

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ОТ

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР (ЕСО ЕАД)

за утвърждаване на

**цена за пренос през електропреносната мрежа,
цена за достъп до електропреносната мрежа за
крайни клиенти, цена за достъп до
електропреносната мрежа за производители и
цена за достъп за производители на
електрическа енергия, произведена от слънчева
и вятърна енергия
в сила от 01.07.2022 г.**

Март 2022 г.

Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги по чл. 30, ал. 1, т. 1, 6, 9, 10, 13 и 15 от ЗЕ

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

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ

От „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, район Витоша, бул. „Цар Борис III“ №201
(седалище и адрес на управление)

гр. София, район Витоша, бул. „Цар Борис III“ №201
(тълен и точен адрес за кореспонденция)

регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК 175201304

телефон: 02/96 96 802 факс: 02/96 26 129

притежаващо лицензия №. Л-419-04/18.12.2013 г. за дейността „Пренос на електрическа енергия“

представявано от: Ангелин Николаев Цачев
(трите имена)

в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 30 ал.1 т.10 от Закона за енергетиката да утвърдите, считано от 01.07.2022 г. следните цени:

- 1.1. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа от хх,хх лв./МВтч.
- 1.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти от х,хх лв./МВтч.
- 1.3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на тези с динамично променяща се генерация, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи от х,хх лв./МВтч.
- 1.4. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, дължима от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи от х,хх лв./МВтч.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Предложение относно утвърждаване на цена за достъп до и пренос през електропреносната мрежа;
- 2.2. Отчет и анализ на изпълнението на инвестиционната и ремонтна програми за 2021 г.;
- 2.3. Одитиран годишен финансов отчет към 31.12.2021 г.;
- 2.4. Справки от №1 до №5 вкл. съгласно Указания на КЕВР 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“;
- 2.5. Прогнозен брутен електроенергиен баланс в GWh за периода 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г.;
- 2.6. Обявление за намерение за изменение на цените, съгласно чл.36а от Закона за енергетиката и § 3 от преходни и заключителни разпоредби на Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.
- 2.7.. Преводно нареждане за платена такса.

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: _____

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

Гергана Петрова Терзийска

Дата 31.03.2022 г.

Подпис _____ (печат)

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Бул. "Княз Дондуков" № 8-10
СОФИЯ , 1000

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Относно: *Утвърждаване на цена за достъп до и пренос през електропреносната мрежа за крайни клиенти, цена за достъп, дължима от производители на електрическа енергия, с изключение на производители с динамично променяща се генерация и цена достъп за производители от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия.*

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) “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 измененията на Закона за енергетиката, по конкретно с допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 (в сила от 01.07.2019 г.), 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.

Въведение

Електроенергийните обекти на територията на страната са свързани и функционират в единна електроенергийна система с общ режим на работа и с 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, за да обезпечи жизненост на пазара на електроенергия.

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

- гарантирането на дълготрайния капацитет на системата да покрива търсенето на пренос на електрическа енергия в разумни граници;
- подобряването на сигурността на доставките чрез достатъчен преносен капацитет и надеждност на системата;
- управлението 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;
- диспечирането 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 год.

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 юли 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 изцяло от решенията на Комисията за енергийно и водно регулиране.

През изминалата финансова 2021 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 от пренос на електрическа енергия.

Анализ на основните фактори, влияещи върху резултатите от регулираните цени

Поради наличието на достатъчно производствени мощности, през следващия регулаторен период не се очакват затруднения в електроснабдяването на страната при нормални метеорологични условия и при нормална аварийност. В страната ще има остатъчна разполагаемост за производство от 8 000 000 до 9 000 000 МВтч годишно.

Трябва да се има предвид, че това се дължи основно на поетапното въвеждане в експлоатация на производствени мощности на газ и на заложения прираст на ВЕИ, особено при ФЕЦ.

Мощностните баланси показват драстична диспропорция при възможностите за покриване на вътрешното потребление и евентуален износ на електроенергия. Последното не само е невъзможно при зимни условия, но в някои години дори предполага използване на всички налични източници на допълнителни услуги и/или внос на електроенергия. Още по-утежнена

се явява ситуацията при съчетанието на продължителни екстремални зимни условия, изчерпан първичен енергиен ресурс във ВЕЦ и КЕЦ и завишена аварийност при електропроизводствените мощности, какъвто е случая през януари 2017 година.

Положителен ефект върху покриване на вътрешното електропотребление оказва присъединяването на българския пазар към европейското обединение в рамките на деня и за следващия ден. Не на последно място следва да се има предвид и бъдещото присъединяване на ЕСО ЕАД към платформите за балансиране на ENTSO-E, които от своя страна ще предоставят допълнителни пазарни възможности пред доставчиците на балансираща енергия в страната, а от друга българския оператор на преносна мрежа ще има възможност да активира балансиращи мощности в условията на недостиг извън страната.

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 възможния 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 „Проект на интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България“, изготвен от Министерство на енергетиката, но е съобразено със средностатистическото производство от последните години при нормални климатични условия и отчитайки, че производството от ПАВЕЦ не е възобновяема електроенергия.

ОБЩО ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ НА ЕСО ЕАД

Финансовият резултат на ЕСО ЕАД от цялостната дейност за периода януари - декември на 2021 г. по отчетени данни, преди данъци и друг всеобхватен доход съгласно финансовия отчет е печалба в размер на 88 164 хил.лв.

Основно влияние върху финансовия резултат през 2021 г. оказаха следните фактори:

- ✓ Увеличение на приходите от достъп за производители на електрическа енергия, с изключение на тези с динамично променяща се генерация в резултат на два ефекта: по-високите количества произведена електрическа енергия с 18,22% спрямо януари-декември 2020 г. и по – високата средно претеглена цена за 2021 г., спрямо предходния период;
- ✓ Увеличение на приходите от достъп за крайни клиенти, както и на приходите от пренос поради по – високите отчетени количества с 3,30% и по – висока отчетена средно претеглена цена за 2021 г., спрямо 2020 г.;
- ✓ Отчитане на значителен по размер приходи от механизма FSKAR (Financial Settlement of KΔf, ACE and ramping period), в сила от 01 юни 2021 г.
- ✓ Увеличение на приходите от присъединяване с 6 688 хил.лв., спрямо 2020 г.

- ✓ Получена компенсация по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи по Решение на МС № 893 от 30.12.2021 г. Периодът на компенсиране по Програмата е от 01.07. до 31.12.2021 г.
- ✓ **Като обратен ефект:**
Възходящият тренд на цените на електрическа енергия оказва негативно отражение върху финансовия резултат на дружеството за периода юли – декември 2021 г. Среднопретеглената цена за периода юли – декември, по която ЕСО ЕАД закупува електрическа енергия за компенсиране на технологичните загуби е със 133,78 % по-висока от референтната 124,85 лв./MWh, определена от КЕВР с Решение Ц-27/01.07.2021 г.

Отчитайки балансовата структура на ЕСО ЕАД, общото финансово състояние на дружеството за периода януари - декември на 2021 г. е добро. Финансовите показатели за рентабилност са положителни величини. Задълженията са текущи и се обслужват в срок.

Отчитайки изключителната волатилност на пазара на електрическа енергия и достигнатата безпрецедентно висока цена на електрическа енергия на организираниите борсови пазари през второто полугодие на 2021 г. както и действащата регулаторна рамка, независимият преносен оператор успя да запази положителна ликвидна позиция в края на финансовата 2021 г. Получените средства, съгласно Програмата за компенсиране на разходите на операторите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи допринесоха в значителна степен до стабилизиране ликвидността на оператора.

Важно е да се има предвид, че капитала на дружеството бе намален в следствие на:

- допълнителен дивидент в размер на XXX XXX хил. лв., изплатен на основание решение протокол №69-2018 от 27.11.2018 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД;
- допълнителен дивидент в размер на XXX XXX хил. лв., изплатен на основание решение протокол №65-2019 от 08.10.2019 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.
- допълнителен дивидент в размер на XX XXX хил.лв., подлежащ на изплащане на основание решение протокол №44-2021 от 18.08.2021 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ЦЕНИТЕ

Прогнозното вътрешно електропотребление и износа с произход България за 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г., което касае дейността на ЕСО ЕАД, се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за същия период.

Във връзка с реализираните екстремни цени на природния газ от средата на миналата година, а от там и на борсовите цени на електрическа енергия в Европа, е прогнозирано по-голямо електропроизводство от централите на въглища. Последните са по-конкурентни от газовите централи в Европа и всяка разполагаемост над необходимата за задоволяване на вътрешното електропотребление е с потенциал да бъде реализирана като износ.

Разходите по ИТС споразумението се очаква драстично да се увеличат, тъй като приносът на България като нетен износител значително ще се увеличи.

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

С Решение № Ц -27 от 01.07.2021 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. цена за пренос през електропреносната мрежа от 11,48 лв/МВтч.

Прогнозната цена за пренос през електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г. е изчислена при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната, на база на което ЕСО ЕАД ще реализира приходи е XXX XXX XXX МВтч.

Разходи за електроенергия за покриване на технологичните разходи в размер на XXX XXX хил.лв. Същите са определени на база 2,31% от общото количество електрическа енергия, което се очаква да постъпи в електропреносната мрежа в размер на XX XXX XXX МВтч. С писмо изх.№ Е-13-32-2#1/ 21.03.2022 г. КЕВР, информира преносния оператор и разпределителните оператори, че следва да представят в заявлението за утвърждаване на цена пренос и достъп, пълния размер на технологичните разходи въз основа на собствени прогнози, които са съобразени както с актуални данни на пазара, така и с развитието му до края на регулаторния период. В тази връзка ЕСО ЕАД подготви прогнозна пазарна цена за базов товар въз основа на анализ на форуърдните сделки за периода 01.07.2022 г. -30.06.2023 г. на националната и регионалните борси, както и прилагане на груповия коефициент в размер на 1,04915, отразяващ отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред и постигнатата среднопретеглена цена от оператора. Приложеният коефициент е съгласно последно Решение на КЕВР Ц-27/01.07.2021 г.

Първо представяме данни за постигнатите помесечни пазарни цени на базов товар за последните три месеца на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ както следва: м. декември 2021 г – xxx,xx лв./MWh, м. януари 2022 г. – xxx,xx лв./MWh, м. февруари 2022 г. – xxx,xxлв./MWh., към 25.03.2022 г. – xxx,xx лв./MWh.

Второ съгласно търгуваните фючърси към 22.03.2022 г. за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX) и на HUDEX за второ полугодieto на 2022 г. и годишни за 2023 г. са на нива, както следва:

На база изложените данни и сключените форуърдни сделки определената прогнозна пазарна цена за базов товар за предстоящия регулаторен период 01.07.2022 г.-30.06.2023 г. е в размер на xxx,xx лв./MWh с приложен коефициент 1.04915 за независимия преносен оператор. Към така определената прогнозна цена за базов товара се прогнозира и цената за задължение към обществото, която се дължи върху количествата електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по пренос в размер на 7,18 лв./МВтч.

Така направената прогноза за пазарната цената на електрическата енергия за предстоящия регулаторен период е изключително зависима от други фактори, водещи до висока волатилност на пазара. Наблюдава се пряка корелация между цената на електрическата енергия и покачване цената на природния газ в световен мащаб поради съществения ръст на потреблението (което от своя страна е предизвикано от бързото икономическо възстановяване), комбинирано с ограничената доставка. Търсенето на втечен природен газ (ВПГ) от Североизточна Азия и

Южна Америка се е увеличило значително, което оказва натиск нагоре върху глобалните цени и е оставило по-малко газ за внос в Европа, традиционно световният пазара на втечен природен газ с големи колебания. Въздействие има и цената на въглеродните емисии, предлаганите договори за базов товар следваха увеличението на разходите за производство на централите, включващи и цените на въглерода, покачващи се от нарастващото хеджиране от страна на комуналните предприятия и финансовите играчи. В последните дни влияние оказва и геополитическата обстановка, инвазията на Русия в Украйна, засилвайки натиска върху цените на енергоизточниците и суровините.

ЕСО ЕАД получи компенсации по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи по Решение на МС № 893 от 30.12.2021 г. Периодът на компенсиране по Програмата е от 01.07. до 31.12.2021 г.

С последващо свое Решение № 92 от 25.02.2022 г. МС реши да измени Програмата, като я удължи до 31.03.2022 г.

Към настоящия момент няма одобрена Програма за компенсиране на оставащите прогнозни количества за технологични разходи от 01.04.2022 г. – 30.06.2022 г. В тази връзка Дружеството прогнозира средна цена на разходите в размер на xxx,xx лв/МВтч до края на регулаторния период на база търгуваните фючърси на дата 22.03.2022 г. за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX), HUDEX и ЦПДД на БНЕБ, както следва:

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи и на основание чл. 27а от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране цените на електрическата енергия, ЕСО ЕАД предлага:

- **в цената за пренос през електропреносната мрежа да се включат и разходи за компенсиране на Оператора за оставащите три месеца на регулаторния период в размер на XX XXX хил.лв., отразяващи разликата между пазарната цена и утвърдената цена в предходния регулаторен период за закупуване на енергия за технологични разходи, а именно:**

Технологични разходи	Количество	Цена	Стойност
	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
Утвърдени в Решение № Ц-27/01.07.2021 г. за периода 01.04. -30.06.2022 г.	XXX XXX	124,85	XX XXX
Прогноза за периода 01.04.2022 г. - 30.06.2022 г.,	XXX XXX	xxx,xx	XX XXX

т.е. недовзет приход по следната формула $H = (Цп. - Цутв. * (1 + 5 \%)) * K$

или

$XX XXX = (xxx,xx - 124,85 * (1 + 5 \%) * XXX XXX$

2. Основните елементи на условно-постоянните разходи на стойност XXX XXX хил.лв. формирани при следните изходни условия:

- Разходите за работни заплати и свързаните с тях социални осигуровки и социални разходи са свързани с договорените средна брутна работна заплата и полагащите се доплащания по Кодекса на труда, съгласно действащия кодекс за социално осигуряване със синдикалните организации;

- През 2021 г. е изпълнено следното, вследствие на което се завишават очакваните амортизации:

Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация в края на 2021 година на нови и реконструкция на съществуващи въздушни електропроводни линии с напрежение 400 kV, 220 kV и 110 kV в размер на XXX млн. лв.

Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация в края на 2021 година на реконструкции и модернизация на открити разпределителни уредби в размер на XX млн. лв.

Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация през първата половина на 2022 година на нови и реконструкция на съществуващи въздушни електропроводни линии с напрежение 400 kV и 110 kV в размер на около XXX млн. лв.

Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация през първата половина на 2022 година на реконструкции и модернизация на открити разпределителни уредби в размер на около XX млн. лв.

Запазва се тенденцията за увеличение на инвестициите през последните няколко години, както и процентът на изпълнение на програмата през последните години е над 100%.

През 2021 г. извършените инвестиционни разходи от ЕСО ЕАД са в размер на XXX XXX хил. лв., които представляват 120% от утвърдената Инвестиционна програма, както и други инвестиционни дейности, свързани с рехабилитация на електропреносната мрежа в размер на XX XXX хил.лв.

- Предвидените по-високи разходи безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт за 2021 г. спрямо отчетените такива през 2020 г. са резултат от факта, че същите са обвързани с промяната на минималната работна заплата в страната и съгласно КТД.

- Прогнозираните разходи за имуществена застраховка са разчетени на база реални активи към 31.12.2021 г. 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, като 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.

Изпълнявайки **проектите от общ европейски интерес** и преизпълнявайки инвестиционната си програма над 100% в последните няколко години, ЕСО ЕАД отчита значителни по размер актив в процес на изграждане, които подлежат на застраховане, както и въвеждане в експлоатация на нови активи. През базисния период извършените разходи за инвестиционни дейности от ЕСО ЕАД са в размер на XXX XXX хил. лв., а на Инвестиционната програма XXX XXX хил. лв., които представляват 120 % от разчета.

- Разходите за ремонт и поддръжка са на база разработена и утвърдена в дружеството програма за ремонт и поддръжка на електропреносната мрежа за 2022 г., одобрени от УС на ЕСО ЕАД с Протокол № 1/ 05.01.2022 г. и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № 1/ 05.01.2022 г.;

- Разходи за въоръжена и противопожарна охрана са съобразени с увеличението на минималната работна заплата за страната, тъй като действащите договори за извършване на охранителни услуги на обектите са обвързани с минималната работна заплата на брой охранител;

- Разходите за работно облекло са съобразени с изискванията на действащия в дружеството КТД Приложение „Списък на работници и служители, имащи право на работно облекло, вид на работното облекло и срок за неговото износване“. Прогнозираните разходи варират в резултат на това, че на всеки 2 години на работниците и служителите от дружеството се полагат едновременно зимно и лятно работно облекло. Зимното облекло, съгласно горесцитираното Приложение е със срок на износване две години, а срока на износване на лятното работно облекло една година.

3. При определянето на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е приложена норма на възвръщаемост на собствения капитал от 3%, като същата е на нивото на утвърдената такава в Решение № Ц – 27/01.07.2021 г.

4. По отношение на определянето на оборотния капитал е приложен подхода в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като 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 2022/2023 г. е в размер на XX XXX хил.лв.;

5. Предвидени са приходи от реактивна енергия, съгласно чл.7 от НРЦЕЕ за поевтиняване на тарифата на стойност XX XXX хил.лв. Нивото на тези приходи е съобразено с отчетеното през предходната календарна година;

6. Прогнозният размер на приходите на ЕСО ЕАД от търгове за физически права за пренос (ФПП)за регулаторния период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г. от предоставяне на преносна способност по междусистемните електропроводи за поевтиняване на цената за пренос е XX XXX хил.лв., т.е. на нивото на тези, отчетени през изминалия период.

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 се използват:

- а) *гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет, включително обезщетение за гарантираност; или*
- б) *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 Регламент (ЕС) 2019/943, ЕСО ЕАД предоставя информация за използването на прихода от 01.01.22 г. до 30.06.23 г., както следва:

- Прогноза за текущите инвестиционни/капиталови разходи в общ размер на Х XXX хил. лв. за обновяване, замяна, укрепване на съществуващи активи или нови активи, които значително допринасят за поддържането или увеличаването на междузоновата преносна способност, включително разходите за развитие и изграждане на тези активи в изпълнение на чл.3 vi по проекти, както следва:
- Сума в размер на XX XXX хил. лв., която е взета предвид с решение Ц27 2021 г. определяне на мрежовите тарифи за периода от 01.01.22 г. до 30.06.22 г.
- Сума в размер на XX XXX хил. лв., която е предложена при определяне на мрежовите тарифи за периода от 01.07.22 г. до 30.06.23 г.
- Прогноза за постъпления за капацитет за периода 01.01.22 г. -30.06.22 г. сума в размер на XX XXX хил. лв.
- Прогноза за постъпления за капацитет за периода 01.07.22 г. -30.06.23 г. сума в размер на XX XXX хил. лв.

Прогнозен остатък за заделяне по специална вътрешна сметка в размер на XX XXX хил. лв.

В съответствие с всичко гореизложено 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:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за пренос през електропреносната мрежа	11,48	xx,xx

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

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц- 27/01.07.2021 г.	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Изменение, %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	УПР	хил.лв.	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	x,xx%
2	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx,xx%
3	Технологични разходи по преноса	%	2,31%	2,31%	0,00%	0,00%
4	Регулаторна база на активите	хил.лв.	x xxx xxx	x xxx xxx	xxx xxx	xx,xx%
5	Норма на възвръщаемост	%	3,00%	3,00%	0,00%	0,00%
6	Възвръщаемост (т.4*т.5)	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx,xx%
7	Приходи от реактивна енергия (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	-x xxx	-x%
8	Приходи от прилагане на Регламент 2019/943 (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	xxx	x%
9	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.6-т.7-т.8)	хил.лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx,xx%
10	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	xx xxx xxx	xx xxx xxx	xxx xxx	x,xx%
11	Недовзет 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.	x xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx,xx%
Цена за пренос ((т.9+т.11)/т.10*1000)		лв./МВтч	11,48	xx,xx	xx,xx	
Цена за пренос		лв./кВтч	0,01148	0,0xxxx	0,0xxxx	
Цена за пренос		ст./кВтч	1,148	x,xxx	x,xxx	

Необходимо е да се отбележи, че ако ЕСО ЕАД получи компенсация за второ тримесечие на 2022 г. с последващо Решение на МС, то заявената цена „пренос“ следва да бъде в размер на xx,xx лв./МВтч.

Бихме искали да акцентираме върху това, че ако ЕСО ЕАД не беше получил компенсация по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи, то предложената цена от Оператора би била xx,xx лв./МВтч с включена компенсация в размер на xxx xxx хил.лв. за целия регулаторен период. Следва да се отчете, че при липсата на компенсиращите мерки, то преносния оператор следваше да заяви цена за пренос с ръст от xxx,x% за предстоящия регулаторен период.

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

С Решение № Ц -27 от 01.07.2021 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. цена за достъп до електропреносната мрежа от 0,49 лв/МВтч.

Прогнозната цена за достъп до електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г. е изчислена при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната XX XXX XXX МВтч.

2. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2022 г.-30.06.2023 г. е разработена при отчитане всички необходими разходи за обезпечаване на дейността по лицензията. Основните елементи 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 работни заплати и свързаните с тях социални осигуровки и социални разходи са на база договорената СБРЗ и полагащите се доплащания по КТ за 2022 г. Подробната обосновка за нарастването на тези разходи спрямо отчетените за 2021 г. е дадена по-горе в т.3 изходни условия при определянето на цена пренос;

- Разходите за амортизации са определени на база реални активи и утвърдени амортизационни норми и при отчитане инвестиционната програма на дружеството за 2022 г., като се има и предвид, **че ЕСО ЕАД активно участва в процесите по изграждане и внедряване на платформите, свързани с функционирането на единния пазар ден напред и единния пазар в рамките на деня съгласно споразуменията SDAC и SDICи наред с другите оператори отчита и значителни инвестиционни разходи в нематериални дълготрайни активи, които са с кратък срок на амортизация.**

- Разходи за членски внос в организации. Прогнозираните разходите за 2022 г. включват членски внос в Европейската организация на системните оператори за пренос на електроенергия (ENTSO-E), където ЕСО ЕАД е пълноправен член.

- Разходите за ремонт, профилактика 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 2022 г., одобрени от УС на ЕСО ЕАД с Протокол № 1/ 05.01.2022 г. и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № 1/ 05.01.2022 г.;

- Разходите, свързани със задълженията на оператора по европейски Регламенти, в т.ч.:
 - На основание параграф 53 и член 37 от Регламент 2019/943 на 22 май 2020 г. операторите на преносни системи на България (ЕСО ЕАД), Гърция (IPTO), Италия (TERNA SpA) и Румъния (Transelectrica) учредиха дружество за координиране на сигурността на електроенергийната мрежа в Югоизточна Европа - Southeast Electricity Network Coordination Center (“SEleNe CC”) със седалище в Солун, Гърция. Четирите преносни оператора имат равно участие в дяловия капитал на новоучреденото акционерно дружество. Центърът започна своята дейност и през ноември 2020 година стартира предоставяне на първите две услуги описани и в член 37 към Регламент 2019/943: обобщен мрежови модел (CGM - Common Grid Model) и координирано изчисляване на капацитети (CCC - Coordinated Capacity Calculation), с обем и времеви хоризонт за ден напред (DA CC – Day Ahead Capacity Calculation). От 12.05.2021 година стартира тестовият процес към услугата координирано изчисляване на капацитети (CCC – Coordinated Capacity Calculation) за времеви интервал „в рамките на деня“ (ID CC – Intra Day Capacity Calculation) като от 01.10.2021г. стартира работната фаза на същата услуга. От 24.05.2021 година стартира тестовият процес към услугата координирано оценяване на сигурността (CSA – Coordinated Security Assessment) като от 01.09.2021г. стартира работната фаза на същата услуга. От средата на месец юни 2021 година стартира тестовият процес към услугата оперативно координиране на изключванията и оценка на краткосрочната адекватност (OPC & STA – Operational Planning Coordination and Short Term Adequacy), като към началото на 2022 година двата процеса се намират в своята работно-тестова фаза. От 01.07.2021 година стартира успешно работната фаза на задачата CCC (DA CC). В състава на същата всеки от

участващите системни оператори е задължена да вземе участие в процесите по предаване на изчислителни модели (D2CF) и съпътстваща информация относно планирани изключения, списък на критични елементи и ответни реакции и други, както и валидиране на получените от страна на SELeNe CC стойности за трансгранични капацитети (NTC).

В тази връзка ЕСО ЕАД планира разходи за ползването на услугите от центъра в размер на 648 хил.лв.

- Разходи, свързани с присъединяване на ЕСО ЕАД към единната платформа за разпределение (ЕПР) на дългосрочни преносни права (ЈАО) в изпълнение на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 и съгласно хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права (EU HAR). Очакваните разходи ще са в размер на 546 хил.лв.;
- Разходи, свързани с европейската платформа за краткосрочна адекватност, както и верификационната платформа на ENTSO-E общо в размер на 308 хил.лв.;
- 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 XVID за времеви хоризонт в рамките на деня. Очакваните разходи за 2022 г. са в размер на общо 147 хил.лв.
- Разходи, произтичащи за ЕСО ЕАД от сключеното между европейските електроенергийни системни оператори по силата на Регламент № 943 от 2019 г. на Европейския парламент и на Съвета, Споразумение за междуоператорско компенсиране при взаимно използване на електропреносните мрежи. Очакваните разходи за 2022 г. са 13 100 хил.лв.

3. По отношение на определянето на оборотния капитал е в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като 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 2022/2023 г. е в размер на XX XXX хил.лв. и заедно с материалните активи, пряко свързани с тази дейност, формира регулаторна база на активите в размер на XX XXX хил.лв., разпределени съответно между трите цени за достъп.

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

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти	0,49	x,xx

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

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-27/01.07.2021	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Условно постоянни разходи	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx,xx%
2	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx	xxx	xx,xx%

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц- 27/01.07.2021	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
3	Необходими годишни приходи	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx,xx%
4	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xx xxx xxx	xx xxx xxx	xxx xxx	x,xx%
Цена за достъп за крайни клиенти		лв./МВтч	0,49	0,xx	0,xx	
		лв./кВтч	0,00049	0,00084	0,000xx	
		ст./кВтч	0,049	0,084	0,0xx	

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

С Решение № Ц -27 от 01.07.2021 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. цена за достъп до електропреносната мрежа., дължима от производителите на електрическа енергия без тези с динамично променяща се генерация от 2,42 лв/МВтч, и цена достъп за производители на електрическа енергия с динамично променяща се генерация, произведена от слънчева или вятърна енергия от 5,40 лв/МВтч.

Цената достъп за производители следва да се дължи за всяка единица произведена и/или инжектирана в електропреносната мрежата електрическа енергия (лв./МВтч). Цената за достъп за производители следва да покрива определен дял (50 на сто) от общите условно-постоянни разходи, свързани с дейността управление на електроенергийната система, както производителите, така и потребителите на електроенергия използват преносната мрежа и следователно носят ползи от нея. Следователно с прилагането на цена достъп за производителите ще се поделят разходите между генерирането и натоварването. 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 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г. са изчислени при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, произведена и доставена за продажба на територията на страната:

- За производители, с изключение на производители с динамично променяща се генерация - XX XXX XXX МВтч;
- За производители с динамично променяща се генерация на вятърна и слънчева енергия – X XXX XXX МВтч.

2. Въз основа на ценово решение №Ц-10/24.02.2021 г. на КЕВР, с което се променя структурата на разходите за допълнителни услуги във връзка с последните изменения на ЗЕ от 02.02.2021г., както и на основание Правила за управление на електроенергийната система и насоките - SOGL, приети въз основа на Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, размерът на оперативните резерви, които ЕСО ЕАД следва да поддържа за следващия регулаторен период са определени както следва:

- Резерв за първично регулиране на честотата (FCR) – 45 MW.
- Резерв за вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR) – 155 MW.

• Ръчно вторично регулиране (mFRR) – 100 MW от водноелектрически централи (ВЕЦ) за покриване на влиянието на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВЕИ) и 650 MW*h средногодишно 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 „еталонна“ авария (единична генерираща мощност, потребител или междусистемен електропровод в електроенергийната система). За случая на България това е генерираща мощност в АЕЦ „Козлодуй“ в размер на 1000 MW нето. В тази връзка с Решение №Ц-10/24.02.2021 г., КЕВР утвърди средствата за заплащане на разполагаемост за студен резерв в размер 650 MW*h средногодишно, да се трансформират в допълнително количество резерв за ръчно вторично регулиране.

Средна цена за разполагаемостта от 10 лв/МВтч (цената на база която е определен пределния размер на разходите за в сега действащите цени за достъп).

3. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2022 г.-30.06.2023 г. е разработена при отчитане 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 и цената достъп за производители.**

4. По отношение на определянето на оборотния капитал е в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като 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 2022/2023 г. е в размер на XX XXX хил.лв. и заедно с материалните активи, пряко свързани с тази дейност, формира регулаторна база на активите в размер на XX XXX хил.лв., разпределени съответно между трите цени за достъп.

5. По отношение на разпределението на разходните елементи, формиращи необходимите годишни приходи, е спазен подхода 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	Първично регулиране	хил.лв.	x xxx	x xxx	xxx
2	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	xxx
3	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	x xxx
4	УПР	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	x xxx
5	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx	xx
6	Необходими годишни приходи	хил.лв.	xxx xxx	xx xxx	x xxx
7	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xx xxx xxx	xx xxx xxx	x 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 всичко гореизложено, изчислената цена за достъп на електрическа енергия за производители, с изключение на тези по чл. 29 от НРЦЕЕ, без ДДС, се изменя, както следва:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители	2,42	х,хх

Изменението на цената достъп за производители е представено в таблицата по-долу:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-27/01.07.2021	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Първично регулиране	хил.лв.	х ххх	х ххх	хх	х,хх%
2	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.	хх ххх	хх ххх	ххх	х,хх%
3	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.	хх ххх	хх ххх	ххх	х,хх%
4	Условно постоянни разходи	хил.лв.	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх,хх%
5	Възвръщаемост	хил.лв.	ххх	ххх	ххх	хх,хх%
6	Необходими годишни приходи	хил.лв.	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх,хх%
7	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	хх ххх ххх	хх ххх ххх	х ххх ххх	хх, хх%
Цена за достъп за производители с изкл. на динамично променящата се генерация от слънце и вятър		лв./МВтч	2,42	х,хх		
		лв./кВтч	0,00242	0,00ххх		
		ст./кВтч	0,242	0,ххх		

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

В съответствие с всичко гореизложено, изчислената цена за достъп на електрическа енергия за производители по чл. 29 от НРЦЕЕ, без ДДС, се изменя, както следва:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители	5,40	х,хх

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- 27/01.07.2021	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Първично регулиране	хил.лв.	xxx	xxx	-xx	-xx,xx%
2	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.	x xxx	xxx	-xxx	-xx,xx%
3	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.	x xxx	x xxx	-xxx	-xx,xx%
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.	x xxx	x xxx	0	0,00%
5	Условно постоянни разходи	хил.лв.	x xxx	x xxx	xxx	xx,xx%
6	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xx	-xx	-xx,xx%
7	Необходим годишни приходи	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	xx	x,xx%
8	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	x xxx xxx	x xxx xxx	xx xxx	x,xx%
Цена за достъп за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия		лв./МВтч	5,40	x,xx		
		лв./кВтч	0,00540	0,00xxx		
		ст./кВтч	0,540	0,xxx		

Предложението е в посока намаление на цената с в резултат на прогнозните по-високи количества електрическа енергия произведена от ФЕЦ и ВЯЕЦ за предстоящия регулаторен период. Отчетеното количество електрическа енергия произведено от ФЕЦ и ВЯЕЦ за 2021 г. е в размер на X XXX XXX МВт*ч.

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**

Важно е да се отбележи, че финансовият резултат от цялостната дейност на ЕСО ЕАД за календарната и изминала при извънредни условия 2021 г. е положителен, което води до обобщаващ извод, че дружеството е извършвало лицензионната си дейност при минимални и икономически обосновани разходи, както и с тенденция за тяхното намаляване с цел поддържане на високо ниво на сигурност на доставките по най-рентабилен начин.

В заключение, следва да се отбележи, че ЕСО ЕАД, въпреки условията на пандемия 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 пазарна зона в сегмента „ден напред“.

ЕСО ЕАД очаква, че КЕВР ще отчете положените 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 и задоволяване на търсенето на електрическа енергия. 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 разплащане на законово установените задължения на дружеството.

С уважение,
АНГЕЛИН ЦАЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

СПРАВКИ

ОТ № 1 ДО № 5 ВКЛЮЧИТЕЛНО
ЗА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНИТЕ ЗА ДОСТЪП
ДО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА, ВКЛ.

СПРАВКА № 5.1 – ЦЕНА ЗА ДОСТЪП ЗА
КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ

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 УСЛУГИ ЗА РЕГУЛИРАНЕ НА ЧЕСТОТАТА И ОБМЕННИТЕ МОЩНОСТИ

№	ПОЗИЦИЯ	Отчет 2021 г.				Прогноза 2022 г.			
		Рпр.м		Отчетена цена		Рпр.м		Действаща утвърдена цена	
		МВтч	хил.лв.	лв./МВтч	лв./МВтч	МВтч	хил.лв.	лв./МВтч	лв./МВтч
1	2	3	4	5	6	7	8		
I.	Разходи за закупуване на допълнителни услуги, в т.ч.	х ххх ххх	хх ххх		х ххх ххх	хх ххх			
1.	Първично регулиране	ххх ххх	х ххх		ххх ххх	х ххх			
2.	Вторично автоматично регулиране	х ххх ххх	хх ххх		х ххх ххх	хх ххх			
3.	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	х ххх ххх	хх ххх		х ххх ххх	хх ххх			
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 сплънчева и вятърна енергия)	ххх ххх	х ххх		ххх ххх	х ххх			

СПРАВКА №2
УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	Отчет базисна година 2021 г.	Прогноза 2022 г.
		хил.лв.	хил.лв.
1	2	3	4
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	xx xxx	xx xxx
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	xx xxx	xx xxx
2	Разходи за осигуровки	x xxx	x xxx
2.1	осигурителни вноски	x xxx	x xxx
2.2	социални разходи	x xxx	x xxx
3	Разходи за амортизации	x xxx	x xxx
4	Разходи за ремонт и поддръжка	x xxx	x xxx
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	xx xxx	xx xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	x	x
5.2.	Работно облекло	xx	xx
5.3.	Канцеларски материали	xx	xx
5.4.	Материали за текущо поддържане	xx	xx
5.5.	Застраховки	xxx	xxx
5.6.	Местни данъци и такси	xxx	xxx
5.7.	Разходи за RSCI център Белград	0	
5.8.	Разходи за RSCI център SELENE /Солун/	xxx	xxx
5.9.	Платформа IGCC	x	xx
5.10.	Р-ди верификационна платформа платформа ENTSO-E	xx	x
5.11.	Р-ди европейска платформа краткоср. адекватност	xxx	xxx
5.12.	Такси за обраб.данни съгл.Регламент	xx	xx
5.13.	Разходи за единна европейска тръжна кантора JAO	xxx	xxx
5.14.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС в рам.на деня	xx	x
5.15.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС сегмент ден напред	x	x
5.16.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС и НОПЕ в рам.на деня	xx	xx
5.17.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС и НОПЕ в сегмент ден напред	x	xx
5.18.	FSKAR платформа	x	x
5.19.	Такси от регионални групи - ЦДУ	xx	xx
5.20.	Услуги по определяне обхвата на пазарните зони	xx	xx
5.21.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xx	xx
5.22.	Абонаментно поддържане	0	
5.23.	Въоръжена и противопожарна охрана	xxx	xxx
5.24.	Наеми	xx	xx
5.25.	Проверка на уреди	0	
5.26.	Съдебни разходи		
5.27.	Експертни и одиторски разходи	xx	xxx
5.28.	Услуга водоподаване	0	
5.29.	Вода, отопление и осветление	xxx	xxx
5.30.	Безплатна предпазна храна съгласно	xxx	xxx
5.31.	Охрана на труда	xx	xx
5.32.	Съгласуване на проекти	0	
5.33.	Командировки	xx	xxx
5.34.	Информационни услуги	x	x
5.35.	Други външни услуги	xx	xx
5.36.	Обучение и квалификация	xxx	xxx
5.37.	Научна дейност	0	
5.38.	Делегации, съвещания и междунар. прояви	x	xx
5.39.	Чл. внос и разходи за чужд. Организации / членство в ENTSO-E/	x xxx	x xxx
5.40.	Провизии		
5.41.	Представителни цели	x	x
5.42.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	x	x
5.43.	Други разходи	xxx	
5.44.	Разходи за стипендии	0	
5.45.	Такси комитет по стандартизация	0	
5.46.	Разх.за брак на материални запаси	0	
5.47.	Разх.от неамортиз.част на бракувани ДМА	0	
5.48.	Разх.за отписани вземания от продажби	0	
5.49.	Р-ди за глоби и неустойки	0	
5.50.	Междооператорско компенсиране на разходите при взаимно използване на преносните мрежи	xx xxx	xx xxx
5.51.	Разходи за ползване на ТК инфраструктура	0	0
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	0	0

СПРАВКА №3
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година 31.12.2021 - хил.лв.
1	2	3
I.	Материални активи, пряко свързани с дейността по лицензията	xx xxx
1	Имоти, в т.ч.	x xxx
1.1.	Земи	xxx
1.2.	Сгради	x xxx
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.	xx xxx
2.1.	Машини	xx xxx
2.2.	Съоръжения	xxx
2.3.	Оборудване	x xxx
3	Транспортни средства	xxx
4	Други активи	xx
5	Материални активи, свързани с нерегулираната дейност	0
II.	Нематериални активи - пряко свързани с дейността по лицензията	x xxx
	Нематериални активи, свързани с нерегулираната дейност	0
III.	Безвъзмездно финансирани активи	x xxx
IV.	Необходим оборотен капитал	xx xxx
V.	Регулаторна база на активите	xx xxx
	Възвръщаемост	x xxx

СПРАВКА №4
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 175 239
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	2,70%
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	%	0,00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,00%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	3,00%

СПРАВКА № 5
Цена за достъп крайни потребители

№	ПОЗИЦИЯ	Марка	Отчет базисна 2021 година	Прогноза 2022 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.		
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.		
3	Първично регулиране	хил.лв.		
4	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.		
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.		
6	УПР	хил.лв.	xx xxx	xx xxx
7	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx
8	Необходим годишни приходи		xx xxx	xx xxx
9	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xx xxx xxx	xx xxx xxx
	Цена за достъп	лв./МВтч	х,хх	х,хх

СПРАВКА № 5
Цена за достъп производители БЕЗ слънце и вятър

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна 2021 година	Прогноза 2022 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.		0
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	хх ххх	0
3	Първично регулиране	хил.лв.		х ххх
4	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.		хх ххх
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.		хх ххх
6	УПР	хил.лв.	хх ххх	хх ххх
7	Възвръщаемост	хил.лв.		ххх
8	Необходимите годишни приходи		хх ххх	хх ххх
9	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	хх ххх ххх	хх ххх ххх
	Цена за достъп	лв./МВтч	х,хх	х, хх

СПРАВКА № 5

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

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна 2021 година	Прогноза 2022 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.		0
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	х xxx	0
3	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.	х xxx	х xxx
4	Първично регулиране	хил.лв.		xxx
5	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.		xxx
6	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.		х xxx
7	УПР	хил.лв.	х xxx	х xxx
8	Възвръщаемост	хил.лв.		xx
9	Необходимите годишни приходи	хил.лв.	xx xxx	xx xxx
10	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	х xxx xxx	х xxx xxx
	Цена за достъп	лв./МВтч	х,xx	х,xx

СПРАВКИ

ОТ № 1 ДО № 5 ВКЛЮЧИТЕЛНО
ЗА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНАТА ЗА ПРЕНОС
ПРЕЗ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

СПРАВКА №1

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

	ПОЗИЦИЯ	Отчет базисна 2021 година		Разходи		Прогноза 2022		Разходи	
		МВтч	Цена (лв./МВтч)	хил.лв.	МВтч	Цена (лв./МВтч)	хил.лв.	МВтч	хил.лв.
1	2	3	4	5	6	7	8		
I.	Общо количество електрическа енергия постъпило в електропреносната мрежа								
	Технологични разходи по преноса - %					2,31%			
II.	Технологични разходи по преноса (МВтч)	xxx xxx	xxx, x	xxx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx		xxx xxx
III.	Разходи за управление на ЕЕС (ПАВЕЦ), в т.ч.	0		0	0		0		0
	Работа на ПАВЕЦ в генераторен режим			0			0		0
	-дневна								
	-нощна								
	Работа на ПАВЕЦ в помпен режим			0			0		0
	-дневна								
	-нощна								
IV.	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за пренос								

СПРАВКА № 2
УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	Отчет базисна година 2021 (хил.лв.)	Прогноза (хил.лв.) 2022 г.
		хил.лв.	хил.лв.
1	2	3	4
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	xxx xxx	xxx xxx
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	xx xxx	xx xxx
2	Разходи за осигуровки	xx xxx	xx xxx
2.1	осигурителни вноски	xx xxx	xx xxx
2.2	социални разходи	xx xxx	xx xxx
3	Разходи за амортизации	xx xxx	xx xxx
4	Разходи за ремонт и поддръжка	xx xxx	xx xxx
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	xx xxx	xx xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	xx	xx
5.2.	Работно облекло	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	xx xxx	xx xxx
5.6.	Местни данъци и такси	x xxx	x xxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	0	
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	x xxx	xx xxx
5.10.	Наеми	xxx	xxx
5.11.	Проверка на уреди	0	
5.12.	Съдебни разходи		0
5.13.	Експертни и одиторски разходи	xxx	xxx
5.14.	Услуга водоподаване		
5.15.	Вода, отопление и осветление	x xxx	x xxx
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	xx xxx	xx xxx
5.17.	Охрана на труда	xxx	x xxx
5.18.	Съгласуване на проекти		
5.19.	Командировки	xx	xxx
5.20.	Информационни услуги	xx	xx
5.21.	Други външни услуги	xxx	xxx
5.22.	Обучение и квалификация	xx	xxx
5.23.	Научна дейност		
5.24.	Делегации, съвещания и международ. прояви	xx	xxx
5.25.	Чл. внос и разходи за чужд. организации	xx	xx
5.26.	Провизии		
5.27.	Представителни цели	xx	xx
5.28.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	xx	xx
5.29.	Други разходи	xxx	x
5.30.	Разходи за стипендии	xx	xx
5.31.	Такси комитет по стандартизация		
5.32.	Разх.за брак на материални запаси	xx	
5.33.	Разх.от неамортиз.част на бракувани ДМА	xx	
5.34.	Разх.за отписани вземания от продажби		
5.35.	Р-ди за глоби и неустойки	x	
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	0	0

СПРАВКА №3
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

№	ПОЗИЦИЯ	към 31.12.2021 г.
		Пренос
		хил.лв.
1	2	4
I	ДМА, пряко свързани с дейността по лицензия	х ххх ххх
1	Имоти, в т.ч.	ххх ххх
1.1.	Земи	ххх ххх
1.2.	Сгради	ххх ххх
2	Машини, съоръжения и оборудване, в т.ч.	х ххх ххх
2.1.	Машини и оборудване	ххх ххх
2.2.	Съоръжения	ххх ххх
2.3.	Предавателни устройства	х ххх ххх
2.4.	Компютърна техника	хх ххх
3	Транспортни средства	хх ххх
4	Други активи	ххх
5	ДМА, свързани с нерегулираната дейност	
II.	ДНМА - пряко свързани с дейността по лицензията	х ххх
	ДНМА, свързани с нерегулираната дейност	
III.	Активи, придобити чрез финансираня	ххх ххх
-	безвъзмездно финансиране	ххх ххх
-	присъединяване на нови потребители	хх ххх
IV.	Оборотен капитал	хх ххх
	Регулаторна база на активите	х ххх ххх
	Възвръщаемост	хх ххх

СПРАВКА №4
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на 2021 година
1	2	3	4
1.	Собствен капитал	хил. лв.	2 175 239
2.	Дял на собствения капитал	%	100,00%
3.	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	2,70%
4.	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	- кредит	хил. лв.	0
5.	Дял на привлечения капитал	%	0,00%
6.	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,00%
7.	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10,00%
8.	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	3,00%

СПРАВКА № 5
Цена за пренос

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна година 2021	Прогноза 2022 г.
1	2	3	4	5
1.	УПР	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2.	Възвръщаемост	хил. лв.		xx xxx
3.	Технологични разходи по преноса	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
4.	Технологични разходи по преноса	%	2,31%	2,31%
5.	Приходи от реактивна енергия за поевтиняване на тарифата	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
6.	Приходи от прилагане на Регламент 2019/943	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
7	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	xx xxx xxx	xx xxx xxx
8	Необходим годишни приходи	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
	Цена за пренос	лв./МВтч	xx,xx	xx,xx
9	Недовзет 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.	x xxx	xx xxx
	Цена за пренос с включена компенсация	лв./МВтч	xx,xx	xx,xx