9	1 870,0
16	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 054	1 024	1 041	1 065	1 054	1 059	1 059	1 041	2 100
17	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	100,02%	100,03%	50,10%	100,01%	100,03%	49,98%	99,99%	100,00%	100,91%
18	Часове в работа Рраб	ч			7 874			7 726			15 600
19	Часове в разполагаемост Рразп	ч			7 874			7 726			15 600
20	Коефициент на използваемост по време Кт	%	100,00%	78,27%	89,89%	77,90%	100,00%	88,20%	89,04%	89,04%	89,04%
21	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	4593680	3534331	8128011	3540518	4516720	8057238	8134198	8051051	16185249
22	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч			0			8 057 238			8 057 238
23	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч			8 128 011			0			8 128 011
24	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч			0	3 414 377	4 350 615	7 764 992	3 414 377	4 350 615	7 764 992
25	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 419 335	3 346 715	7 766 050			0	4 419 335	3 346 715	7 766 050

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/ Н. Михов /

СПРАВКА №2

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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2021 г.	Прогноза 2022/2023 г.
1	2	3	4	5
I	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	582 530	700 945
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.	ххххх	ххххх
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото	хил. лв.	ххххх	ххххх
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	ххххх	ххххх
2.2	социални разходи	хил. лв.	ххххх	ххххх
3	Разходи за амортизации	хил. лв.	ххххх	ххххх
4	Разходи за ремонт	хил. лв.	ххххх	ххххх
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	ххххх	ххххх
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.		
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	ххххх	ххххх
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.5.	Застраховки	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.6.	Местни данъци и такси	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.10.	Наеми	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.12.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.13.	Услуга водоподаване	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.15.	Извозване на отработено ядрено гориво	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.17.	Командировки	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.18.	Услуга по предоставяне на безплатна храна	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.19.	Обучение и квалификация	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.20.	Специфични разходи, свързани с технологията на	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.21.	Научни разработки и документация	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.22.	Провизия за транспорт на ОЯГ	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.23.	Почистване и озеленяване на площадката	хил. лв.	ххххх	ххххх
	Разходи от задължения по нормативни актове, извън	хил. лв.		
5.24.	Такси, лицензии и разрешения от регулаторни органи	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.25.	Отпадни води (отводняване напоителни системи)	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.26.	Опазване на околната среда	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.27.	Обезщетения по КТ и КТД	хил. лв.	ххххх	ххххх
5.28.	Медицинско обслужване в т.ч. аварийен план	хил. лв.	ххххх	ххххх
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	хил. лв.	ххххх	ххххх
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	402 264	226 231
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	ххххх	ххххх
	-основно гориво	хил. лв.	ххххх	ххххх
2	Консумативи	хил. лв.	ххххх	ххххх
3	Други променливи разходи	хил. лв.	ххххх	ххххх
	Такса услуга водоползване	хил. лв.	ххххх	ххххх
	Електрическа енергия-купена	хил. лв.	ххххх	ххххх
	Разходи за поддръжка	хил. лв.	ххххх	ххххх
4	Вноски за фонд "Безопасност и съхраняване на радиоактивни отпадъци" и за фонд "Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация"	хил. лв.	ххххх	ххххх

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /Изп.директор:
/ Н. Михов /

СПРАВКА №3

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

№	ПОЗИЦИЯ					Сума
		Блок 5	Блок 6	Общи 5 и 6 бл	общо станционни	
1	2	3	4	5	6	7
1	А-Балансова стойност на дълготрайните активи, които се използват в лицензионната дейност и имат полезен живот.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.1	Земи (терени)			xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.2	Сгради и конструкции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.3	Машини и оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.4	Съоръжения	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.5	Транспортни средства	0	0	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.6	Други ДМА, участващи в регулираната дейност	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1.7	Нематериални дълготрайни активи, участващи в лицензионната дейност.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.	Дълготрайни активи, свързани с нерегулираната дейност, в т.ч.	0	0	0	xxxxx	xxxxx
	Дълготрайни материални активи				xxxxx	xxxxx
	Дълготрайни нематериални активи				0	0
3.	Безвъзмездно финансирани активи			xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.	ОК- оборотен капитал	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.	Регулаторна база на активите (РБА)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/ Н. Михов /

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.	xxxxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxxxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxxxx
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	0
	кредит	хил. лв.	0
5	Дял на привлечения капитал	%	xxxxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,00%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10,0%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxxxx

Забележка: Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е примерна стойност, с която се извършват изчисленията. В случай на промяна в ЗКПО се променя и процента на корпоративния данък върху печалбата.

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/ Н. Михов /

СПРАВКА №5

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

НА "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2021 г.	Прогноза 01.07.2022-30.06.2023 г.
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ Ен	МВтч	15 650 833	15 531 042
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ Рпр.м	МВтч	16 170 275	16 185 249
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	402 264	226 231
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	582 530	700 945
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		63,82

Гл.счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп.директор:
/ Н. Михов /

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	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
февруари	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
март	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
април	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
май	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
юни	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
юли	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
август	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
септември	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
октомври	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
ноември	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
декември	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
ОБЩО 2021 г.	8 295 108		8 191 786	
Незавършено производство към				
януари	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
февруари	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
март	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
април	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
май	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
юни	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
I -во полугодие 2022	3 547 503		4 613 353	
юли	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
август	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
септември	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
октомври	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
ноември	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
декември	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
II -ро полугодие 2022	4 656 356		3 540 953	
ОБЩО 2022 г.	8 203 859		8 154 306	
Незавършено производство към				
януари	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
февруари	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
март	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
април	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
май	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
юни	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
I -во полугодие 2023	3 603 323		4 578 918	
Незавършено производство към				
Период	ЯЕБ № 5		ЯЕБ № 6	
	Бруто производство	Разходи за ядрено гориво	Бруто производство	Разходи за ядрено гориво
Регулаторен период 01.07.2022-30.06.2023 г.	8 259 679	xxxxxx	8 119 871	xxxxxx

Бруто производство МВтч	16 379 550
Разходи за ядрено гориво (хил.лв.)	xxxxxx

Гл.счетоводител:
(В. Боновски)

Изп.директор:
(Н. Михов)