



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



Вх. № ...../.....2021 г.

**ДО**  
**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**  
**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР**

**ДОКЛАД**

от

дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и  
дирекция „Правна“

**Относно:** *изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране*

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е утвърдила цени на електрическата енергия на дружествата в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния/ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

Според чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия, цените за достъп и/или пренос до/през електропреносната и/или електроразпределителните мрежи и цената и/или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на невъзстановяемите разходи и на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото, по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като: изменя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители, при съобразяване с енергийния баланс с цел осигуряване на максимална защита на интересите на крайните клиенти и при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и изменя признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Аналогична на чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗЕ е разпоредбата на чл. 40, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

КЕВР е уведомена от енергийни дружества за настъпили по време на действащия ценови период обективни фактори, които обуславят повишаване на разходите, формиращи прилаганите от тях цени на електрическата енергия, а именно:

С писма с вх. № Е-13-01-34 от 01.10.2021 г., вх. № Е-13-01-38 от 18.10.2021 г. и вх. № Е-13-01-42 от 30.11.2021 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) е уведомило КЕВР за повишените си разходи за закупуване на електрическа енергия от „Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД поради това, че цените на квотите за въглеродни емисии са по-високи спрямо заложените в Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР. Дружеството посочва, че в това решение разходите му за изкупуване на електрическа енергия от тези две централи са формирани при цена за закупуване на квоти за въглеродни емисии от 51,00 €/тон, а към момента е отчетена средна цена на квотите за въглеродни емисии за първите три месеца от регулаторния период в

размер над 60,00 €/тон, като очакваната тенденция е покачването да продължи. НЕК ЕАД посочва също, че от началото на регулаторния период е отчетено по-голямо потребление на крайните снабдители с около 12% спрямо предвидените количества в Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, като дружеството очаква до 30.06.2022 г. потреблението на крайните снабдители да достигне 12 237 999 MWh или увеличение с 1 253 278 MWh. В тази връзка НЕК ЕАД пояснява, че осигурява необходимите допълнителни количества за регулирания пазар от централите с дългосрочни договори, което ще доведе до промяна на структурата на закупената електрическа енергия и цената за крайните снабдители няма да покрива направените разходи. Общественият доставчик обръща внимание, че в Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР определените прогнозни количества за изкупуване от „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД са минималните количества по сключените споразумения за изкупуване на енергия (СИЕ). В тази връзка посочва, че ниската натовареност на централите води до по-малки количества електрическа енергия за предлагане на свободния пазар, съответно намалява количествата енергия, които могат да бъдат прехвърлени към микса на крайните снабдители и компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС, Фонда). Счита също, че липсва механизъм за такова прехвърляне на енергия между двата пазара.

С писмо с вх. № Е-13-12-15 от 09.11.2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД посочва, че постигнатата цена на закупените квоти за въглеродни емисии от началото на регулаторния период до 31.10.2021 г. е в размер на 59,49048 €/тон или с 8,49048 €/тон по-висока от признатата в Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР цена от 51,00 €/тон, което води до над 8 млн. лв. повече разходи за квоти за въглеродни емисии в сравнение с утвърдените му за регулаторния период.

С писма с вх. № Е-13-47-36 от 01.12.2021 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, вх. № Е-13-47-36 от 26.11.2021 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и вх. № Е-13-47-36 от 02.12.2021 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД крайните снабдители са предоставили отчетни данни за закупените от обществения доставчик количества електрическа енергия за периода от 01.07.2021 г. до 30.11.2021 г., както и актуализирани прогнозни данни за необходимите им количества за периода от 01.12.2021 г. до 30.06.2022 г., от които е видно повишаване на количествата електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар.

С писма с вх. № Е-13-41-66 от 13.10.2021 г. и вх. № Е-13-41-66 от 01.11.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), вх. № Е-13-262-109 от 12.10.2021 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, вх. № Е-13-301-6 от 22.10.2021 г. и вх. № Е-13-301-7 от 25.10.2021 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, както и с вх. № Е-13-301-8 от 05.11.2021 г. и вх. № Е-13-301-10 от 25.11.2021 г., подадени от ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ България“ ЕАД, „ЕВН България“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, Комисията е уведомена, че разходите на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните загуби са се увеличили значително поради повишаване на цените на електрическата енергия на пазара ден напред и не съответстват на прогнозираните разходи за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. при постановяване на Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР.

Предвид изложеното и с оглед установяване на необходимостта за откриване на процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, е направен анализ на ценообразуващи елементи на цените на електрическата енергия, а именно: изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, на изменението на определените прогнозни разходи за квоти за въглеродни емисии за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо постигнатите и прогнозните такива за оставащия срок от периода, както и на изменението определените количества електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо прогнозираните от обществения доставчик и крайните снабдители за оставащия срок от периода, както следва:

## 1. Прогнозна пазарна цена за базов товар

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ КЕВР определя за целите на ценообразуването ежегодно прогнозна пазарна цена, въз основа на която се формира ценообразуващият елемент на цените на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи, отразяващ разходите им за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологични разходи. В тази връзка, Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар въз основа на анализ на форуърдните сделки за съответния период на националната и регионалните борси, както и групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група – независим преносен оператор и оператори на електроразпределителни мрежи, на пазара ден напред – арг. от чл. 37а и чл. 37б, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и т. 2 от НРЦЕЕ.

Предвид горното, с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. в размер на 119,00 лв./MWh, както и прогнозна пазарна цена за същия период за групите: независим преносен оператор – 124,85 лв./MWh; оператори на електроразпределителни мрежи – 131,27 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 125,07 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 111,53 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 114,76 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 114,99 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 119,40 лв./MWh.

От друга страна, постигнатите към 30.11.2021 г. помесечни цени за базов товар на пазара ден напред са: м. юли 2021 – 185,55 лв./MWh, м. август – 218,16 лв./MWh, м. септември – 244,45 лв./MWh, м. октомври – 368,50 лв./MWh, м. ноември – 408,32 лв./MWh. Същевременно, като се вземат предвид постигнатите нива на фючърните сделки – за м. декември, които от началото на месеца се движат около 249,00 €/MWh, се очаква цената за базов товар за второто полугодие на 2021 г. да е в размер от около 318,00 лв./MWh. По данните към началото на месец декември 2021 г., фючърсите за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX) за първо тримесечие на 2022 г. (Q1 2022) са на нива от 232,80 €/MWh, а за второ тримесечие на 2022 г. (Q2 2022) – от 125,50 €/MWh, т.е. за първото полугодие на 2022 г. – 179,15 €/MWh (350,39 лв./MWh). Постигнатите нива на фючърсите за съседните пазари са с около 4-5 €/MWh над тези за българския пазар.

Видно от горните данни, отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г., която е в размер на 119,00 лв./MWh, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар, е над 180%. В тази връзка, обаче, следва да бъдат съобразени и обстоятелствата, а именно:

Действително стойностите на фючърните сделки за първото полугодие на 2022 г. имат прогнозен характер и се характеризират с относителна волатилност в зависимост от различни фактори, но предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара ден напред, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. под 136,85 лв./MWh (определената прогнозна пазарна цена за целите на ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, увеличена с 15%), то следва за първото полугодие на 2022 г. цената за базов товар да е отрицателна, което е нереалистично.

Видно от горните данни, прогнозната пазарна цена за базов товар, при отчитане на постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. на организиран борсов пазар на електрическа енергия, следва да е около 170 €/MWh, като е нужно да се отчетат и различните допълнителни фактори, които оказват влияние върху нея. Основният движещ фактор за покачването на цените на европейските, съответно регионалните борси, освен икономическото възстановяване на Европейския съюз след

пандемията от COVID-19, обуславящо ръста на финансовите пазари и покачването на цените на въглеродните емисии, е рекордно високата цена на природния газ на европейските борси. Пряката корелация между тези две цени се обуславя от факта, че основно газови централи затварят цената на европейските борсови пазари. Това обстоятелство се променя, обаче, при наличие на предлагане на по-големи количества електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, което от своя страна се характеризира със спорадичен характер и е трудно за оценка при дългосрочни прогнози. От началото на м. ноември 2021 г. пазарът на електрическа енергия се характеризира с изключителна волатилност, като за този едномесечен период изменението на фючърсите е с над 20,00 €/MWh. При такава рязка динамика не може да се прогнозира доколко устойчива е тенденцията от последния месец. Освен това, цената ще се прилага през относително дълъг период – 6 месеца, поради което същата не следва механично да отразява всяко колебание, още повече, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. Следва да се отбележи и обстоятелството, че прогнозната пазарна цена на практика основно се прилага за производители, чието производство също има непостоянен характер и може да се повлияе от непредвидими фактори, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната пазарна цена следва да се вземат предвид и стойностите на фючърните сделки към началото на м. ноември 2021 г., като прогнозата се редуцира с около 20,00 €/MWh до 150,00 €/MWh.

**При отчитане на горните факти и аргументи, прогнозната пазарна цена за базов товар следва да бъде в размер на 293,37 лв./MWh.**

На основание чл. 37б, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ във връзка с ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. Комисията е определила групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред за предходната календарна година от съответната група – независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници.

Предвид горното, при определената към настоящия момент прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 293,37 лв./MWh, прогнозната пазарна цена съответно за електропреносния оператор, електроразпределителните оператори и групите производители следва да бъде, както следва:

- Независим преносен оператор – 307,79 лв./MWh;
- Оператори на електроразпределителни мрежи – 323,63 лв./MWh;
- Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 308,34 лв./MWh;
- Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 274,96 лв./MWh;
- Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 282,92 лв./MWh;
- Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 283,48 лв./MWh;
- Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 294,36 лв./MWh.

С оглед изложеното, отклонението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. в размер на 119,00 лв./MWh спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов

пазар в размер на 293,37 лв./MWh е в размер на 147%, в същия размер е и тази разлика по отношение на прогнозната пазарна цена за независимия преносен оператор и за операторите на електроразпределителни мрежи.

Посочената разлика обосновава наличие на съществено изменение на прогнозната пазарна цена за базов товар по смисъла на § 1, т. 16а от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦЕЕ, според която разпоредба съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

## **2. Прогнозни разходи за квоти за въглеродни емисии**

За целите на ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на цените на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, които от своя страна формират разходи във връзка с цената на НЕК ЕАД и цената за задължения към обществото, КЕВР е остойностила прогнозните разходи за закупуване на квоти за въглеродни емисии по цена от 51,00 €/тон. Вземането предвид на средната стойност на отчетената цена за закупуване на квоти за въглеродни емисии на ЕЕХ за периода 01.07.2021 г. – 30.11.2021 г. и прогнозата за оставащия срок до края на регулаторния/ценовия период, води до определяне на цена от около 70,00 €/тон във връзка с остойностяването на прогнозните разходи за закупуване на квоти за въглеродни емисии. Следователно, изменението на цената, по която са остойностени прогнозните разходи за квоти за въглеродни емисии за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, е в размер на 37,25%. Такова изменение може да се приеме за съществено, предвид дефинициите по смисъла на § 1, т. 16а и т. 16б от ДР на НРЦЕЕ, които независимо, че се отнасят до други ценообразуващи елементи, могат да се приложат по аналогия.

## **3. Количествата електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар**

За целите на ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г., КЕВР е определила количествата електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар, за „ЧЕЗ Електро България“ АД – 4 384 908 MWh, за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 3 897 686 MWh, за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 2 701 200 MWh и за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 927 MWh или общо в размер на 10 984 721 MWh. За оставащия срок от ценовия период крайните снабдители с електрическа енергия са направили прогноза за необходимите количества електрическа енергия за покриване на потреблението на регулирания пазар, както следва: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – 4 613 576 MWh, за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 4 082 327 MWh, за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 2 887 000 MWh и за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 992 MWh или общо в размер на 11 583 895 MWh. В допълнение, общественият доставчик е посочил, че до края на ценовия период необходимите количества електрическа енергия за регулирания пазар са в размер на 11 962 115 MWh.

Предвид горното, необходимото количество електрическа енергия, което общественият доставчик следва да осигури на крайните снабдители за покриване на потреблението на регулирания пазар до края на срока на ценовия период, е в размер на 11 583 895 MWh, което представлява увеличение с 599 174 MWh спрямо това по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР.

Горните факти и обстоятелства обосновават необходимост от откриване на процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР при условията на чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗЕ. В този случай КЕВР

може да приеме съкратена процедура и срокове, а решението за изменение на цените влиза в сила от деня на приемането му от Комисията – чл. 31б, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ и чл. 53 от НРЦЕЕ.

Посочените по-горе прогнозна пазарна цена за базов товар, прогнозни разходи за квоти за въглеродни емисии и количествата електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар, се отразяват на цените на електрическата енергия, както следва:

## **I. РАЗПОЛАГАЕМОСТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ НА ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ, КАКТО И КОЛИЧЕСТВО ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, В СЪОТВЕТСТВИЕ С КОИТО ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК ДА СКЛЮЧВА СДЕЛКИ С КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ**

С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. КЕВР е определила за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, както и количество електрическа енергия, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както следва:

<b>Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители</b>								
	Производители – собственост на НЕК ЕАД	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	Производители с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	Производители от възобновяеми източници	<b>ОБЩО</b>
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли.21	74 304	223 200	84 932	163 200	158 320	180	19 723	<b>723 858</b>
авг.21	83 843	223 200	84 932	163 200	158 320	183	18 535	<b>732 213</b>
сеп.21	51 444	180 000	82 192	94 000	253 600	189	15 892	<b>677 316</b>
окт.21	35 601	44 700	85 046	307 600	292 900	198	9 597	<b>775 642</b>
ное.21	102 315	288 000	82 192	170 000	324 000	535	4 973	<b>972 014</b>
дек.21	99 422	461 280	84 932	312 000	322 000	577	3 811	<b>1 284 022</b>
яну.22	96 430	483 600	84 932	316 880	387 500	587	11 884	<b>1 381 812</b>
фев.22	82 443	369 600	76 712	232 400	319 600	562	13 848	<b>1 095 164</b>
мар.22	122 835	222 900	84 817	282 060	297 200	560	19 324	<b>1 029 697</b>
апр.22	151 413	178 880	82 192	201 000	208 800	548	25 363	<b>848 196</b>
май.22	198 584	44 640	84 932	203 200	215 760	223	24 137	<b>771 476</b>
юни.22	30 050	180 000	82 192	174 355	202 100	69	24 545	<b>693 311</b>
юли 2021-юни 2022	<b>1 128 684</b>	<b>2 900 000</b>	<b>1 000 000</b>	<b>2 619 895</b>	<b>3 140 100</b>	<b>4 410</b>	<b>191 632</b>	<b>10 984 721</b>

Според посоченото решение на КЕВР, от горните 10 984 721 MWh общественият доставчик следва да осигури за покриване на потреблението на клиентите на крайните

снабдители количества електрическа енергия: 4 384 908 MWh за „ЧЕЗ Електро България“ АД, 3 897 686 MWh за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, 2 701 200 MWh за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и 927 MWh за „ЕСП Златни пясъци“ ООД.

С писма с вх. № Е-13-47-36 от 01.12.2021 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, вх. № Е-13-47-36 от 26.11.2021 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и вх. № Е-13-47-36 от 02.12.2021 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД крайните снабдители са предоставили отчетни данни за закупените от обществения доставчик количества електрическа енергия за периода от 01.07.2021 г. до 30.11.2021 г., както и актуализирани прогнозни данни за необходимите им количества за периода от 01.12.2021 г. до 30.06.2022 г.

Предвид заявените от крайните снабдители отчетни данни за периода от 01.07.2021 г. до 30.11.2021 г. на количествата електрическа енергия, доставени на крайните клиенти, както и за прогнозни количества електрическа енергия, необходими им за покриване на потреблението на регулирания пазар за оставащия срок на ценовия период, изменените количества електрическа енергия, които общественият доставчик следва да осигури за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, без включени количества за обмен със съседни електроразпределителни дружества, са както следва:

Актуализирани прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители

	„ЧЕЗ Електро България“ АД	„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	„ЕСП Златни пясъци“ ООД	ОБЩО
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли 2021 г.	303 238	301 804	199 385	183	804 610
август 2021 г.	293 617	307 085	192 770	245	793 717
септември 2021 г.	279 871	252 821	157 686	82	690 460
октомври 2021 г.	431 983	334 997	237 466	48	1 004 494
ноември 2021г.	445 307	378 339	266 170	50	1 089 866
декември 2021 г.	515 703	460 993	332 103	74	1 308 873
януари 2022 г.	527 591	489 322	346 940	68	1 363 921
февруари 2022 г.	424 641	391 990	294 205	57	1 110 893
март 2022 г.	434 425	367 409	288 488	52	1 090 374
април 2022 г.	371 493	290 040	230 429	50	892 012
май 2022 г.	312 319	256 793	177 424	39	746 575
юни 2022 г.	273 388	250 734	163 935	44	688 101
07.2021 г. – 06.2022 г.	4 613 576	4 082 327	2 887 000	992	11 583 895

Предвид горното е необходимо да се изменят определените за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, както и количества електрическа енергия, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, при отчитане на количеството електрическа енергия, което ще реализира на пазара по свободно договорени цени. Следва да се има предвид, че определяните на производителите разполагаемост за производство и количества електрическа енергия са обвързани с цените, по които общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, както и с цените, по които крайните снабдители продават електрическа

енергия на крайни клиенти, поради което периодите, за които се определя разполагаемост и количества електрическа енергия, съответно се утвърждават цени, следва да съвпадат.

Оперативните данни на ЕСО ЕАД за производството на електрическа енергия за периода 01.01.2021 г. – 05.12.2021 г. спрямо 01.01.2020 г. – 05.12.2020 г. показват, че произведените количества електрическа енергия се увеличават от 37 534 275 MWh на 43 432 564 MWh, което се дължи основно на повишеното търсене в региона, съответно повишения износ, предвид високите ценови нива на съседните борси. Това е индикатор, че възможностите за осигуряване на допълнителни количества за нуждите на регулирания пазар са силно ограничени, тъй като повечето производствени мощности работят с пълния си капацитет. Същевременно, производителите със сключени споразумения за изкупуване на енергия – „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, които са важен участник в балансирането на електроенергийната система, са ниско натоварени в годишен план (в Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР определените прогнозни количества за изкупуване от двете централи са минималните количества по сключените СИЕ), поради специфичния начин, по който се възстановяват разходите на обществения доставчик за закупуване на енергия от тези централи, а именно до размера на определеното от Комисията количество електрическа енергия за регулирания пазар. Това създава сериозни рискове за ефективното и сигурно управление на електроенергийната система от електропреносния оператор, който ще разполага с ограничен набор от мощности за регулиране. От друга страна, обезпечаването на допълнителни количества за покриване на потреблението на крайните снабдители извън „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД ще повлияе крайно негативно на работата на свободния пазар, тъй като на практика ще доведе до ограничаване на предлаганите количества. В допълнение, НЕК ЕАД в писмо с вх. № Е-13-01-42 от 30.11.2021 г. излага факти и обстоятелства, от които е видно, че общественият доставчик към момента покрива по-високото потребление на клиентите на регулирания пазар чрез допълнителни количества от „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

Горните специфики на функционирането на електроенергийната система и гарантирането на сигурността на доставките обосновават необходимостта допълнителните количества електрическа енергия за регулирания пазар да бъдат осигурени от производителите със споразумения за изкупуване на енергия – „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД. В тази връзка изменените разполагаемост и количества електрическа енергия на производителите са, както следва:

№	Електрическа енергия по централи в MWh	Общо	За регулиран пазар	За свободен пазар
1	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	3 529 861	2 823 889	705 972
2	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	5 000 000	3 535 280	1 464 720
3	производители от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност, в т.ч. малки ВЕЦ, под 500 kW	212 924	191 631	21 292
4	Топлофикационни и заводски централи	4 410	4 410	0
5	<b>Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ</b>	<b>8 747 195</b>	<b>6 555 211</b>	<b>2 191 985</b>
6	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	2 900 000	2 900 000	0
7	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	3 235 034	1 128 684	2 106 350
9	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	1 000 000	1 000 000	0
10	<b>Общо количество енергия реализирано от НЕК ЕАД</b>	<b>15 882 229</b>	<b>11 583 895</b>	<b>4 298 334</b>

Горните разполагаемост и количества електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители, разпределени по месеци, така, както изисква чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ и при отразяване на отчетените такива за периода от 01.07.2021 г. до 30.11.2021 г., са както следва:

**Актуализирани прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители**

	Производители в състава на НЕК ЕАД	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	ТЕЦ "Марица изток 2" ЕАД	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	ВЕИ	<b>ОБЩО</b>
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли.21	62 286	223 200	100 440	203 200	185 062	89	30 333	<b>804 610</b>
авг.21	82 283	223 200	95 976	188 200	175 320	148	28 589	<b>793 717</b>
сеп.21	55 070	180 000	82 080	94 000	256 598	128	22 583	<b>690 460</b>
окт.21	47 375	44 700	84 930	390 660	421 412	142	15 275	<b>1 004 494</b>
ное.21	103 285	288 000	82 080	237 221	369 057	356	9 868	<b>1 089 866</b>
дек.21	99 319	461 280	84 932	286 819	374 012	700	1 811	<b>1 308 873</b>
яну.22	98 038	483 600	84 932	284 718	405 000	750	6 884	<b>1 363 921</b>
фев.22	82 683	369 600	76 712	152 400	420 000	650	8 848	<b>1 110 893</b>
мар.22	119 575	222 900	84 817	310 150	340 000	607	12 324	<b>1 090 374</b>
апр.22	150 909	178 880	82 192	209 120	255 000	548	15 363	<b>892 012</b>
май.22	143 017	44 640	84 932	234 626	220 000	223	19 137	<b>746 575</b>
юни.22	84 843	180 000	55 978	232 775	113 820	69	20 616	<b>688 101</b>
юли 2021- юни2022	<b>1 128 684</b>	<b>2 900 000</b>	<b>1 000 000</b>	<b>2 823 889</b>	<b>3 535 281</b>	<b>4 410</b>	<b>191 632</b>	<b>11 583 895</b>

## II. ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК

С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г., в частта по т. II.3.2., КЕВР е утвърдила цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 108,37 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 5,34 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1 190 414 хил. лв. и количество електрическа енергия – 10 984 721 MWh.

Предвид обстоятелството, че прогнозните количества електрическа енергия за осигуряване на клиентите на крайните снабдители са с 599 174 MWh повече спрямо прогнозираните в Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, следва да се промени структурата на микса на обществения доставчик.

От общото количество електрическа енергия, изкупувано от НЕК ЕАД:

- 11 583 895 MWh са предназначени за продажба на крайните снабдители за осигуряване на потреблението на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар;
- 4 298 334 MWh са предназначени за реализиране на борсовия пазар.

Количествата и разходите, участващи при формиране на „миксовата цена“ на НЕК ЕАД, са представени в таблицата по-долу:

<b>Формиране на средната покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик</b>				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период		Средна цена на електрическата енергия
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	2 900 000	159 529	55,01
2	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	1 000 000	270 700	270,70
3	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	3 235 034	269 899	83,43
4	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	3 529 861	1 179 124	334,04
5	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	5 000 000	1 330 543	266,11
6	Производители с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия под 500 kW	4 410	2 108	477,96
7	производители от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност под 500 kW	212 924	71 905	337,70
<b>8</b>	<b>Средна покупна цена на обществения доставчик</b>	<b>15 882 229</b>	<b>3 283 807</b>	<b>206,76</b>

Разходите за електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД и производители от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност под 500 kW са запазени на нивата, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.

Количествата електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в съответствие с доклад с вх. № Е-Дк-1272 от 08.12.2021 г.

Разходите за електрическа енергия от „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, участващи във формирането на средната покупна цена за електрическа енергия на НЕК ЕАД, са изчислени въз основа на елементите, заложили във финансовите модели към сключените СИЕ, като разходите на двете централи за закупуване на квоти за въглеродни емисии са остойностени по цена от 70,00 €/тон. Посочената цена на квотите за въглеродни емисии отразява средната стойност на отчетената такава на ЕЕХ за периода 01.07.2021 г. – 30.11.2021 г. и прогноза за оставащия срок до края на регулаторния период.

Разходите за електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във връзка със Заповед № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г. на министъра на енергетиката, издадена на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ, са определени въз основа на изчислената в Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. цена на дружеството с включени разходи за квоти за въглеродни емисии, остойностени по цена от 70,00 €/тон.

Предвид горното, стойностите на ценообразуващите елементи са представени в следващата таблица:

№	Технико-икономически показатели	Мярка	Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.	Изменени стойности
1	Нетна електрическа енергия	MWh	6 501 789	6 501 789
2	Променливи разходи, в т.ч.:	хил.лв.	1 115 651	1 439 890
2.1.	Гориво за производство, консумативи, други променливи разходи	хил.лв.	245 324	245 324
2.2.	Разходи за квоти за въглеродни емисии	хил.лв.	870 327	1 194 566

№	Технико-икономически показатели	Мярка	Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.	Изменени стойности
3	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	249 164	249 164
4	Възвръщаемост	хил. лв.	70 998	70 998
5	Необходими годишни приходи	хил. лв.	1 435 812	1 760 052
6	Пълна цена за електрическа енергия	лв./MWh	220,83	270,70

Във връзка с изложеното по-горе, формирането на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, е представено в следващата таблица:

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар				
	ПОЗИЦИЯ	Регулиран пазар		Средна цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от ФСЕС
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	2 900 000	159 529	55,01
2	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	1 000 000	126 620	126,62
3	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 128 684	94 166	83,43
4	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	2 823 889	357 561	126,62
5	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	3 535 280	447 637	126,62
6	Производители с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия под 500 kW	4 410	1 360	308,34
7	Производители от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност под 500 kW	191 631	40 638	212,06
8	Общо количество електрическа енергия необходима за покриване потреблението на регулирания пазар	11 583 895	1 227 511	105,97
9	Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“			5,34
<b>10</b>	<b>Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители (р.8+р.9)</b>			<b>111,31</b>

Стойността на компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ не се променя спрямо утвърдената с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.

Прогнозните пазарни цени на производителите с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изчислени съгласно раздел IIIа от НРЦЕЕ.

Разходите на обществения доставчик за електрическа енергия от производители от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност под 500 kW са изчислени, като общите разходи по преференциална цена са намалени със стойността на компенсацията от ФСЕС за изкупените количества електрическа енергия от производители, чиято преференциална цена е по-висока от определената прогнозна пазарна цена за съответната група по чл. 37б, ал. 2 от НРЦЕЕ. Използваните данни са на годишна база и са представени в следващата таблица:

Група производители	Количество, MWh	Разходи по преференциална цена, хил. лв.	Компенсация от ФСЕС	Средна цена
ФЕЦ	150 771,200	59 375	24 766	229,55
ВтЕЦ	7 980,886	1 276	0,00	159,83
ВЕЦ	42 843,626	5 933	0,00	138,49
БиоЕЦ	11 328,148	5 321	1 986	294,36
<b>ОБЩО</b>	<b>212 923,860</b>	<b>71 905</b>	<b>26 752</b>	<b>212,06</b>

Прогнозната пазарна цена на производителите със сключени СИЕ и на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по отношение на количествата за изпълнение на Заповед № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г. на министъра на енергетиката за количествата електрическа енергия, предназначена за регулирания пазар, е запазена на нивото, определено за целите на ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.

**Предвид гореизложеното цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, следва да бъде в размер на 111,31 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 5,34 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при необходими годишни приходи – 1 289 403 хил. лв. и енергия – 11 583 895 MWh.**

### III. ЦЕНА ЗА ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ КЕВР утвърждава цена или компонента от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсирание на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, приходите от която цена се управляват от ФСЕС с оглед покриване на разходите на обществения доставчик по чл. 93а, чл. 94 от ЗЕ и премиите за производителите по чл. 162а от ЗЕ и § 28, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. – чл. 366 от ЗЕ.

С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. КЕВР е утвърдила за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. цена за задължения към обществото в размер на 7,18 лв./MWh, без ДДС, приходите от която цена се събират от ФСЕС. Цената за задължения към обществото е формирана въз основа на:

- разходи на ФСЕС за изплащане на премии по чл. 162а от ЗЕ и § 28, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.;
- разходи за компенсирание разходите на обществения доставчик, отразяващи разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик ще закупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през новия ценови период;
- некомпенсирани през предходни периоди разходи на обществения доставчик, произтичащи от задължения към обществото;
- разходи за компенсирание на ФСЕС във връзка с Наредба № Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 12 от 2021 г., ННТРЕВИ);
- разходи на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е, ал. 1, т. 1 от ЗЕ от производителите със СИЕ.

Описаните по-горе факти и обстоятелства, свързани с увеличените цени на квотите за въглеродни емисии и изменението на прогнозната пазарна цена, водят до изменение на разходите на ФСЕС, спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.

Определените по-високи пазарни цени за групите производители по раздел IIIа от

НРЦЕЕ водят до намаляване на разходите на ФСЕС за предоставяне на премии.

Количествата от производителите от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, както и разходите за предоставяне на премии на тези производители, са представени в следващата таблица:

Производители с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW подлежащи на компенсиране от ФСЕС		Количества	Разходи по преференциална цена	Прогнозна пазарна цена	Средства за компенсиране
1	ВЕЦ < 10 MWт	-	-	283,48	-
2	ФтЕЦ	1 023 008	535 040	274,96	253 754
3	ВяЕЦ	-	-	282,92	-
4	Биомаса	192 426	82 818	294,36	26 176
5	<b>Общо ВЕИ ≥ 500 kW</b>	<b>1 215 434</b>	<b>617 858</b>	<b>278,03</b>	<b>279 929</b>

Разходите на ФСЕС за компенсация на обществения доставчик за електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност под 500 kW са изчислени само върху количествата електрическа енергия от производители, чиято преференциална цена е по-висока от определената прогнозна пазарна цена за съответната група по чл. 37б, ал. 2 от НРЦЕЕ, и са представени в следващата таблица:

Производители с обща инсталирана мощност под 500 kW, за които общественият доставчик подлежи на компенсиране от ФСЕС		Количества	Средства за компенсиране
1	ВЕЦ	-	-
2	ФтЕЦ	85 728	24 766
3	ВяЕЦ	-	-
4	Биомаса	11 328	1 986
5	<b>Общо ВЕИ &lt; 500 kW</b>	<b>97 056</b>	<b>26 752</b>

Разходите за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са представени по-долу. Те са изчислени само върху количествата електрическа енергия от производители, чиято преференциална цена е по-висока от определената прогнозна пазарна цена за съответната група по чл. 37б, ал. 2 от НРЦЕЕ, и са представени в следващата таблица:

Производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия		Количества, MWh	Количества, за които се дължат премии, MWh	Средства за компенсиране, хил. лв.
1	Производители с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW	3 082 545	3 054 331	388 236
2	Производители с обща инсталирана мощност под 500 kW	4 410	3 315	787
3	<b>ОБЩО</b>	<b>3 086 955</b>	<b>3 057 647</b>	<b>389 023</b>

Разходите на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия от производителите със сключени СИЕ и тези във връзка със Заповед № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г. на министъра на енергетиката, които следва да бъдат компенсирани от ФСЕС, се формират като разлика между реалните разходи за изкупуване на тази електрическа енергия и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена.

Пазарната цена на тази група производители за регулирания пазар е запазена на нивото, определено за целите на ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, като е актуализирано само за количествата от тези производители, реализирани на борсовия пазар.

		Количество електрическа енергия, MWh	Разходи за електрическа енергия по преференциална цена, хил. лв.	Некомпенсиран разход на обществения доставчик, хил. лв.
<b>1.</b>	<b>„Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД</b>	<b>3 529 861</b>	<b>1 179 124</b>	<b>601 198</b>
1.1.	Регулиран пазар	2 823 889	943 299	585 738
1.2.	Свободен пазар	705 972	235 825	15 459
<b>2.</b>	<b>„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД</b>	<b>5 000 000</b>	<b>1 330 543</b>	<b>493 131</b>
2.1.	Регулиран пазар	3 535 280	940 768	493 131
2.2.	Свободен пазар	1 464 720	389 775	-
<b>3.</b>	<b>„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД</b>	<b>1 000 000</b>	<b>270 700</b>	<b>144 080</b>
3.1.	Регулиран пазар	1 000 000	270 700	144 080
3.2.	Свободен пазар	-	-	-
<b>4.</b>	<b>ОБЩО</b>			<b>1 238 409</b>

Допълнителните разходи на ФСЕС са представени в следващата таблица:

Разпределение на средствата от приходите във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“		хил. лв.
1	Средства, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. за компенсиране на разходи на обществения доставчик по чл. 36б, ал. 1, т. 1 от ЗЕ през предходния регулаторен период, както и на допълнителни разходи/намалени приходи на ФСЕС през предходния регулаторен период, както и за некомпенсирани разходи на обществения доставчик във връзка с искане по чл. 35, ал. 2, т. 2 от ЗЕ на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за количествата електрическа енергия, предоставени на обществения доставчик за нуждите на регулирания пазар, произтичащи от заповеди на министъра на енергетиката. Компенсацията е изчислена при съобразяване на количествата електрическа енергия по Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. и Решение № Ц-29 от 01.07.2020 г.	222 050
2	Компенсация на обществения доставчик за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени СИЕ.	125 483
3	Некомпенсирани разходи на ФСЕС във връзка с постановени от КЕВР решения за утвърждаване на преференциални цени на електрическа енергия от комбинирано производство за минали регулаторни периоди, в изпълнение на влезли в сила съдебни решения, а именно: Решение № Ц-30 от 28.07.2021 г. на КЕВР, Решение № Ц-42 от 06.12.2021 г. на КЕВР и Решение № Ц-43 от 06.12.2021 г. на КЕВР.	19 566
4	Некомпенсирани разходи на обществения доставчик във връзка с искане пред НЕК ЕАД за възстановяване на недовзета помощ по ННТРЕВИ във връзка с писмо № Е-ДП-45-1 от 29.10.2021 г. от Министерство на енергетиката.	149

Във връзка с изложените по-горе данни общият размер на разходите на ФСЕС е в размер на 2 301 361 хил. лв. на годишна база.

Прогнозните приходи на Фонда за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. са актуализирани на 2 574 691 хил. лв., като включват приходите, получени от търговете на квоти за емисии на парникови газове, предвидени в Закона за опазване на околната среда, постъпленията от продажбата на енергия от възобновяеми източници, постъпили от договори

за статистическо прехвърляне по Закона за енергията от възобновяеми източници и приходите съгласно чл. 36е от ЗЕ.

Прогнозният пълен размер на приходите от продажба на квоти въглеродни емисии за регулаторния/ценови период е оценен на 2 076 861 хил. лв., като са взети предвид прогнозните нетни количества квоти за въглеродни емисии, които Р България ще реализира на Европейската енергийна борса (ЕЕХ) и постигнатите към настоящия момент цени и прогноза до края на периода. Въз основа на прогнозата за настоящия регулаторен/ценови период за вътрешното потребление на електрическа енергия и електрическата енергия за износ, обвързана с производството на електрическа енергия, прогнозните приходи във Фонда по чл. 36е от ЗЕ са оценени на 502 859 хил. лв., които са умножени с коефициент 0,99 съгласно изискването на чл. 36д, ал. 3 от ЗЕ. С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР към приходите на ФСЕС са добавени и 144 000 хил. лв., представляващи натрупан излишък към 30.06.2021 г. в резултат на спестени средства от предвидените за компенсация суми на производители от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с инсталирана мощност над 1 MW, както и по-високи приходи, получени от търговете на квоти за въглеродни емисии.

Разходите, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото, са представени по-долу.

Формирането на цената за задължения към обществото е представено по-долу:

<b>Формиране на цена за задължения към обществото</b>				
		Потребление на вътрешен пазар, MWh	Разходи за компенсация, хил.лв.	Компонента от цената, лв./MWh
<b>1</b>	<b>„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД</b>	<b>33 132 000</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
1.1.	Некомпенсирани разходи за „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	33 132 000	601 198	18,15
1.2.	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 132 000	-601 198	-18,15
<b>2</b>	<b>„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД</b>	<b>33 132 000</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
2.1.	Некомпенсирани разходи за „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	33 132 000	493 131	14,88
2.2.	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 132 000	-493 131	-14,88
<b>3</b>	<b>„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД</b>	<b>33 132 000</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
3.1.	Некомпенсирани разходи за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	33 132 000	144 080	4,35
3.2.	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 132 000	-144 080	-4,35
<b>4</b>	<b>ВЕИ</b>	<b>33 132 000</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
4.1.	Некомпенсирани разходи за ВЕИ	33 132 000	306 681	9,26
4.2.	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 132 000	-306 681	-9,26
<b>5</b>	<b>Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</b>	<b>33 132 000</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
5.1.	Некомпенсирани разходи за центри с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	33 132 000	389 023	11,74
5.2.	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 132 000	-389 023	-11,74
<b>6</b>	<b>Допълнителни разходи</b>	<b>33 132 000</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
6.1.	Допълнителни разходи на ФСЕС за компенсация, представени по-горе	33 132 000	367 248	11,08
6.2.	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 132 000	-367 248	-11,08
<b>7</b>	<b>Общо разходи на ФСЕС</b>	<b>33 132 000</b>	<b>2 301 361</b>	<b>69,46</b>
<b>8</b>	<b>Общо приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за задължения към обществото</b>	<b>33 132 000</b>	<b>-2 301 361</b>	<b>-69,46</b>
<b>9</b>	<b>ЦЕНА ЗА ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО</b>	<b>33 132 000</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>

Видно от изложеното по-горе приходите на ФСЕС напълно покриват разходите по чл. 36б от ЗЕ, които Фондът следва да извърши. Въз основа на изложеното по-горе цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, следва да е 0,00 лв./MWh.

**Предвид гореизложеното, утвърдената с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. цена за задължения към обществото от 7,18 лв./MWh, без ДДС, приходите от която се събират от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, следва да бъде в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС.**

#### **IV. „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД**

С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. П.4., Комисията е утвърдила на ЕСО ЕАД цени, както следва:

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,49 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 15 819 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 32 315 000 MWh.

2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 2,42 лв./MWh, без ДДС, която се дължи от производители на електрическа енергия, с изключение на тези от слънчева и вятърна енергия, при необходими годишни приходи 83 154 хил. лв. и количества електрическа енергия 34 432 000 MWh.

3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 5,40 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 15 944 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 2 950 000 MWh. 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.

4. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 11,48 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 370 818 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 32 315 000 MWh.

Изменението на определената за целите на ценообразуването на дружеството прогнозна пазарна цена, както и на цената за задължения към обществото, води до изменение на признатата стойност на разходите на дружеството за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, свързани с пренос през електропреносната мрежа, които представляват ценообразуващ елемент на цената за пренос през електропреносната мрежа. Промяната на размера на тези разходи води до изменение на необходимия оборотен капитал на дружеството, съответно върху регулаторната база на активите. Това от своя страна се отразява и върху нормата на възвръщаемост на капитала. В тази връзка ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа се изменят както следва:

## Цена за пренос през електропреносната мрежа

№	Позиция	Мярка	Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.	Изменени стойности
1	2	3	4	5
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	275 066	275 066
2	Възвръщаемост	хил. лв.	42 548	43 087
3	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	хил. лв.	107 869	251 464
4	Компенсация за 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.	3 335	3 335
6	Приходи от реактивна енергия	хил. лв.	-16 000	-16 000
7	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил. лв.	-42 000	-42 000
8	Необходими приходи за дейността „пренос“	хил. лв.	370 818	514 952
9	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	32 315 000	32 315 000
10	<b>Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС</b>	<b>лв./MWh</b>	<b>11,48</b>	<b>15,94</b>

**Във връзка с гореизложеното, утвърдената с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 11,48 лв./MWh, без ДДС, следва да бъде в размер на 15,94 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 514 952 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната – 32 315 000 MWh. Останалите цени на ЕСО ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, не се изменят.**

### V. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. II.5, Комисията е утвърдила на електроразпределителните дружества:

На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени за първата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 346 766 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 9 306 039 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01076 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03636 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02151 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00605 лв./kWh, без ДДС.

На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за първата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 326 766 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 8 637 854 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00994 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03783 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02060 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00598 лв./kWh, без ДДС.

На „Електроразпределение Север“ АД цени за първата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 218 059 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 5 490 283 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01312 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03583 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп небитови клиенти – 0,02073 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп битови клиенти – 0,00885 лв./kWh, без ДДС.

На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за първата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 3 673 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 49 907 MWh, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,01325 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,06035 лв./kWh, без ДДС.

Изменението на определената за целите на ценообразуването на електроразпределителните дружества прогнозна пазарна цена, на цената за задължения към обществото и на цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа води до изменение на признатата стойност на разходите на дружествата за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия, които представляват ценообразуващ елемент на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи. Промяната на тези разходи води до изменение на размера на необходимия оборотен капитал на електроразпределителните дружества. съответно на регулаторната база на активите. Това от своя страна се отразява и върху нормата на възвръщаемост на капитала.

Във връзка с горното ценообразуващите елементи, формиращи цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на електроразпределителните дружества, се изменят както следва:

## 1. „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД

<b>„ЧЕЗ Разпределение България“ АД</b>			
		<b>Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.</b>	<b>Изменени стойности</b>
1	Експлоатационни и административни разходи, хил. лв.	130 229	130 229
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи, хил. лв.	114 856	257 948
3	Разходи за амортизации, хил. лв.	72 118	72 118
4	Регулаторна база на активите, хил. лв.	650 254	668 140
4.1.	Призната балансова стойност на активите, хил. лв.	514 158	514 158
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите, хил. лв.	105 460	105 460
4.3.	Необходим оборотен капитал, хил. лв.	30 636	48 522
5	Норма на възвръщаемост на капитала,%	5,74%	5,74%
6	Възвръщаемост, хил. лв. (p.4*p.5)	37 325	38 351
7	Корекция с фактор Z, хил. лв.	- 8 940	- 8 940
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, хил. лв.	1 178	1 178
<b>9</b>	<b>Необходими годишни приходи, хил. лв. (p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8)</b>	<b>346 766</b>	<b>490 885</b>
<b>10</b>	<b>Количество електрическа енергия за разпределение, MWh</b>	<b>9 306 039</b>	<b>9 306 039</b>

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.2., цени, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД следва да бъдат в размер:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01502 лв./kWh,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05584 лв./kWh,

– останалите цени на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.2., не следва да бъдат изменени.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от шестия регулаторен период – 490 885 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 9 306 039 MWh.

## 2. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД

<b>„Електроразпределение Юг“ ЕАД</b>			
		<b>Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.</b>	<b>Изменени стойности</b>
1	Експлоатационни и административни разходи, хил. лв.	125 171	125 171
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи, хил. лв.	106 609	239 427
3	Разходи за амортизации, хил. лв.	66 606	66 606
4	Регулаторна база на активите, хил. лв.	628 214	644 816
4.1.	Призната балансова стойност на активите, хил. лв.	492 035	492 035
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите, хил. лв.	107 206	107 206
4.3.	Необходим оборотен капитал, хил. лв.	28 973	45 575
5	Норма на възвръщаемост на капитала, %	5,74%	5,74%
6	Възвръщаемост, хил. лв. (р.4*р.5)	36 059	37 012
7	Корекция с фактор Z, хил. лв.	-8 502	-8 502
8	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, хил. лв.	822	822
<b>9</b>	<b>Необходими годишни приходи, хил. лв. (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8)</b>	<b>326 766</b>	<b>460 536</b>
<b>10</b>	<b>Количество електрическа енергия за разпределение, MWh</b>	<b>8 637 854</b>	<b>8 637 854</b>

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.3., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следва да бъдат в размер:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01424 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05756 лв./kWh;

– останалите цени на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.3., не следва да бъдат изменени.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от шестия регулаторен период – 460 536 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 8 637 854 MWh.

### 3. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД

<b>„Електроразпределение Север“ АД</b>			
		<b>Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.</b>	<b>Изменени стойности</b>
1	Експлоатационни и административни разходи, хил. лв.	100 245	100 245
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи, хил. лв.	77 636	174 357
3	Разходи за амортизации, хил. лв.	41 486	41 486
4	Регулаторна база на активите, хил. лв.	261 731	273 822
4.1.	Призната балансова стойност на активите, хил. лв.	191 363	191 363
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите, хил. лв.	48 133	48 133
4.3.	Необходим оборотен капитал, хил. лв.	22 235	34 325
5	Норма на възвръщаемост на капитала, %	5,74%	5,74%
6	Възвръщаемост, хил. лв. (p.4*p.5)	15 023	15 717
7	Корекция с фактор Z, хил. лв.	-15 102	-15 102
8	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, хил. лв.	-1 230	-1 230
9	<b>Необходими годишни приходи, хил. лв. (p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8)</b>	<b>218 059</b>	<b>315 474</b>
10	<b>Количество електрическа енергия за разпределение, MWh</b>	<b>5 490 283</b>	<b>5 490 283</b>

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.4., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Север“ АД, следва да бъдат в размер:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01833 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05755 лв./kWh;
- останалите цени на „Електроразпределение Север“ АД, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.4., не следва да бъдат изменяни.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от шестия регулаторен период – 315 474 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 5 490 283 MWh.

### 4. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД

<b>„Електроразпределение Златни Пясъци“ АД</b>			
		<b>Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.</b>	<b>Изменени стойности</b>
1	Експлоатационни и административни разходи, хил. лв.	1 701	1 701
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи, хил. лв.	400	898
3	Разходи за амортизации, хил. лв.	240	240
4	Регулаторна база на активите, хил. лв.	1 867	1 929
4.1.	Призната балансова стойност на активите, хил. лв.	1 351	1 351
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите, хил. лв.	253	253
4.3.	Необходим оборотен капитал, хил. лв.	263	325
5	Норма на възвръщаемост на капитала, %	5,74%	5,74%

<b>„Електроразпределение Златни Пясьци“ АД</b>			
6	Възвръщаемост, хил. лв. (р.4*р.5)	107	111
7	Корекция с фактор Z, хил. лв.	1 252	1 252
8	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, хил. лв.	-27	-27
9	<b>Необходими годишни приходи, хил. лв. (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8)</b>	<b>3 673</b>	<b>4 175</b>
10	<b>Количество електрическа енергия за разпределение, MWh</b>	<b>49 907</b>	<b>49 907</b>

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.5., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Златни Пясьци“ АД следва да бъдат в размер:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07040 лв./kWh,
- утвърдената с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.5., цена за достъп не следва да бъде изменяна.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от шестия регулаторен период – 4 175 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 49 907 MWh.

## VI. КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

Изменението на утвърдената с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. П.3.2., цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и на цената за задължения към обществото води до изменение на цените за снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

### 1. „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД

<b>„ЧЕЗ Електро България“ АД</b>	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2022 г.
	лв./kWh
<b>Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14186
- Нощна	0,06040
2. Една скала	<b>0,14186</b>

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,79 лв./MWh;
- необходими годишни приходи – 549 485 хил. лв.

Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01643 лв./kWh;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05584 лв./kWh;

3. Цена за достъп до разпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00605 лв./kWh.

## 2. „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2022 г.
	лв./kWh
<b>Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,13961
- Нощна	0,05619
<b>2. Една скала</b>	<b>0,13961</b>

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,79 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 486 212 хил. лв.

Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01643 лв./kWh,
2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05756 лв./kWh,
3. Цена за достъп до разпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00598 лв./kWh.

## 3. „ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ“ АД

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2022 г.
	лв./kWh
<b>Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14294
- Нощна	0,05597
<b>2. Една скала</b>	<b>0,14294</b>

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,79 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 343 847 хил. лв.

Клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01643 лв./kWh;
2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05755 лв./kWh;
3. Цена за достъп до разпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00885 лв./kWh.

#### 4. „ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2022 г.
	лв./kWh
<b>Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14173
- Нощна	0,05598
2. Една скала	-

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,79 лв./MWh;
- необходими годишни приходи – 118 хил. лв.

Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01643 лв./kWh;
2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,01325 лв./kWh;
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07040 лв./kWh.

<b>ИЗМЕНЕНИЕ НА ОБЩИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ЗА БИТОВИ КЛИЕНТИ ОТ 01.01.2022 г.</b> (включващи цена за електрическа енергия, цени за мрежови услуги ВН, цени за мрежови услуги НН)	
„ЧЕЗ Електро България“ АД	11,22%
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	11,26%
„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	12,32%
„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	5,23%
<b>СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНО ИЗМЕНЕНИЕ</b>	<b>11,51%</b>

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31а, ал. 2, чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3, и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 1, 6, 9, 10, 13 и 17 от Закона за енергетиката, чл. 40. 1, т. 1 и т. 3 и чл. 53 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация предлагаме Комисията да обсъди следните

**РЕШЕНИЯ:**

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да открие производство за изменение на разполагаемостта/количествата и цените, определени, съответно утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта по т. I., т. II.1., т. II.3.2., т. II.4.4., т. II.5. и т. II.6., което да се осъществява по съкратени процедура и срокове, както следва:
  - 2.1. Дата за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 и дата за провеждане на обществено обсъждане на проект на решение за цени на електрическата енергия – 15.12.2021 г.;
  - 2.2. Срок за предоставяне на становища по доклада и по проекта на решение – 17.12.2021 г., 17:00 ч.;
  - 2.3. Дата за провеждане на закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране за приемане на решение за цени на електрическата енергия – 01.01.2022 г.
3. Да приеме проект на решение;
4. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на страните по производството, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение, на което да бъдат поканени заинтересовани лица – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти, пряко свързани с изготвения проект, и организации на потребители, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
6. Приетите доклад и проект на решение, датите и часовете на откритото заседание и на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.