

ДО
ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ
НА КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
гр. София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Относно: *Утвърждаване на цени за пренос през електропреносната мрежа и цени за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти, за производители на електрическа енергия, с изключение на производители с динамично променяща се генерация и за производители от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация от слънчева и вятърна енергия на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).*

Предложението на ЕСО ЕАД е разработено в съответствие с приетите с протоколно Решение № 15/09.02.2012 г. от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) „Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“. Съобразено е и с актуализираните образци на заявления, одобрени с протоколно Решение № 32 от 28.02.2019 г. на КЕВР.

Предложението отразява изменението на чл. 104 от Закона за енергетиката (ЗЕ) с нова ал. 2 (в сила от 01.07.2019 г.) от ЗЕ, съгласно който се въвежда яснота относно лицата, които дължат цени за достъп и/или за пренос, присъединени към електроенергийната система, в т.ч. и в случаите на износ на електрическа енергия с произход Р. България. При износ на електрическа енергия с произход Р. България не се дължат мрежовите тарифи.

Предложението отразява и измененията, влезли в сила с държавен вестник бр. 9 от 02.02.2021 г. в Закона за изменение и допълнение на ЗЕ, с който се предвижда отпадане на сделките за закупуване на студен резерв, като за нуждите на управлението на електроенергийната система бъдат сключвани на пазарен принцип сделки за закупуване на разполагаемост за резерви за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности.

Предложението се базира и на промените в Закона за енергетиката, обнародвани в ДВ бр. 96 от 17.11.2023 г., в сила от 17.11.2023 г. – измененията ясно очертават регулаторната рамка в посока към пълна либерализация, навлизане на още нови ВЕИ мощности, присъединяване на локални средства за съхранение на енергия и определят нови инвестиционни ангажименти за независимия преносен оператор, който следва да осигури средства за инвестиции в мрежата и дигитализация, които да позволят посрещането на новите предизвикателства на кръговата икономика и прехода към нискоемисионна енергетика.

I. Въведение

Електроенергийните обекти на територията на страната са свързани и функционират в рамките на единна електроенергийна система (ЕЕС), която осигурява общ режим на работа и непрекъснат процес на производство, трансформиране, пренос, разпределение и потребление на електрическа енергия.

Електроенергийният системен оператор има уникално предназначение и функционални дейности и не се конкурира с други дружества в страната. ЕСО ЕАД оперативно управлява технологичната дейност на електропроизводствени и електроразпределителни дружества като регулира, резервира и пренася сигурно съответната електроенергия, с цел осигуряване на стабилност и жизненост на пазара на електроенергия.

В изпълнение на лицензионната си дейност ЕСО ЕАД има следните основни задължения, свързани с функционирането на ЕЕС на страната:

- гарантиране на дълготрайния капацитет на системата да покрива търсенето на пренос на електрическа енергия в разумни граници;
- подобряване на сигурността на доставките чрез достатъчен преносен капацитет и надеждност на системата;
- управление на потоците на електроенергия през системата, като се отчитат обмените с други свързани системи и в тази връзка за осигуряване на наличието на всички необходими допълнителни/спомагателни услуги;
- диспечирание на производствените съоръжения и определяне използването на междусистемните електропроводи;
- балансиране на електроенергийната система, администриране пазара на електрическа енергия и др.

С Решение № Р-205/18.12.2013 г. на ДКЕВР е издадена лицензия № Л-419-04/18.12.2013 г. за извършване на дейността „пренос на електрическа енергия” на ЕСО ЕАД, с права и задължения за дейността координатор на „специална балансираща група” за срок от 35 г.

С Решение С-7/05.11.2015 г. на основание чл. 10, пар. 1 и 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13.07.2009 г. КЕВР определи за независим преносен оператор на електропреносната мрежа на Република България – ЕСО ЕАД.

Дейността на ЕСО ЕАД е изцяло регулирана, поради което финансовото състояние на дружеството зависи от решенията на Комисията за енергийно и водно регулиране.

През изминалата финансова 2024 г. ЕСО ЕАД осигури ефективно оперативно управление на електроенергийната система, поддържане на електропреносната мрежа, както и балансиране на системата. Основните приходи на ЕСО ЕАД са от предоставяните мрежови услуги – достъп до електропреносната мрежа и пренос през електропреносната мрежа.

II. Анализ на основните фактори, влияещи върху резултатите от регулираните цени

Съгласно утвърдения от КЕВР „Десетгодишен план за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г.“ на ЕСО ЕАД, поради наличието на достатъчно производствени мощности в региона не се очакват затруднения в покриване на вътрешното потребление на електрическа енергия в страната при нормални метеорологични условия и при нормална аварийност.

През летния сезон има значителна остатъчна разполагаемост за производство, но реализацията на износ е в пряка зависимост от производството на ВЕИ, особено на ФЕЦ. Реализацията на тази остатъчна разполагаемост за производство като износ може да се осъществи при наличието на добри прогнози за почасовото електропроизводство от ВЕИ и прилагането на експертни икономически стратегии при участие на местните производители на регионалните електроенергийни пазари. В противен случай не само няма да се реализира възможният износ, но при по-конкурентно участие на чужди пазарни участници, може да се реализира и внос. Това допълнително ще усложни управлението на баланса между производство и потребление в рамките на страната. Освен технически проблем, ще се създадат и финансови проблеми за местните кондензационни централи от нереализирана разполагаемост за производство. Ефект, който е осезаем от средата на 2019 година.

Прогнозираното електропроизводство от ВЕИ се базира на заложените инсталирани мощности в утвърдения от КЕВР „Десетгодишен план за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г.“ на ЕСО ЕАД, но е съобразено със средностатистическото производство от последните години при нормални климатични условия.

Мощностните баланси показват драстична диспропорция при възможностите за покриване на вътрешното потребление и евентуален износ на електроенергия. За сметка на това е налице пазарен натиск върху конвенционалните централи в резултат на пазарните обединения и ускорения енергиен преход в цяла Европа. В резултат непостоянната енергия от ВЕИ се увеличи за сметка на базовите мощности.

Това води до недостиг на балансиращи мощности в посока надолу на фона на все още невъзстановената ПАВЕЦ „Чаира“. Управлението на ЕЕС бе изключително предизвикателство особено през пролетния сезон на 2024 г. по време на обедните часове в почивните дни. С промяна на методиката за балансиране към ПТЕЕ от 01.05.2024 г., производителите от ВЕИ, опериращи изцяло на свободния пазар, се дисциплинираха и небалансите причинени от тях намаляха значително. Въпреки това, инсталираната мощност от фотоволтаици, които са с договори за разлика, възлиза на около XXX MW и те продължават да внасят небаланси в електроенергийната система. Независимо, че ЕСО регистрира около XXX MW ВЕИ и ВЕИ + батерии като доставчици на балансиращи услуги, тъй като те оперират на свободния пазар при ниски и отрицателни борсови цени, те се самодиспечират и спират да произвеждат. На практика в тези периоди липсват балансиращи мощности, с които да се неутрализират небалансите на фотоволтаици със сключени договори за разлика.

III. Общо финансово състояние на ЕСО ЕАД

Финансовият резултат на ЕСО ЕАД от цялостната дейност за периода януари - декември на 2024 г. по отчетени данни, след данъци и друг всеобхватен доход съгласно одитирания финансов отчет е печалба в размер на XXX хил. лв.

Основните причини за подобрения финансов резултат през 2024 г. са:

- Увеличение спрямо 2023 г. на отчетените количества енергия за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти и производители от слънце и вятър, което влияе на приходите от цени за достъп.
- Намаление на разходите за закупуване на енергия за технологичен разход по пренос спрямо същия период на предходната година поради спад на цените на „Българска независима енергийна борса“ (БНЕБ) ЕАД.
- Начислена компенсация за второ полугодие на 2024 г. съгласно Актуализирана програма за компенсиране на разходите за небитови крайни клиенти за електрическа енергия за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г., приета с Решение № 654 от 18.09.2024 г. на Министерски съвет.

Отчитайки балансовата структура на ЕСО ЕАД, общото финансово състояние на дружеството за периода януари - декември на 2024 г. е стабилно. Финансовите показатели за рентабилност са положителни величини. Задълженията са текущи и се обслужват в срок. За анализирувания период независимият преносен оператор е успял да запази и подобри своята финансова стабилност и да отчете ръст на оперативната печалба.

IV. Предложение за изменение на цените

Прогнозното вътрешно електропотребление и износът с произход България за 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г., които касаят дейността на ЕСО ЕАД, се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за същия период.

1. Норма на възвръщаемост за цените достъп до и пренос през електропреносната мрежа

Съгласно разпоредбите в чл. 15, ал. 2 и ал. 3 от Наредба № 1 от 14.03.2017 за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), в отговор на инвестиционни изисквания и на промените в икономическите условия, ЕСО ЕАД счита, че е необходимо да се преразгледа определената за Дружеството норма на възвръщаемост от КЕВР в предходното ценово решение, като се вземат предвид измененията в НРЦЕЕ, актуалните финансови параметри и планове за бъдещи инвестиции.

С Решение Ц-17/30.06.2024 г., Регулаторът приложи модел за изчисление на нормата на възвръщаемост на капитала чрез оценка на капиталовите активи, съгласно измененията и допълненията в чл. 15 от НРЦЕЕ за електроразпределителните дружества. В тази връзка, прилагането на същия модел за определяне нормата на възвръщаемост за ЕСО ЕАД би представлявало изпълнение на разпоредбите на нормативния акт, които са в сила повече от една календарна година. Признаването на реалната възвръщаемост на оператора е единственият способ за осигуряване на необходимите ресурси за реализиране на стратегически за националната сигурност и икономиката инвестиционни проекти, и модернизация на мрежата.

Спазвайки разпоредбите по чл. 15, ал. 3 от НРЦЕЕ и одобрения модел, Дружеството е изчислило нормата на възвръщаемост на собствения капитал по формулата:

НВск = НВб + βL * (НВп – НВб), където:

- НВб е безрискова норма на възвръщаемост;
- НВп – пазарна рискова премия;
- βL – лостов бета коефициент за сектор "Енергетика"

Безрискова норма на възвръщаемост (НВб) е в размер на XXX %

При определяне на безрисковата норма на възвръщаемост са взети предвид данните от сайта на Българска народна банка¹.

Пазарна рискова премия (НВп) е в размер на XXX %

При определяне на пазарната рискова премия Дружеството се е базирало на публикуваната информация от Aswath Damodaran, който препоръчва стойност за развитите държави в размер на XXX %, коригирана с кредитния рейтинг за България – линк в Решение на КЕВР № Ц-17 / 30.06.2024, стр. 70.

Лостов бета коефициент за сектор енергетика е в размер XXX

Стойността на лостов бета коефициент е по данни от Aswath Damodaran за 2025 г. за дружества в електроенергийния сектор, отново на база източника, цитиран от КЕВР в Решение № Ц-17 / 30.06.2024, стр. 70.

$$\text{НВск} = \text{XXX}\% + \text{XXX} * (\text{XXX}\% - \text{XXX}\%)$$

$$\text{НВск} = \text{XXX} \%$$

При определянето на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, Дружеството прилага приетата формула в чл.15, ал.2 от НРЦЕЕ:

НВ=(Дск*НВск+Дпк*НВпк*(1-ДС))/(1-ДС), където:

- НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, %
- Дск – делът на собствения капитал в общия капитал, %
- НВск – нормата на възвръщаемост на собствения капитал, която се определя по формулата по ал. 3, %
- ДС – корпоративният данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %
- Дпк – делът на привлечения капитал в общия капитал, %
- НВпк – нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма, %

$$\text{НВ} = (\text{XXX}\% * \text{XXX}\% + \text{XXX} * (\text{XXX} - \text{XXX}\%)) / (\text{XXX} - \text{XXX}\%)$$

$$\text{НВ} = \text{XXX} \%$$

¹ БНБ - Дългосрочен лихвен процент за оценка на степента на конвергенция – XXX

https://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/index.htm?FILTERSANDVALUES=%27FREQ=M%27&pageId=591&series=2&KEYFAMILY=LTI&TRANSFORMATION=SDMX_VERTICAL

ЕСО ЕАД ще изпълнява мащабни стратегически за страната инвестиции, допринасящи за плавен и успешен енергиен преход, в изпълнение на европейските цели и в частност с плана „Fit-for-55“ и други стратегически документи и законодателни инициативи, свързани с декарбонизацията. За изпълнението на посочените инвестиции ЕСО ЕАД е необходимо да разполага с ликвидни средства, дори и в хипотезата, че за проектите бъде получено безвъзмездно финансиране, тъй като ще бъде необходим значителен финансов ресурс за дела на собствените средства.

Следва да се има предвид, че за периода 2020 - 2024 година ЕСО ЕАД е извършило разходи за инвестиционна дейност в размер на XXX хил. лв., като въпреки мащабните инвестиции, нормата на възвръщаемост на оператора остава по-ниска в сравнение с други енергийни дружества, реализиращи значително по-ниски инвестиционни разходи.

2. Изменение на цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г. цена за пренос през електропреносната мрежа от XXX лв./МВтч. Поради настъпили промени в пазарните условия КЕВР измени цената за пренос, за същия регулаторен период, в размер на XXX лв./МВтч с Решение № Ц-03 от 01.01.2025 г.

Прогнозната цена за пренос през електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. е изчислена при следните изходни условия:

- i. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната, на база, на които ЕСО ЕАД ще реализира приходи са XXX МВтч.
- ii. Разходи за електроенергия за покриване на технологичните разходи в размер на XXX хил. лв. Същите са определени на база XXX % от общото количество електрическа енергия, което се очаква да постъпи в електропреносната мрежа в размер на XXX МВтч. и цена за покриване на технологичните разходи по пренос в размер на XXX лв./МВтч. Разходът е остойностен по утвърдената цена за технологичен разход в Решение № Ц-03/01.01.2025 г. на КЕВР. Дружеството базира своите прогнози на направените изчисления от Регулатора, тъй като към момента тази стойност е най-актуална и отразява пазарните условия.

Въз основа на получената компенсация, съгласно Актуализирана програма за компенсиране на разходите за небитови крайни клиенти за електрическа енергия за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г., приета с Решения на МС и на основание чл. 27а от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране цените на електрическата енергия, ЕСО ЕАД предлага:

- цената за пренос през електропреносната мрежа да се коригира с надвзет приход, в размер на XXX хил.лв., отразяващ разликата между пазарната цена, компенсирана по програмата и среднопретеглена цена между утвърдените цени за закупуване на енергия за технологични разходи в Решения № Ц-17/30.06.2024 г. и № Ц-03/01.01.2025 г., а именно:

Технологични разходи	Количество МВтч	Цена лв./МВтч	Стойност хил.лв.
Утвърдени в Решения № Ц-17/30.06.2024 г. и № Ц-03/01.01.2025 г.	xxx	xxx	xxx
Отчет на технологични разходи и прогноза за периода 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г.	xxx	xxx	xxx

Надвзетият приход е изчислен по следната формула: $H = (Цп. - Цутв. * (1 - 5 \%)) * K$ или

- $XXX = ((XXX - XXX * (1 - 5 \%)) * XXX)$, където:

H – корекция с надвзет приход за предходния регулаторен период

Цп – постигната средно-претеглена пазарна цена за периода

Цутв. – утвърдената от КЕВР цена

K – количеството енергия, утвърдено от КЕВР за преходния регулаторен период

iii. Условно-постоянните разходи са на стойност XXX хил. лв. и са формирани при следните изходни условия:

- Разходите за работна заплата и свързаните с тях осигуровки и социални разходи се основават на договорените със синдикалните организации средна брутна работна заплата (СБРЗ) и клаузите, залегнали в колективния трудов договор (КТД), полагащите се доплащания по Кодекса на труда (КТ), както и действащия Кодекс за социално осигуряване.
- Предвидени са по-високи разходи за 2025 г. за безплатна храна. Работодателят осигурява на работниците и служителите, съгласно Наредба № 11 от 21.12.2005 г. безплатна храна и добавки към нея, на ден, всеки месец за действително отработено време. Размерът на средствата за безплатна храна и добавките към нея се договарят между страните по КТД в определен процент от минималната работна заплата (МРЗ) действаща за страната. Считано от 01.01.2025 г., МРЗ е увеличена и е в размер на 1 077 лв./месец.
- Разходите за амортизации са определени на база отчет на въведени в експлоатация към 31.12.2024 г. активи и утвърдени амортизационни норми съгласно Счетоводната политика на Дружеството. Към датата на изготвяне на заявлението ЕСО ЕАД е въвело в експлоатация съоръжения, част от електропреносната мрежа, на стойност XXX млн. лв.
- Разходите за ремонт и поддръжка са определени в размер на XXX хил.лв., на база разработена и утвърдена в дружеството програма за ремонт и поддръжка на електропреносната мрежа за 2025 г.
- Прогнозираните разходи за имуществена застраховка са на база сключена застрахователна полица. Съгласно чл. 3.8 от лицензията, ЕСО ЕАД сключва и поддържа застраховка, съгласно действащото законодателство, за покриване на рисковете по имуществото, определени с решение на Комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност. Застрахователното покритие следва да осигурява необходимите финансови средства за подмяна на всеки елемент от

електропреносната мрежа, повреден или унищожен в резултат на авария или при други обстоятелства, както и за заплащане на обезщетения за причинени щети на трети лица.

ЕСО ЕАД отчита значителни по размер активи в процес на изграждане, които подлежат на застраховане, изпълнявайки проектите от общ европейски интерес и инвестицията по НПВУ „Цифрова трансформация на ЕПМ“, включени в инвестиционната програма, както и въвеждане в експлоатация на нови активи.

През 2024 г. извършените разходи за инвестиционни дейности от ЕСО ЕАД са XXX хил. лв., от които – Инвестиционна програма в размер на XXX хил. лв. или XXX% от разчета.

- Разходите за въоръжена и противопожарна охрана са по-високи и са съобразени с увеличението на минималната работна заплата за 2025 г., тъй като действащите договори за извършване на охранителни услуги на обектите са обвързани с минималната работна заплата на един охранител.
- Разходите по икономически елементи „Разходи за материали“, „Разходи за външни услуги“ и „Други разходи“, са предмет на одобрената Програмата за текущи разходи на ЕСО ЕАД и са включени в бюджета на Дружеството за 2025 г. Разходите са прогнозирани на база на сключени договори, прогнозни стойности за инфлация за 2025 г. и други икономически и пазарни фактори, които оказват влияние върху тях.

iv. При определянето на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е приложена норма на възвръщаемост на собствения капитал от XXX %. Подробно обяснено в т.1 „Норма на възвръщаемост за цените достъп до и пренос през електропреносната мрежа“, на стр. 4.

v. За определяне на оборотния капитал е приложен подходът в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно стойност в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход, изчисленият оборотен капитал за регулаторния период 2025/2026 г. е в размер на XXX хил. лв.

vi. Предвидени са приходи от реактивна енергия, съгласно чл.7 от НРЦЕЕ за поевтиняване на тарифата на стойност XXX хил. лв. Нивото на тези приходи е съобразено с отчета за 2024 г. и с очакваните икономически условия през следващия регулаторен период.

vii. Прогнозният размер на приходите на ЕСО ЕАД от търгове за физически права за пренос за регулаторния период 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. от предоставяне на преносна способност по междусистемните електропроводи за поевтиняване на цената за пренос е XXX хил. лв.

Съгласно Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета относно вътрешния пазар на електроенергия от 05.06.2019 г. чл. 19, параграф 2: *Следните цели се ползват с приоритет при разпределянето на всички приходи от разпределението на междусистемен капацитет:*

- a) *гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет, включително обезщетение за гарантираност; или*
- b) *поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез оптимизиране на използването на съществуващите междусистемни*

електропроводи посредством координирани коригиращи действия, където е приложимо; или покриване на разходи, произтичащи от мрежови инвестиции, свързани с намаляване на претоварването в междусистемните електропроводи.

Съгласно параграф 3 „Когато приоритетните цели, посочени в параграф 2, бъдат изпълнени по подходящ начин, приходите може да бъдат използвани като доход, който се взема предвид от регулаторни органи при одобряването на методиката за изчисляване на мрежовите тарифи, определянето на мрежовите тарифи, или и двете. Остатъкът от приходите се записва на отделен ред по вътрешна сметка, докато стане възможно да бъде изразходван за целите, посочени в параграф 2.“

Във връзка с изискванията на Методика за използване на прихода от избягването на претоварване в съответствие с Регламент (ЕС) 2019/943, ЕСО ЕАД предоставя прогноза за използването на прихода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г., както следва:

- Прогноза за инвестиционни/капиталови разходи през 2025 година в общ размер на XXX хил. лв. за модернизация, цифровизация, укрепване на съществуващи активи или нови активи, които значително допринасят за поддържането или повишаването на междузоновата преносна способност, включително разходите за развитие и изграждане на тези активи:

Наименование на обекта	Инвестиционни разходи за 2025 г. (хил.лв.)
Обекти от НПВУ	xxx
Обекти по Carmen	xxx
Обекти по Greenabler	xxx
Общо	xxx

Посочените инвестиционни разходи за обекти от НПВУ се отнасят само до частта на собственото финансиране.

- Сума в размер на XXX хил. лв., която е взета предвид с Решение Ц-17/2024 г. за определяне на мрежовите тарифи за периода от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.
- Сума в размер на XXX хил. лв., която е предложена при определяне на мрежовите тарифи за периода от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.
- Прогноза за постъпления от капацитет за периода 01.01.2025 г. - 31.12.2025 г. в размер на XXX хил. лв.
- Заделените към 28.02.2025 г. по специална вътрешна сметка постъпления по Регламент (ЕС) 2019/943 са в размер на XXX хил. лв.

В съответствие с гореизложеното и предвид прогнозираното количество електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната, както и планираните условно-постоянни разходи, съобразени с инвестиционната програма на дружеството, изчислената цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС, се изменя, както следва:

Цена за пренос през електропреносната мрежа	действаща цена	прогнозна цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
	xxx	xxx

Изменението на цената е резултат от комплексното влияние на следните ценообразуващи елементи:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-03/01.01.2025 г.	Предложение ЕСО ЕАД	Изменение
	1	2	3	4	5=4-3
1	УПР	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
2	Технологични разходи по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
3	Технологични разходи по преноса	%	xxx	xxx	xxx
4	Регулаторна база на активите	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5	Норма на възвръщаемост	%	xxx	xxx	xxx
6	Възвръщаемост (т.4*т.5)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
7	Приходи от реактивна енергия (за поевтиняване на тарифата)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
8	Приходи от прилагане на Регламент 2019/943 (за поевтиняване на тарифата)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
9	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.6-т.7-т.8)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
10	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	xxx	xxx	xxx
11	Надвзет приход, от постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период /по чл. 27а от НРЦЕЕ/	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос		лв./МВтч	xxx	xxx	xxx
		лв./кВтч	xxx	xxx	xxx
		ст./кВтч	xxx	xxx	xxx

В предложената цена за пренос са отчетени инфлацията в страната, пазарните условия и увеличените разходи на дружеството. В допълнение, изменената цена се дължи на необходимостта от признаване на реалната норма на възвръщаемост на Дружеството, съгласно последните разпоредби на Наредба № 1 от 14.03.2017 за регулиране на цените на електрическата енергия, в сила от 10.05.2024 г. Нормата на възвръщаемост осигурява финансовата устойчивост и рентабилност на оператора.

3. Изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г. цена за достъп до електропреносната мрежа от XXX лв./МВтч.

Прогнозната цена за достъп до електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. е изчислена при следните изходни условия:

- i. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната XXX МВтч.
- ii. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. е разработена при отчитане всички необходими разходи за обезпечаване на дейността по лицензията. Елементите на условно-постоянните

разходи са формирани при следните изходни условия и **са разделени поравно между цената достъп за клиенти и цените достъп за производители:**

- Разходите за работна заплата и свързаните с тях социални осигуровки и социални разходи са определени съобразно договорените със синдикалните организации средна брутна работна заплата (СБРЗ) и клаузите залегнали в Колективния трудов договор (КТД), полагащите се доплащания по Кодекса на труда (КТ), както и с действащия Кодекс за социално осигуряване.
- Предвидени са по-високи разходи за 2025 г. за безплатна храна. Работодателят осигурява на работниците и служителите, съгласно Наредба № 11 от 21.12.2005 г. безплатна храна и добавки към нея, на ден, всеки месец за действително отработено време. Размерът на средствата за безплатна храна и добавките към нея се договарят между страните по КТД в определен процент от минималната работна заплата (МРЗ) действаща за страната. Считано от 01.01.2025 г., МРЗ е увеличена и е в размер на 1 077 лв./месец.
- Разходите за амортизации са определени на база реални активи и утвърдени амортизационни норми съгласно Счетоводната политика на Дружеството и при отчитане на инвестиционната програма за 2025 г. ЕСО ЕАД активно участва в процесите по изграждане и внедряване на платформите, свързани с функционирането на единните пазари ден-напред и в рамките на деня съгласно споразуменията SDAC и SDIC и наред с другите оператори отчита и значителни инвестиционни разходи в нематериални дълготрайни активи, които са с кратък срок на амортизация.
- Разходите за ремонт и поддръжка са на база разработени и утвърдени в дружеството програми по отношение на активи, свързани с управление на електроенергийната система (телемеханика, телекомуникации, SCADA и др.) за 2025 г., утвърдена от УС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXX и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXX.
- Разходите по икономически елементи „Разходи за материали“, „Разходи за външни услуги“ и „Други разходи“, са предмет на одобрената Програма за текущи разходи на ЕСО ЕАД и са включени в бюджета за 2025 г. Разходите са прогнозирани на база сключени договори, прогнозни стойности за инфлация за 2025 г. и други икономически и пазарни фактори, които оказват влияние върху тях.
- Разходи за членски внос в организации за 2025 г. са в размер на XXX хил. лв. Прогнозираните разходи включват членски внос в Европейската организация на системните оператори за пренос на електроенергия (ENTSO-E), където ЕСО ЕАД е пълноправен член.
- Разходите, свързани със задълженията на оператора по европейски Регламенти, в т.ч.:
 - На основание параграф 53 и чл. 37 от Регламент 2019/943 на 22.05.2020 г. е учредено дружество за координиране на сигурността на електроенергийната мрежа в Югоизточна Европа - Southeast Electricity Network Coordination Center (“SEleNe CC”) със седалище в Солун, Гърция. ЕСО ЕАД и операторите на преносни системи на Гърция (*IPTO*) и Италия (*TERNA SpA*) са акционери с равни дялове в дружеството за координиране на сигурността на електроенергийната мрежа в Югоизточна Европа. Съгласно европейската регулаторна рамка, основните отговорности на SEleNe CC по

регионалната мрежова сигурност са анализ на експлоатационната сигурност, координирано планиране на прекъсванията, координирано разпределяне на капацитет, краткосрочна и близо до реалното време прогноза на адекватността, изготвяне на модели на отделна и обща електроенергийна мрежа, и предоставяне на данните. Съгласно Регламент 943/2019 от юли 2022 г. SEleNe CC се трансформира в Регионален координационен център (RCC) на Европейската комисия.

Съгласно представения от SEleNe CC бюджет за 2025 г. дължимата годишна оперативна такса е в размер на XXX хил. лв.

- Разходи, свързани с присъединяване на ЕСО ЕАД към единната платформа за разпределение (ЕПР) на дългосрочни преносни права (JAO) в изпълнение на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 и съгласно хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права (EU HAR) – в размер на XXX хил. лв.

- Разходи, свързани с европейската платформа за краткосрочна адекватност, такси, относно платформата за прозрачност, както и верификационната платформа на ENTSO-E общо в размер на XXX хил. лв.

- Разходи на стойност XXX хил. лв., във връзка с присъединяването към европейските балансиращи платформи PICASSO (*Platform for the International Coordination of Automatic Frequency Restoration Reserves*) и MARI (*Manually Activated Reserves Initiative*).

- Разходи, свързани със Споразумението за координирано осъществяване на функцията по единното свързване на пазарите в рамките на деня между ОПС и НОПЕ (IDOA) и Споразумението за сътрудничество между ОПС (TCID) и участието на ЕСО ЕАД, заедно с БНЕБ в процеса по интегриране на българска граница с общия европейски пазар в рамките на проект XBID за времеви хоризонт в рамките на деня. Очакваните разходи за 2025 г. са в размер на общо XXX хил. лв.

- Разходи свързани с участие в международното сътрудничество по управление на мрежата (IGCC) в размер на XXX хил. лв.

- Разходи за инфраструктурна услуга, във връзка с многостранно споразумение за комуникационните мрежи с ENTSO-E в размер на XXX хил. лв.

- Разходи по ИТС, произтичащи за ЕСО ЕАД от сключеното между европейските електроенергийни системни оператори по силата на Регламент 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета, Споразумение за междуоператорско компенсиране при взаимно използване на електропреносните мрежи. Прогнозираните разходи са в размер на отчетените за 2024 г. – XXX хил. лв. Следва да се има предвид, че в Решение № Ц-17/30.06.2024 г., КЕВР е одобрил разходи по ИТС в размер на XXX хил.лв., които са с XXX % по-ниски от отчетените за същия период.

iii. При определянето на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е приложена норма на възвръщаемост на собствения капитал от XXX %. Подробно обяснено в т.1 „Норма на възвръщаемост за цените достъп до и пренос през електропреносната мрежа“, стр. 4 от настоящото Предложение.

iv. Определянето на оборотния капитал е в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като стойност не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход, изчисленият оборотен капитал за регулаторния период 2025/2026 г. е в размер на XXX хил. лв. и заедно с

материалните активи, пряко свързани с тази дейност, формира регулаторна база на активите в размер на XXX хил. лв., разпределени съответно между трите цени за достъп.

В съответствие с всичко гореизложено, прогнозната цена за достъп през електропреносната мрежа за крайни клиенти, без ДДС, се изменя, както следва:

Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти	действаща цена лв./МВтч xxx	прогнозна цена лв./МВтч xxx
---	-----------------------------------	-----------------------------------

Изменението на цената е резултат от комплексното влияние на изменението на следните ценообразуващи елементи:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-17 от 30.06.2024 г.	Предложение ЕСО ЕАД	Изменение
	1	2	3	4	5=4-3
1	Условно постоянни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
2	Възвръщаемост	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
3	Необходими годишни приходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
4	Сумарна консумирана почасова мощност	МВтч	xxx	xxx	xxx
	Цена за достъп за крайни клиенти	лв./МВтч	xxx	xxx	xxx
		лв./кВтч	xxx	xxx	xxx
		ст./кВтч	xxx	xxx	xxx

4. Изменение на цените за достъп до електропреносната мрежа за производители

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г. цена за достъп до електропреносната мрежа, дължима от производителите на електрическа енергия без тези с динамично променяща се генерация от XXX лв./МВтч, и цена достъп за производители на електрическа енергия с динамично променяща се генерация, произведена от слънчева или вятърна енергия от XXX лв./МВтч.

Цената достъп за производители следва да се дължи за всяка единица произведена и/или постъпила в електропреносната мрежа електрическа енергия (лв./МВтч). Цената за достъп за производители следва да покрива XXX на сто от общите условно-постоянни разходи, свързани с дейността управление на електроенергийната система, тъй като и производителите, и потребителите на електроенергия използват преносната мрежа и следователно получават ползи от нея. В допълнение към това дължимата цена достъп включва и специфични разходни елементи, които са пряко свързани със страната на производството.

Прогнозните цени за достъп до електропреносната мрежа за производители за регулаторния период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. са изчислени при следните изходни условия:

- i. Прогнозни количества електрическа енергия, произведена и доставена за продажба на територията на страната:
 - За производители, с изключение на производители с динамично променяща се генерация – XXX МВтч.
 - За производители с динамично променяща се генерация на вятърна и слънчева енергия – XXX МВтч.

ii. На основание Правила за управление на електроенергийната система, Continental Europe Synchronous Area Framework Agreement (SAFA) и насоките SOGL, приети въз основа на Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02.08.2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, и съгласно предходното ценово решение на КЕВР, размерът на оперативните резерви, които ЕО ЕАД следва да поддържа за следващия регулаторен период, остава без промяна и е както следва:

- Резерв за първично регулиране на честотата (FCR) – XXX MW
- Резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR) – XXX MW
- Резерв за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (mFRR) – XXX MW.
- Резерв за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (mFRR) – XXX MW от водноелектрически централи (ВЕЦ) и помпено-акмулиращи водноелектрически централи (ПАВЕЦ) за покриване на недостиг на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВЕИ).

Съгласно чл. 157, пар. 2, б. „г“ и „д“ от Регламент 2017/1485, размерът на този резерв трябва да е не по-малък от размера на най-голямата „разчетна“ авария (единична генерираща мощност, потребител или междусистемен електропровод в електроенергийната система). За България това е генерираща мощност в АЕЦ „Козлодуй“ в размер на 1 000 MW нето.

Средните цени за разполагаемост за отделните оперативни резерви са, както следва:

- Резерв за първично регулиране на честотата и резерви за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности – XXX лв./MWтч.
- Всички резерви за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности – XXX лв./MWтч.

iii. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. е разработена при отчитане на всички необходими разходи за обезпечаване на дейността по лицензията и е описана подробно в т. 2 на предложението за изменение на цената достъп за крайни клиенти. Условно-постоянните разходи са **разпределени поравно между цената достъп за клиенти и цената достъп за производители.**

iv. Определянето на оборотния капитал е в съответствие с чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, а именно като стойност не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход, изчисленият оборотен капитал за регулаторния период 2025/2026 г. е в размер на XXX хил. лв. и заедно с материалните активи, пряко свързани с тази дейност, формира регулаторна база на активите в размер на XXX хил. лв., разпределена съответно между трите цени за достъп.

По отношение на разпределението на разходните елементи, формиращи необходимите годишни приходи, е спазен подходът на КЕВР, използван в предходното ценово решение.

Разпределението е на база общо прогнозирана произведена електрическа енергия на територията на страната, а именно:

№	Позиция	Мярка	Общо производители	Производители без вятър и слънце	Производители вятър и слънце
	1	2	3	4	5
1	Първично регулиране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
2	Вторично автоматично регулиране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
3	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
4	УПР	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5	Възвръщаемост	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
6	Необходими годишни приходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
7	Сумарна консумирана почасова мощност	МВтч	xxx	xxx	xxx

Изменение на цената достъп за производители, с изключение на тези с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия

В съответствие с гореизложеното, изчислената цена за достъп за производители, с изключение на тези по чл. 29 от НРЦЕЕ, без ДДС, се изменя, както следва:

Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители	действаща цена лв./МВтч	прогнозна цена лв./МВтч
	xxx	xxx

Изменението на цената достъп за производители, с изключение на тези с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия, е представено в таблицата по-долу:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-17 от 30.06.2024 г.	Предложение ЕСО ЕАД	Изменение
	1	2	3	4	5=4-3
1	Първично регулиране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
2	Вторично автоматично регулиране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
3	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
4	Условно постоянни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5	Възвръщаемост	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
6	Необходими годишни приходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
7	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВтч	xxx	xxx	xxx
	Цена за достъп за производители с изкл. на динамично променящата се генерация от слънце и вятър	лв./МВтч	xxx	xxx	xxx
		лв./кВтч	xxx	xxx	xxx
		ст./кВтч	xxx	xxx	xxx

Изменение на цената достъп за производители с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия

В съответствие с гореизложеното, изчислената цена за достъп за производители по чл. 29 от НРЦЕЕ, без ДДС, се изменя, както следва:

Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители	действаща цена лв./МВтч xxx	прогнозна цена лв./МВтч xxx
--	-----------------------------------	-----------------------------------

Предложението е в посока намаление на цената в резултат на прогнозните по-високи количества електрическа енергия произведена от ФЕЦ и ВЯЕЦ за предстоящия регулаторен период. Изменението на цената достъп за производители с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия е представено в таблицата по-долу:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-17 от 30.06.2024 г.	Предложение ЕСО ЕАД	Изменение
	1	2	3	4	5=4-3
1	Първично регулиране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
2	Вторично автоматично регулиране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
3	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
4	Разполагаемост за осигуряване на допълнителен резерв за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (включени само в цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5	Условно постоянни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
6	Възвръщаемост	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
7	Необходимите годишни приходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
8	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВтч	xxx	xxx	xxx
	Цена за достъп за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия	лв./МВтч	xxx	xxx	xxx
		лв./кВтч	xxx	xxx	xxx
		ст./кВтч	xxx	xxx	xxx

В предложението на Дружеството в цени достъп са отчетени инфлацията в страната, пазарните условия и прогнозираните разходи на оператора за 2025 г., както и преизчислената норма на възвръщаемост.

С цел по-голяма и навременна събираемост на вземанията за цена достъп до електропреносната мрежа от производители, **присъединени към електроразпределителните мрежи, при утвърждаване на цените в сектор „Електроенергетика“ е необходимо** да има изричен запис в решението на Регулатора, регламентиращ механизма за заплащане на цена достъп, а именно: „Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителните мрежи, които превеждат цената на ЕСО ЕАД, за което последното не дължи плащане.“

В заключение, следва да се отбележи, че ЕСО ЕАД и през изминалата календарна година активно работи по процесите за създаването на единна енергийна инфраструктура в региона, повишаване междусистемната свързаност и реализираните пазарни обединения с румънската и гръцката пазарни зони в сегмента „ден напред“. През 2024 г. целта на Дружеството продължи да бъде поддържане на високо ниво на сигурност на доставките по най-рентабилен начин.

ЕСО ЕАД очаква, че КЕВР ще отчете полаганите системни усилия от страна на ръководството за развитие и управление на електропреносната мрежа, в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност, без това да нарушава надеждното функциониране на ЕЕС и ще определи ценова рамка, която да гарантира сигурно електроснабдяване в страната, задоволяване на търсенето на електрическа енергия и ще осигури възможности за внедряване на новите средства за съхранение на енергия, както и модернизирването на мрежата с цел посрещане на предизвикателствата на нисковъглеродната енергетика. Ще създаде условия за изпълнение на инвестициите, заложи в 10-годишния план за развитие на електропреносната мрежа, поддържане финансовата стабилност на ЕСО ЕАД и нормалното заплащане на законово установените задължения на дружеството.

С уважение,

АНГЕЛИН ЦАЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Справки

за образуване на цената за пренос
през електропреносната мрежа
от № 1 до № 5

СПРАВКА № 1

За определяне на технологичните разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа

Позиция	Отчет базисна 2024 г.		Разходи	Прогноза 2025 г.		Разходи
	МВтч	Цена (лв./МВтч)	хиЛ.лв.	МВтч	Цена (лв./МВтч)	хиЛ.лв.
1	2	3	4	5	6	7
I. Общо количество електрическа енергия постъпило в електропреносната мрежа				xxx		
Технологични разходи по преноса - %				xxx		
II. Технологични разходи по преноса (МВтч)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III. Разходи за управление на ЕЕС (ПАВЕЦ), в т.ч.						
Работа на ПАВЕЦ в генераторен режим						
-дневна						
-нощна						
Работа на ПАВЕЦ в помпен режим						
-дневна						
-нощна						
IV. Общо доставена в мрежата електрическа енергия за пренос				xxx		

СПРАВКА № 2
Условно-постоянни разходи

ХИЛ.ЛВ.

№	Наименование на разхода	Отчет базисна 2024 г.	Прогноза 2025 г.
	1	2	3
	Условно-постоянни разходи:	xxx	xxx
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	xxx	xxx
2	Разходи за осигуровки	xxx	xxx
2.1	осигурителни вноски	xxx	xxx
2.2	социални разходи	xxx	xxx
3	Разходи за амортизации	xxx	xxx
4	Разходи за ремонт и поддръжка	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	xxx	xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	xxx	xxx
5.2.	Работно облекло	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	xxx	xxx
5.6.	Местни данъци и такси	xxx	xxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	xxx	xxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	xxx	xxx
5.10.	Наеми	xxx	xxx
5.11.	Проверка на уреди	xxx	xxx
5.12.	Съдебни разходи	xxx	xxx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	xxx	xxx
5.14.	Услуга водоподаване	xxx	xxx
5.15.	Вода, отопление и осветление	xxx	xxx
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	xxx	xxx
5.17.	Охрана на труда	xxx	xxx
5.18.	Съгласуване на проекти	xxx	xxx
5.19.	Командировки	xxx	xxx
5.20.	Информационни услуги	xxx	xxx
5.21.	Други външни услуги	xxx	xxx
5.22.	Обучение и квалификация	xxx	xxx
5.23.	Научна дейност	xxx	xxx
5.24.	Делегации, съвещания и международни прояви	xxx	xxx
5.25.	Членски внос и разходи за чужд. организации	xxx	xxx
5.26.	Провизии	xxx	xxx
5.27.	Представителни цели	xxx	xxx
5.28.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	xxx	xxx
5.29.	Други разходи	xxx	xxx
5.30.	Разходи за стипендии	xxx	xxx
5.31.	Такси комитет по стандартизация	xxx	xxx
5.32.	Разх.за брак на материални запаси	xxx	xxx
5.33.	Разх.от неамортиз. част на бракувани ДМА	xxx	xxx
5.34.	Разх.за отписани вземания от продажби	xxx	xxx
5.35.	Р-ди за глоби и неустойки	xxx	xxx
5.36.	Разходи за достъп през чужди съоръжения	xxx	xxx
5.37.	Разходи такси БНЕБ и ОТС, във връзка със закупуването на енергия за покриване на технологичните загуби по преноса	xxx	xxx
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	xxx	xxx

СПРАВКА № 3
Регулаторна база на активите

№	Позиция	Балансова стойност към 31.12.2024 г. - хил.лв.
	1	2
I.	ДМА, пряко свързани с дейността по лицензията	xxx
1	Имоти, в т.ч.	xxx
1.1.	Земи	xxx
1.2.	Сгради	xxx
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.	xxx
2.1.	Машини и оборудване	xxx
2.2.	Съоръжения	xxx
2.3.	Предавателни устройства	xxx
2.4.	Компютърна техника	xxx
3	Транспортни средства	xxx
4	Други активи	xxx
5	ДМА, свързани с нерегулираната дейност	xxx
II.	ДНМА, пряко свързани с дейността по лицензията	xxx
	ДНМА, свързани с нерегулираната дейност	xxx
III.	Активи, придобити чрез финансираня	xxx
-	безвъзмездно финансиране	xxx
-	присъединяване на нови потребители	xxx
IV.	Необходим оборотен капитал	xxx
V.	Регулаторна база на активите	xxx
	Възвръщаемост	xxx

СПРАВКА № 4
Капиталова структура и данъчни задължения

№	Позиция	Мярка	Балансова стойност към 31.12.2024 г.
	1	2	3
1.	Собствен капитал	хил. лв.	xxx
2.	Дял на собствения капитал	%	xxx
3.	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx
4.	Привлечен капитал в т.ч.:	хил. лв.	xxx
4.1	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	xxx
4.2	- кредит	хил. лв.	xxx
5.	Дял на привлечения капитал	%	xxx
6.	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx
7.	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	xxx
8.	Норма на възвръщаемост	%	xxx

СПРАВКА № 5
Цена за пренос

№	Позиция	Мярка	Отчет базисна 2024 г.	Прогноза 2025 г.
	1	2	3	4
1.	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
2.	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx
3.	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	xxx	xxx
		%	xxx	xxx
4.	Приходи от реактивна енергия за поевтиняване на тарифата	хил.лв.	xxx	xxx
5.	Приходи от прилагане на Регламент 2019/943 за поевтиняване на тарифата	хил.лв.	xxx	xxx
6.	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	xxx	xxx
7.	Необходими годишни приходи	хил.лв.	xxx	xxx
	Цена за пренос	лв./МВтч	xxx	xxx
8.	Надвзет приход, от постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период	хил.лв.	xxx	xxx
	Цена за пренос с приспаднат надвзет приход	лв./МВтч	xxx	xxx

Справки

за образуване на цените за достъп
до електропреносната мрежа
от № 1 до № 5

Включително:

Справка № 5.1 – Цена за достъп за крайни клиенти

Справка № 5.2 – Цена за достъп за производители с
изключение на тези с динамично променяща се генерация

Справка № 5.3 – Цена за достъп за производители с динамично
променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия

СПРАВКА № 1
Разходи за закупуване на допълнителни услуги

№	Позиция	Отчет 2024 г.			Прогноза 2025 г.		
		Рпр.м		Отчетена цена	Рпр.м		Предложение за цена
		МВтч	хил.лв.	лв./МВтч	МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
	1	2	3	4	5	6	7
	Разходи за закупуване на допълнителни услуги в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	Първично регулиране	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	Вторично автоматично регулиране	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.	Разполагамост за осигуряване на допълнителен резерв за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (включени само в цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

СПРАВКА № 2
Условно-постоянни разходи

хил.лв.

№	Наименование на разхода	Отчет базисна 2024 г.	Прогноза 2025 г.
	1	2	xxx
	Условно-постоянни разходи	xxx	xxx
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	xxx	xxx
2	Разходи за осигуровки:	xxx	xxx
2.1	осигурителни вноски	xxx	xxx
2.2	социални разходи	xxx	xxx
3	Разходи за амортизации	xxx	xxx
4	Разходи за ремонт и поддръжка	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията:	xxx	xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	xxx	xxx
5.2.	Работно облекло	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	xxx	xxx
5.6.	Местни данъци и такси	xxx	xxx
5.7.	Разходи за RSCI център SELENE (в гр. Солун)	xxx	xxx
5.8.	Платформа IGCC	xxx	xxx
5.9.	Р-ди верификационна платформа платформа ENTSO-E	xxx	xxx
5.10.	Р-ди европейска платформа краткоср. адекватност	xxx	xxx
5.11.	Такси за обработка на данни съгласно Регламенти	xxx	xxx
5.12.	Разходи за единна европейска тръжна кантора JAO	xxx	xxx
5.13.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС в рам.на деня	xxx	xxx
5.14.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС сегмент ден напред	xxx	xxx
5.15.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС и НОПЕ в рам.на деня	xxx	xxx
5.16.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС и НОПЕ в сегмент ден напред	xxx	xxx
5.17.	FSKAR платформа	xxx	xxx
5.18.	Такси от регионални групи - ЦДУ	xxx	xxx
5.19.	Европейски платформи за обмен на балансираща енергия: проект PICASSO и платформата MARI и CMM	xxx	xxx
5.20.	Разходи за инфраструктурна услуга, във връзка с многостранно споразумение за комуникационните мрежи с ENTSO-E + Услуги по определяне обхвата на пазарните зони	xxx	xxx
5.21.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xxx	xxx
5.22.	Абонаментно поддържане	xxx	xxx
5.23.	Въоръжена и противопожарна охрана	xxx	xxx
5.24.	Наеми	xxx	xxx
5.25.	Проверка на уреди	xxx	xxx
5.26.	Съдебни разходи	xxx	xxx
5.27.	Експертни и одиторски разходи	xxx	xxx
5.28.	Услуга водоподаване	xxx	xxx
5.29.	Вода, отопление и осветление	xxx	xxx
5.30.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	xxx	xxx
5.31.	Охрана на труда	xxx	xxx
5.32.	Съгласуване на проекти	xxx	xxx
5.33.	Командировки	xxx	xxx
5.34.	Информационни услуги	xxx	xxx
5.35.	Други външни услуги	xxx	xxx
5.36.	Обучение и квалификация	xxx	xxx
5.37.	Научна дейност	xxx	xxx
5.38.	Делегации, съвещания и международ. прояви	xxx	xxx
5.39.	Чл. внос и разходи за чужд. организации (членство в ENTSO-E)	xxx	xxx
5.40.	Провизии	xxx	xxx
5.41.	Представителни цели	xxx	xxx
5.42.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	xxx	xxx
5.43.	Други разходи	xxx	xxx
5.44.	Разходи за стипендии	xxx	xxx
5.45.	Такси комитет по стандартизация	xxx	xxx
5.46.	Разх.за брак на материални запаси	xxx	xxx
5.47.	Разх.от неамортиз.част на бракувани ДМА	xxx	xxx
5.48.	Разх.за отписани вземания от продажби	xxx	xxx
5.49.	Р-ди за глоби и неустойки	xxx	xxx
5.50.	Междооператорско компенсиране на разходите при взаимно използване на преносните мрежи	xxx	xxx
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	xxx	xxx

СПРАВКА № 3
Регулаторна база на активите

№	Позиция	Балансова стойност към 31.12.2024 г. - хил.лв.
	1	2
I.	Материални активи, пряко свързани с дейността по лицензията:	xxx
1	Имоти, в т.ч.:	xxx
1.1.	Земли	xxx
1.2.	Сгради	xxx
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.:	xxx
2.1.	Машини	xxx
2.2.	Съоръжения	xxx
2.3.	Оборудване	xxx
3	Транспортни средства	xxx
4	Други активи	xxx
5	Материални активи, свързани с нерегулираната дейност	xxx
II.	Нематериални активи - пряко свързани с дейността по лицензията	xxx
	Нематериални активи, свързани с нерегулираната дейност	xxx
III.	Безвъзмездно финансирани активи	xxx
IV.	Необходим оборотен капитал	xxx
V.	Регулаторна база на активите	xxx
	Възвръщаемост	xxx

СПРАВКА № 4
Капиталова структура и данъчни задължения

№	Позиция	Мярка	Балансова стойност към 31.12.2024 г.
	1	2	3
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx
4	Привлечен капитал в т.ч.:	хил. лв.	xxx
4.1	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	xxx
4.2	- кредит	хил. лв.	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	xxx
8	Норма на възвръщаемост	%	xxx

СПРАВКА № 5.1
Цена за достъп за крайни клиенти

№	Позиция	Мярка	Отчет базисна 2024 г.	Прогноза 2025 г.
	1	2	3	4
1	УПР	ХИЛ.ЛВ.	XXX	XXX
2	Възвръщаемост	ХИЛ.ЛВ.	XXX	XXX
3	Необходими годишни приходи	ХИЛ.ЛВ.	XXX	XXX
4	Сумарна консумирана почасова мощност	МВтч	XXX	XXX
	<i>Цена за достъп</i>	лв./МВтч	XXX	XXX

СПРАВКА № 5.2
Цена за достъп за производители без слънце и вятър

№	Позиция	Мярка	Отчет базисна 2024 г.	Прогноза 2025 г.
	1	2	3	4
1	Разходи за резерв за услуги	ХИЛ.ЛВ.	xxx	xxx
2	Първично регулиране	ХИЛ.ЛВ.	xxx	xxx
3	Вторично автоматично регулиране	ХИЛ.ЛВ.	xxx	xxx
4	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	ХИЛ.ЛВ.	xxx	xxx
5	УПР	ХИЛ.ЛВ.	xxx	xxx
6	Възвръщаемост	ХИЛ.ЛВ.	xxx	xxx
7	Необходими годишни приходи	ХИЛ.ЛВ.	xxx	xxx
8	Сумарна консумирана почасова мощност	МВтч	xxx	xxx
	Цена за достъп	лв./МВтч	xxx	xxx

СПРАВКА № 5.3

Цена за достъп за производители на ел.енергия от слънце и вятър

№	Позиция	Мярка	Отчет базисна 2024 г.	Прогноза 2025 г.
	1	2	3	4
1	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	xxx	xxx
2	Разполаганост за осигуряване на допълнителен резерв за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (включени само в цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия)	хил.лв.	xxx	xxx
3	Първично регулиране	хил.лв.	xxx	xxx
4	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.	xxx	xxx
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.	xxx	xxx
6	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
7	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx
8	Необходими годишни приходи	хил.лв.	xxx	xxx
9	Сумарна консумирана почасова мощност	МВтч	xxx	xxx
	Цена за достъп	лв./МВтч	xxx	xxx