



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

**ДОКЛАД**

от

дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и дирекция „Правна“

**Относно:** утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 1, 6, 9, 10, 13 и 17 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежат цените: по които производителите в рамките на определената им от Комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ продават електрическа енергия на обществения доставчик; по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ електрическа енергия; по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение; за достъп и/или за пренос до/през електропреносната мрежа; за достъп и/или за пренос до/през електроразпределителните мрежи и „цената за задължения към обществото“, съставляваща цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, а именно за компенсиране на невъзстановяеми разходи, съответно на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото.

Според чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ за произтичащи от наложени задължения към обществото се приемат разходите от задължения за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), както и разходите за предоставяне на премия на производител по чл. 162а от ЗЕ и производител с обект с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW по ЗЕВИ (§ 7, т. 1 от Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., в сила от 01.07.2019 г.).

Комисията определя на централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW премии за произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин (§ 6 от ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., в сила от 01.07.2019 г.). Комисията определя на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW премии, като разлика между определената до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., преференциална цена, съответно актуализирана преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник – § 34, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.

По силата на чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС, Фонда) управлява средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а и 94 от ЗЕ, както и на разходите за предоставяне на премия на производител по чл. 162а от ЗЕ и производител с обект с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW по ЗЕВИ (§ 9 от ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.).

В контекста на чл. 33а от ЗЕ, § 68, ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., изм. и доп. ДВ, бр. 91 от 2018 г., и § 34, ал. 2 от ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., за целите на определянето на елемента на цената за задължения към обществото – премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и от възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от допълнителните разпоредби на ЗЕ, прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища.

Според чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ за целите на ценообразуването КЕВР следва да определи прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи.

Предвид горното за гарантиране на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия следва да бъде приложен еднакъв подход за изчисляване на прогнозната пазарна цена за целите на чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ, чл. 33а от ЗЕ, § 68, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., изм. и доп. ДВ, бр. 91 от 2018 г., и § 34, ал. 2 от ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.

По силата на § 40 от ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., КЕВР провежда процедури за утвърждаване и определяне на цени и премии за ценовия или регулаторния период от 1 юли 2019 г. до 30 юни 2020 г., въз основа на § 2, 3, 4, 5, 6, § 7 относно т. 1, § 19, 21, 23, 24 и § 37 относно т. 1 – 3.

## **I. Прогнозна пазарна цена за регулаторния/ценовия период**

За целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и от възобновяеми източници, както и за КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища. Също така, за целите на ценообразуването КЕВР следва да определи прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи – чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ.

За гарантиране на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия следва да бъде приложен еднакъв подход за изчисляване на прогнозната пазарна цена в горните случаи. Съгласно чл. 37а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ,

Наредбата) Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси.

За определяне на средногодишна пазарна цена за базов товар е извършен анализ на дългосрочните продукти, търгувани на платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) и цените за форуърдни продукти на румънската борса OPCOM<sup>1</sup> и унгарската борса HUPX<sup>2</sup>, с отразени резултатите от годишните търгове за преносни способности (капацитети) на границите с Румъния и Сърбия.

Поради факта, че преобладаващата част от годишните договори за покупка/продажба на електрическа енергия се сключват за период на доставка една календарна година (т.е. от 01.01. до 31.12.), към настоящия момент не са налице данни, въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период. През месеците декември 2018 г. и януари 2019 г. на тази платформа са реализирани около 500 MW за календарната 2019 г. от АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД, но периодите на доставка варират между 01.01.2019 г., 01.02.2019 г. и 01.03.2019 г. до 31.12.2019 г., с прекъсване от 01.05.2019 г. до 11.06.2019 г. по време на плановия годишен ремонт на централата. Постигнатите среднопретеглени цени са в диапазона 93 – 97 лв./MWh. Следва да се има предвид, че тези ценови нива се постигнаха в период на екстремно високи цени на пазара „ден напред“, липса на предлагане на дългосрочни продукти от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ограничени водни запаси, очаквания за студена зима и прогнози за достигане на цените на въглеродните емисии до нива около 40 €/тон през 2019 г., което предопредели очаквания за по-високи цени от пазарните участници.

Предвид горното, за определяне на прогнозната пазарна цена е необходимо да се вземат предвид цените на фючърсните сделки на HUDEX<sup>3</sup> и унгарските фючърси на EEX<sup>4</sup> (European Energy Exchange), които достигат нива от около 58 – 59 €/MWh, като за четвъртото тримесечие на 2018 г. и първото на 2019 г. превишават 60 €/MWh. Постигнатите на българската борса цени отчитат нивата на фючърсните сделки на унгарската борса, която представлява най-скъпият регионален пазар, намалени с около 9-10 €/MWh, които включват разходи за капацитети<sup>5</sup> и печалба.

Основните причини за този скок са икономическият ръст в Европейския съюз, водещ до повишено търсене на електрическа енергия и оповестеното от президента на Съединените американски щати оттегляне на държавата от международното споразумение с Иран. Последното доведе до ръст в цените на фючърсите на петрола към ново най-високо ниво от ноември 2014-та година насам, което естествено се прехвърля и върху котировките на природния газ и електрическата енергия. Високите цени на емисиите CO<sub>2</sub> също влияят на цените на електрическата енергия на EEX, особено в месеците с по-високо търсене, когато производството от централи, различни от въглищните, не покрива потреблението.

Следва да се отбележи обаче, че въпреки наблюдавания ръст на цените на електрическата енергия на европейските борси, определящ фактор за нивата на регионалните цени до голяма степен са особеностите на климата в региона. В тази връзка и предвид отдалечеността във времето на периода, за който се изготвя прогнозата, не е възможно да се прогнозира с голяма точност, поради огромното влияние на климата върху цените на електрическата енергия. Например, прохладно лято ще доведе до корекция надолу на цената за трето тримесечие, а оттам и на годишната, времето през зимата, което към настоящия момент е невъзможно да се прогнозира, оказва най-голямо влияние върху средната годишна цена, а дъждовна пролет, съчетана със снеготопене, обикновено води до много ниски цени

---

<sup>1</sup> <https://www.opcom.ro>

<sup>2</sup> <https://www.hupx.hu>

<sup>3</sup> <https://hudex.hu>

<sup>4</sup> <http://www.eex.com>

<sup>5</sup> <http://www.jao.eu/marketdata/yearlyauctions>

през второ тримесечие, които също значително повлияват на среднопретеглената цена за годината.

Освен климатичните особености до голяма степен върху цените влияе и управлението на мощностите в електроенергийната система, като ефективното използване на водния ресурс, управлението на излишъците, възможностите за внос и износ в „рамките на деня“ и др.

В тази връзка е целесъобразно при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се подходи по-консервативно, като се използват по-ниските нива на фючърните сделки, тъй като реално те представляват финансов инструмент за хеджиране на риска от волатилността на пазара „ден напред“ и включват в себе си определен процент рискова премия.

При изготвянето на прогнозата са отчетени и следните обстоятелства, които биха могли да повлияят на пазарната цена в посока надолу:

- На пазара за следващия ценови/регулаторен период ще се предлагат допълнителни количества електрическа енергия, произведена от ВЕИ. Анализът на ценовите нива през месеците, които се характеризират с по-високи количества предлагана електрическа енергия от слънчева енергия, показва, че тогава цената на пиковата енергия се понижава значително, което води до намаление на цените за базов товар;

- Излизането на голямо количество електрическа енергия от ВЕИ на пазара ще доведе до големи излишъци в определени часове. Например, високо производство на фотоволтаични централи през следобедните часове, съчетано с невъзможност от спиране на конвенционалните централи поради нуждата на оператора от мощности за посрещане на вечерния пик или високо производство на вятърните централи през нощта, когато товарите са ниски;

- Възможност за износ към традиционно по-евтиния от унгарския, румънски пазар на електрическа енергия, който поради възможностите за транзит през България оказва влияние върху гръцкия и турския пазар;

- Плановите за създаване на борсов оператор и стартиране на пазар „ден напред“ и „в рамките на деня“, вместо досегашния „пул“, опериран от преносния оператор IPTO S.A. в гръцката пазарна зона до края на 2019 г. Това е възможно да доведе до увеличаване на спреда пик-офпик на гръцкия пазар и да редуцира цената за офпик на българската борса, тъй като в момента се изнася голямо количество електрическа енергия към Гърция в нощните часове поради по-високите цени.

**Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. е определена в размер на 89,00 лв./MWh.**

Съгласно чл. 376, ал. 1 от НРЦЕЕ Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група по ал. 2 на пазара ден напред за предходната календарна година. За определяне на груповите коефициенти за съответните производители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи е обосновано да бъдат използвани предоставените с писма с вх. № Е-13-41-15 от 15.02.2019 г. и вх. № Е-13-41-18 от 05.03.2019 г. от ЕСО ЕАД данни за периода 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, крайните снабдителни, електроразпределителните дружества, топлофикационните дружества и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка на основание чл. 376, ал. 3 от НРЦЕЕ е симулирано участие на пазара ден напред за календарната 2018 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за 2018 г. и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара ден напред за 2018 г. Прогнозната пазарна цена за

регулаторния/ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна средногодишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент, съгласно разпоредбата на чл. 37в от НРЦЕЕ.

Резултатите от горната симулация са, както следва:

1. Независим преносен оператор:

Извършена е симулация на участието на ЕСО ЕАД.

|   |                                                                                        |                      |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 1 | Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД                            | 78,02 лв./MWh        |
| 2 | Постигната среднопретеглена цена                                                       | 80,17 лв./MWh        |
| 3 | Групов коефициент $K_t$ (р.2/р.1)                                                      | 1,02751              |
| 4 | Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. | 89,00 лв./MWh        |
| 5 | <b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)</b>                           | <b>91,45 лв./MWh</b> |

2. Оператори на електроразпределителни мрежи:

Извършена е симулация на участието на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните оператори на електроразпределителни мрежи.

|   |                                                                                        |                      |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 1 | Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД                            | 78,02 лв./MWh        |
| 2 | Постигната среднопретеглена цена                                                       | 81,39 лв./MWh        |
| 3 | Групов коефициент $K_d$ (р.2/р.1)                                                      | 1,04324              |
| 4 | Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. | 89,00 лв./MWh        |
| 5 | <b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)</b>                           | <b>92,85 лв./MWh</b> |

3. Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

Извършена е симулация на участието на „Топлофикация София“ ЕАД (чрез ТЕЦ „София Изток“), „Топлофикация Русе“ ЕАД, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, „Топлофикация – Плевен“ ЕАД, „Топлофикация – Перник“ АД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, „Топлофикация – Разград“ АД, „Топлофикация – ВТ“ АД и „Топлофикация – Враца“ ЕАД чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

|   |                                                                                        |                      |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 1 | Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД                            | 78,02 лв./MWh        |
| 2 | Постигната среднопретеглена цена                                                       | 79,32 лв./MWh        |
| 3 | Групов коефициент $K_s$ (р.2/р.1)                                                      | 1,01671              |
| 4 | Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. | 89,00 лв./MWh        |
| 5 | <b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)</b>                           | <b>90,49 лв./MWh</b> |

4. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия:

Извършена е симулация на участието на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД (ФЕЦ Черганово), „АСМ – БГ Инвестиции“ АД (ФЕЦ Самоводене), „Хелиос проджекте“ ЕАД (ФЕЦ Победа), „Аква Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово), „РЕС Технолджи“ АД (ФЕЦ Златарица), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Дъбово), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (ФЕЦ Добрич), „Екоенерджи Солар“ ЕООД (ФЕЦ Екоенерджи Солар), „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД (ФЕЦ Е.В.Т. – Електра Волт Трейд), „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД (ФЕЦ PV-центра 1) и „Уинд Форс БГ“ ЕООД (ФЕЦ Чобанка) чрез общ

график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

|   |                                                                                        |                      |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 1 | Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД                            | 78,02 лв./MWh        |
| 2 | Постигната среднопретеглена цена                                                       | 84,46 лв./MWh        |
| 3 | Групов коефициент Ks (p.2/p.1)                                                         | 1,08261              |
| 4 | Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. | 89,00 лв./MWh        |
| 5 | <b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>                           | <b>96,35 лв./MWh</b> |

5. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия:

Извършена е симулация на участието на „Еолика България“ ЕАД (ВяЕЦ Суворово), „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД (ВяЕЦ Свети Никола), „Калиакра Уинд Пауър“ АД (ВяЕЦ Калиакра), „Хаос Инвест – 1“ ЕАД (ВяЕЦ Вранино), „Ветроком“ ЕООД (ВяЕЦ Ветроком) и „ЕВН-Каварна“ ЕООД (ВяЕЦ Каварна) чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

|   |                                                                                        |                      |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 1 | Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД                            | 78,02 лв./MWh        |
| 2 | Постигната среднопретеглена цена                                                       | 73,77 лв./MWh        |
| 3 | Групов коефициент Kw (p.2/p.1)                                                         | 0,94551              |
| 4 | Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. | 89,00 лв./MWh        |
| 5 | <b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>                           | <b>84,15 лв./MWh</b> |

6. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW:

Извършена е симулация на участието на „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД (чрез каскада „Рила“), „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД (чрез ВЕЦ Петрохан) и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

|   |                                                                                        |                      |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 1 | Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД                            | 78,02 лв./MWh        |
| 2 | Постигната среднопретеглена цена                                                       | 73,07 лв./MWh        |
| 3 | Групов коефициент Kh (p.2/p.1)                                                         | 0,93659              |
| 4 | Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. | 89,00 лв./MWh        |
| 5 | <b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>                           | <b>83,36 лв./MWh</b> |

7. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса:

Извършена е симулация на участието на „Монди Стамболийски“ ЕАД.

|   |                                                                                        |                      |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 1 | Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД                            | 78,02 лв./MWh        |
| 2 | Постигната среднопретеглена цена                                                       | 77,03 лв./MWh        |
| 3 | Групов коефициент Kb (p.2/p.1)                                                         | 0,98734              |
| 4 | Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. | 89,00 лв./MWh        |
| 5 | <b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>                           | <b>87,87 лв./MWh</b> |

Въз основа на извършените анализи и симулации за целите на чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ, чл. 33а от ЗЕ, § 68, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., изм. и доп. ДВ, бр. 91 от 2018 г.) и § 34, ал. 2 от ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.) прогнозната пазарна цена за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., съответно за

електропреносния оператор, електроразпределителните оператори и групите производители е, както следва:

1. Независим преносен оператор – 91,45 лв./MWh;
2. Оператори на електроразпределителни мрежи – 92,85 лв./MWh;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 90,49 лв./MWh;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 96,35 лв./MWh;
5. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 84,15 лв./MWh;
6. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 83,36 лв./MWh;
7. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 87,87 лв./MWh.

## **II. ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ**

При утвърждаване на цените на енергийните предприятия, получили лицензия за дейностите „производство на електрическа енергия“, Комисията прилага метод за регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ с регулаторен период не по-кратък от една година. При прилагането на този метод за ценово регулиране Комисията по аргумент от чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ извършва следващ регулаторен преглед по свое решение или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи. В тази връзка в КЕВР са постъпили заявления за утвърждаване на цени на електрическата енергия от следните производители: заявление с вх. № Е-14-24-6 от 02.04.2019 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, заявление с вх. № Е-13-12-5 от 29.03.2019 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, заявление с вх. № Е-14-33-5 от 01.04.2019 г. от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД и заявление с вх. № Е-13-01-22 от 29.03.2019 г. от НЕК ЕАД относно водноелектрическите централи (ВЕЦ), собственост на дружеството.

КЕВР определя прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдителите – § 2, т. 3 от ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., в сила от 01.07.2019 г. Следователно КЕВР следва да утвърди цени на електрическата енергия само на тези производители, от които е предвидила разполагаемост и количества енергия за регулирания пазар по реда на посочената разпоредба от ЗЕ. Комисията обаче не определя разполагаемост на производители, чиято регулирана цена надхвърля с повече от 10 на сто прогнозираната пазарна цена за регулаторния период, с изключение на тези по чл. 93а и 94 от ЗЕ – чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ. В тази връзка КЕВР следва да разгледа и анализира посочените по-горе заявления на производителите, след което да утвърди цени на електрическата енергия само на дружествата, които изпълняват условието на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ.

### **1. „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД**

#### **1.1. Анализ и оценка на предоставената от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД прогнозна информация.**

С Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР на дружеството е утвърдена пълна цена за енергия в размер на 54,00 лв./MWh, без ДДС, при общо необходими приходи от 802 575 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 14 863 224 MWh.

Със заявление с вх. № Е-14-24-6 от 02.04.2019 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е предложило за утвърждаване пълна цена за електрическа енергия – 55,45 лв./MWh, без ДДС, образувана при следните стойности на ценообразуващите елементи:

- Променливи разходи – 204 341 хил. лв., в т.ч.: гориво за производство – 113 380 хил. лв.; консумативи – 2 186 хил. лв.; други променливи разходи – 1 625 хил. лв., в т.ч. такса услуга водоползване – 1 600 хил. лв.; вноски за фонд „РАО“ и за фонд „ИЕ ЯС“ – 87 150 хил. лв.;
- Условно-постоянни разходи – 561 167 хил. лв., в т.ч.: разходи за заплати – 127 815 хил. лв.; разходи за осигурителни вноски – 35 565 хил. лв.; социални разходи – 23 656 хил. лв.; разходи за амортизации – 169 784 хил. лв.; разходи за ремонт – 74 788 хил. лв.; разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 129 558 хил. лв.;
- Възвръщаемост – 64 490 хил. лв.;
- Нетна електрическа енергия – 14 969 746 MWh;
- Разполагаемост на предоставената мощност – 15 819 319 MW\*h.

Ценообразуващите елементи са определени от дружеството при следните допускания:

- цената на електрическата енергия възстановява икономически обоснованите годишни разходи за осъществяване на лицензионна дейност, в т.ч. разходи за управление, експлоатация и поддръжка, ремонти, амортизации, гориво, разходи за балансиране и разходи произтичащи от лицензионни и нормативни изисквания;
- цената на електрическата енергия е еднокомпонентна – пълна цена за производство, поради това че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при текущите пазарни условия доставя само нетна активна енергия, тъй като е типичен базов производител, чиито проектни характеристики не позволяват предоставяне на располагаемост за студен резерв и/или допълнителни услуги;
- цената на електрическата енергия осигурява икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала от 2,88%, отчитаща завишените инвестиционни разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за периода 2018 г. – 2019 г., свързани с изпълнение на декларираните като държавен приоритет проекти за продължаване срока и дългосрочна експлоатация на 5-ти и 6-ти блок, както и за повишаване на проектната им мощност до 104%;
- прогнозният размер на нетния търговски износ в електроенергийната система (ЕЕС) на страната (нетно производство) е съобразен с планираните експлоатационни режими на производствените мощности;
- прогнозните производствено-технически показатели са определени на базата на следните обективни фактори: проектни характеристики на производствените мощности, вкл. работата на блок 6 на 104 %, с отчитане на въздействието на характерните за площадката климатични условия върху изходната електрическа мощност; проектни, лицензионни и нормативни изисквания за осигуряване на безопасността на ядрените съоръжения; оптимално натоварване на производствените мощности с отчитане на спецификата на експлоатация на ядрените енергийни блокове: работа в базов режим (постоянен месечен товар за целия период на планирана располагаемост); работа в режим на мощностен ефект в края на горивната кампания преди спиране за планов годишен ремонт; допустими скорости на изменение на товара при планови преходни режими; продължителност на планираните престои съгласно критичните линии за изпълнение на планирания обем дейности при спрян блок (годишен ремонт, техническо обслужване, специализиран контрол и диагностика, презареждане, реконструкции и други, съгласно утвърдени ремонтна програма, инвестиционна програма, програмите за повишаване на безопасността, за удължаване на ресурса, за повишаване на изходната мощност); допустима непланова неготовност съгласно тенденциите в експлоатацията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – 1% (световна тенденция за АЕЦ в експлоатация – 3%); размерът на СН на централата се предопределя от мощността на проектно инсталираното оборудване на площадката на АЕЦ Козлодуй, режимите на експлоатация и характерните условия на околната среда; показателите за топлинна икономичност (специфичен разход на топлина и специфичен разход на условно гориво) на ядрените енергийни блокове са определени с отчитане на спецификата на електропроизводството от ядрено гориво;



– разходите за производство на електрическа енергия са определени на база отчетните и прогнозните годишни разходи, които са пряко свързани с дейността по издадената на дружеството лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. От отчетните и прогнозните разходи са приспаднати разходите, отнасящи се до страничните и социални дейности, производство и пренос на топлоенергия;

– прогнозният размер на средствата за работни заплати и осигурителни вноски е завишен с 5% спрямо отчетения за 2018 г., а социалните разходи са в размер на 23 656 хил. лв.;

– разходите за амортизации са намалени с 21 088 хил. лв. спрямо отчетените през 2018 г. в резултат на преразглеждане полезния живот на активите и остатъчната им стойност.;

– обемът на дейностите за техническо обслужване и ремонт (ТОиР) през 2018 г., предходния и предстоящия регулаторен период, е съобразен с изискуемата периодичност, вид и обхват на дефектовката съгласно дългосрочния перспективен ремонтен график. Предвидените средства за ремонт за регулаторния период са на стойност 74 788 хил. лв. и не включват разходи, които увеличават стойността на активите;

– разходите, пряко свързани с дейността по лицензията за производство на електрическа енергия, са прогнозирани на база нормативни изисквания и сключени договори, като са завишени с 28 508 хил. лв. спрямо отчетените през 2018 г., основно в резултат на подновяване извозването на отработено ядрено гориво (ОЯГ) за съхранение и преработка в Руската федерация;

– ядреното гориво е на стойност 113 380 хил. лв., като разходите за осигуряването му не са обвързани с и съответно не са определени на база специфичен разход на условно гориво, поради неприложимостта му за технологията на електропроизводство от ядрено гориво. Реално измеримият показател за икономическа ефективност на атомната централа е горивната компонента, отразяваща разходите за свежо ядрено гориво за производството на единица електрическа енергия;

– регулаторната база на активите (РБА) е определена на база на стойността на активите към 31.12.2018 г., пряко свързани с дейността „производство на електрическа енергия“ и е в размер на 2 242 464 хил. лв. Необходимият оборотен капитал, като част от РБА, е изчислен в съответствие с чл.14, ал. 8 от НРЦЕЕ, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не са включени разходите за амортизации и разходите за обезценка на несъбираеми вземания;

– нормата на възвръщаемост (НВ) е 2,88%, при НВ на собствения капитал – 2,59% и среднопретеглена НВ на привлечения капитал – 2,81%.

## **1.2. Ценообразуващи елементи**

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи, формиращи пълната цена за електрическа енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, прогнозираните разходи са коригирани, както следва:

– Разходите за ремонт са коригирани до отчетените през 2018 г. нива, от 74 788 хил. лв. на 59 257 хил. лв. През последните няколко години се забелязва трайна тенденция дружеството да не изпълнява в пълен обем ремонтната си програма, за сравнение през предходния регулаторен период регулаторът е включил в цените на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД разходи за ремонт в размер на 76 715 хил. лв., докато последното отчита такива от 59 257 хил. лв.;

– Разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, са коригирани от 129 558 хил. лв. на 121 903 хил. лв., тъй като разходите за горива, канцеларски материали, материали за текущо поддържане, пощенски разходи, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, почистване и озеленяване на площадката, такси, лицензии и разрешения и медицинско обслужване са признати на ниво отчет през 2018 г.

Във връзка с гореописаните корекции, ценообразуващите елементи на пълната цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са следните:

| № | Технико-икономически показатели    | Мярка   | Предложени от дружеството | Коригирани стойности |
|---|------------------------------------|---------|---------------------------|----------------------|
| 1 | Нетна електрическа енергия         | MWh     | 14 969 746                | 14 969 746           |
| 2 | Променливи разходи                 | хил.лв. | 204 341                   | 204 341              |
| 3 | Условно-постоянни разходи          | хил.лв. | 561 167                   | 537 980              |
| 4 | Възвръщаемост                      | хил.лв. | 64 490                    | 64 490               |
| 5 | Необходими годишни приходи         | хил.лв. | 829 998                   | 806 812              |
| 6 | Пълна цена за електрическа енергия | лв./MWh | 55,45                     | 53,90                |

**Предвид гореизложеното, цената за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изчислена в размер на 53,90 лв./MWh, без ДДС, при общо необходими приходи от 806 812 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 14 969 746 MWh.**

## **2. „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД**

Прилаганата от НЕК ЕАД цена за производство на електрическата енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, утвърдена с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, е в размер на 70,05 лв./MWh, без ДДС.

### **2.1. Анализ и оценка на предоставената от НЕК ЕАД прогнозна информация**

В подаденото заявление с вх. № Е-13-01-22 от 29.03.2019 г. за утвърждаване на цени, дружеството е предложило цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 71,06 лв./MWh, без ДДС, която е формирана при следните условия:

- Прогнозно количество произведена електрическа енергия от ВЕЦ за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. от 3 295 444 MWh, изчислено съгласно чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ като средногодишното производство за последния 11-годишен период;
- Условно-постоянните разходи са прогнозирани на базата на отчета за 2018 г., като е предвидено увеличение на елементите, върху които има влияние инфлацията;
- Дружеството обосновава прогнозираните по-високи с 2 457 хил. лв. разходи за ремонт за следващия регулаторен период с необходимостта от гарантиране безопасността и сигурността на съоръженията;
- Разходите за персонал са увеличени с 5% за следващата година;
- Разходите за безплатна храна са увеличени спрямо отчета за 2018 г., тъй като са обвързани с минималната работна заплата за 2019 г.;
- Разходите за амортизации са на нивото на отчета за базовата година;
- Останалите условно-постоянни разходи, пряко свързани с дейността по лицензията, са увеличени също с прогнозната инфлация;
- разходите за услугата водоподаване са увеличени спрямо базовата година с прогнозната инфлация от 2,75%, като в стойностно изражение увеличението е 1 427 хил. лв.;
- НЕК ЕАД включва в цената на ВЕЦ и разходи за електрическа енергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим в размер на 10 733 хил. лв. Дружеството аргументира тези разходи с факта, че в условията на балансиращ пазар НЕК ЕАД като обществен доставчик и координатор на виртуална балансираща група е длъжен да подава към ЕСО ЕАД балансиран график на покупките и продажбите в Д-1, т.е. в деня на търговската сделка. Заявките за потребление на крайните снабдители имат силно модулиран профил. Според НЕК ЕАД е необходимо използването на ПАВЕЦ в помпен режим в часовете с минимални товари за недопускане на делегиран излишък в Д-1;

– Регулаторната база на активите е изчислена съгласно предварителния отчет за 2018 г. Използваната от дружеството норма на възвръщаемост (НВ) е в размер на 5,43%, изчислена при НВ на привлечения капитал – 5,025% и НВ на собствения капитал от 5,50%.

## **2.2. Ценообразуващи елементи на цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД**

След анализ на информацията, която се съдържа в подаденото от НЕК ЕАД заявление за цени и в представения предварителен годишен финансов отчет на дружеството за 2018 г., са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

– Разходите за материали за текущо поддържане и въоръжена охрана са признати на ниво отчет 2018 г.

– Разходите за водоподаване са коригирани до отчетените нива през 2018 г., тъй като към тях не следва да се прилага инфлационен индекс.

– Корекции по предложените стойности на регулаторната база на активите и нормата на възвръщаемост на капитала не са прилагани.

Във връзка с гореописаните корекции, ценообразуващите елементи на цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, са следните:

| № | Технико-икономически показатели    | Мярка   | Предложени от дружеството | Коригирани стойности |
|---|------------------------------------|---------|---------------------------|----------------------|
| 1 | Нетна електрическа енергия         | MWh     | 3 295 444                 | 3 295 444            |
| 2 | Променливи разходи                 | хил.лв. | 69 111                    | 67 684               |
| 3 | Условно-постоянни разходи          | хил.лв. | 98 736                    | 97 983               |
| 4 | Възвръщаемост                      | хил.лв. | 66 339                    | 66 339               |
| 5 | Необходими годишни приходи         | хил.лв. | 234 186                   | 232 005              |
| 6 | Пълна цена за електрическа енергия | лв./MWh | 71,06                     | 70,40                |

**Предвид гореизложеното, цената на НЕК ЕАД за електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ, собственост на дружеството, е изчислена в размер на 70,40 лв./MWh, без ДДС, при общо необходими приходи от 232 005 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 3 295 444 MWh.**

## **3. „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД**

### **3.1. Анализ и оценка на предоставената от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД прогнозна информация**

С Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР на дружеството е утвърдена еднокомпонентна цена за енергия в размер на 76,99 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 619 234 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 8 043 340 MWh.

Със заявление с вх. № Е-13-12-5 от 29.03.2019 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните цени:

- цена за енергия – 103,73 лв./MWh, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 40,96 лв./MW\*h, без ДДС;
- пълна цена за електрическа енергия – 147,87 лв./MWh, без ДДС.

Предложените цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

– Променливи разходи – 775 715 хил. лв., в т.ч. гориво за производство – 258 597 хил. лв., консумативи – 18 539 хил. лв., други променливи разходи – 498 580 хил. лв. (такса услуга водоползване – 210 хил. лв., енергия за производствени нужди – 840 хил. лв., депониране на пепелина – 3 329 хил. лв., разходи за закупени емисии CO<sub>2</sub> – 359 531 хил. лв.,

разходи за закупени емисии CO<sub>2</sub> от НПИ по референтна цена 8,93 €/тон – 4 905 хил. лв. и разходи за некомпенсирани разходи за емисии квоти CO<sub>2</sub> – 129 765 хил. лв.);

- Нетна електрическа енергия – 7 478 231 MWh;
- Условно-постоянни разходи – 246 941 хил. лв.;
- Възвръщаемост – 83 155 хил. лв.;
- Разполагаемост на предоставената мощност – 8 059 682 MW\*h.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД посочва, че производствената програма за новия ценови период предвижда производството на 7 478 231 MWh нетна електрическа енергия. Общата стойност на променливите разходи възлиза на 775 715 хил. лв., като дружеството включва горива за производство: местни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД, мазут и природен газ, разходи за закупени CO<sub>2</sub> квоти, консумативи: варовик, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи, като услуга водоподаване, енергия за собствени нужди и депониране на пепелина.

В заявлението си дружеството е представило информация за отделните групи променливи разходи:

- основното гориво, използвано в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, са въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД. Общата стойност на планираните разходи за въглища възлиза на 254 267 хил. лв. при запазване на действащата цена от 77,00 лв./тУГ. Разходите за въглища през новия ценови период, спрямо 2018 година, са със 100 638 тона УГ повече поради очакваното по-голямо производство на електроенергия със 149 311 MWh нетна електрическа енергия;

- дружеството предвижда разходи за гориво за разпалване на обща стойност 4 329 хил. лв., които включват разходи за мазут в размер на 2 851 хил. лв. и разходи за природен газ в размер на 1 478 хил. лв. Увеличението на тези разходи през новия регулаторен период се дължи на по-високите цени на мазута, които са залегнали в прогнозите, спрямо заложените през предходния регулаторен период. Прогнозите са базирани на установено плавно нарастване на цените на горивата през 2018 г., като съгласно отчетните данни цената на тон мазут възлиза на 772,2 лв./т. За новия регулаторен период заложената прогнозна цена на мазута на база приложена фактура за доставка е в размер на 851,02 лв./т. Общото количество мазут през новия регулаторен период намалява със 785 т. спрямо отчетения разход през 2018 г. Предвидено е използване на газ при разпалване на блокове 3 и 4 и на блокове 7 и 8. Очакваният разход на природен газ за целия период е около 2 304 х.нм<sup>3</sup> или в парично изражение – 1 478 хил. лв. Планираните разходи за природен газ са изчислени на база утвърдената цена от регионалния доставчик „Ситигаз България“ ЕАД за промишлени потребители, действаща от 01.01.2019 г. и възлизаща на 641,70 лв./х.нм<sup>3</sup>, с включена цена за пренос и прогнозна цена за достъп през газопреносната мрежа общо в размер на 37,10 лв./1000 х.нм<sup>3</sup> съгласно приложена справка за цени регион „Тракия“;

- при разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за варовик, формирани от количеството варовик 846 597 тона, използвано за сероочистване на димните газове, като подписаните договори за доставка са с действаща цена за тон варовик в размер на 21,00 лв./тон. Планираните разходи за варовик възлизат на 17 779 хил. лв.

В заявлението си дружеството посочва, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е включено в Националния план за инвестиции (НПИ) и е очаквало да получи безвъзмездно част от количества квоти за емисии на парникови газове – общо 15 727 524 тона за периода 2013 г. – 2020 г., което представлява около 30% от емитираните от централата количества. На база отчетените инвестиции по проектите, одобрени за реализация по НПИ, реално „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД очаква да получи количества безплатни квоти за периода 2013 г. – 2019 г. в размер на общо 14 017 674 тона.

Към 31 декември 2018 г. дружеството е отчетло провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 8 514 506 т/CO<sub>2</sub> на стойност 355 957 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани количества и безвъзмездно предоставените по НПИ и останалите налични по сметката на дружеството в националния регистър. Във връзка с взето решение от едноличния собственик

на капитала на дружеството, БЕХ ЕАД е закупило и в следствие по силата на сключен договор № 16215/30.01.2019 г. следва да продаде на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД 8 600 000 тона квоти на стойност 359 531 хил. лв.

Условно-постоянните разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД включват пет основни подгрупи: разходи за заплати, разходи, свързани с осигурителното законодателство, разходи за амортизации, разходи за ремонти и разходи, пряко свързани с дейността по лицензията. Общата стойност на планираните постоянни разходи за новия ценови период възлиза на 246 941 хил. лв. Планираните средства за работни заплати и осигуровки за новия ценови период възлизат на 71 336 хил. лв. Средствата за работни заплати през новия ценови период се увеличават с 1,6% спрямо отчетените за 2018 г. Разходите, свързани със социални осигуровки, възлизат на 31 700 хил. лв., като според дружеството тяхната стойност е в съответствие със социално-осигурителното законодателство. Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на 90 975 хил. лв. Стойността на тази група разходи отбелязва минимално намаление спрямо отчета за 2018 г., съгласно който същите възлизат на 92 923 хил. лв. Според „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД приложимата счетоводна политика за тяхното отчитане е съобразена с изискванията на КЕВР за прилагане на линеен метод на амортизация, спрямо полезния живот на активите. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изпълнява програма за модернизация на основните и спомагателни съоръжения, най-вече по отношение на проектите, включени в Националния план за инвестиции, приет в изпълнение на Директива 2009/29/ЕО, изменяща Директива 2003/87/ЕО. Ремонтната програма за 2019 г. е на стойност 27 141 хил. лв. Завишението на очакваните разходи за ремонти, в сравнение с отчетените през 2018 г., се дължи на планирани ремонти по основните производствени съоръжения и ремонти на новоизградените съоръжения с екологично предназначение. Планираните разходи за новия ценови период, пряко свързани с дейността на лицензията, възлизат на 25 789 хил. лв., което представлява намаление с -12,17% или 3 575 хил. лв. спрямо отчетените през 2018 г. Планираното намаление е свързано с извършена вътрешна оптимизация на разходите, включени в тази група. Детайлна информация за видовете условно-постоянни разходи, планирани през новия ценови период, е посочена в таблицата по-долу:

| №         | НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ                                          | МЯРКА           | Прогноза 2019 г. |
|-----------|--------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------|
| <b>I</b>  | <b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>                                   | <b>хил. лв.</b> | <b>246,941</b>   |
| <b>1.</b> | <b>Разходи за заплати (възнаграждения)</b>                         | <b>хил. лв.</b> | <b>71,336</b>    |
| <b>2.</b> | <b>Начисления, свързани с т. 1, по действащото законодателство</b> | <b>хил. лв.</b> | <b>31,700</b>    |
| 2.1.      | осигурителни вноски                                                | хил. лв.        | 21,010           |
| 2.2.      | социални разходи                                                   | хил. лв.        | 10,690           |
| <b>3.</b> | <b>Разходи за амортизации</b>                                      | <b>хил. лв.</b> | <b>90,975</b>    |
| <b>4.</b> | <b>Разходи за ремонт</b>                                           | <b>хил. лв.</b> | <b>27,141</b>    |
| 4.1.      | разходи за вложени машини, рез. части и материали                  | хил. лв.        | 12,213           |
| 4.2.      | проектно-проучвателни работи и външни услуги                       | хил. лв.        |                  |
| 4.3.      | строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги             | хил. лв.        | 14,928           |
| <b>5.</b> | <b>Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията</b>           | <b>хил. лв.</b> | <b>25,789</b>    |
| 5.1.      | Горива за автотранспорт                                            | хил. лв.        | 1,180            |
| 5.2.      | Работно облекло                                                    | хил. лв.        | 230              |
| 5.3.      | Канцеларски материали                                              | хил. лв.        | 45               |
| 5.4.      | Материали за текущо поддържане                                     | хил. лв.        | 1,460            |
| 5.5.      | Застраховки                                                        | хил. лв.        | 4,960            |
| 5.6.      | Местни данъци и такси, акциз                                       | хил. лв.        | 1,489            |
| 5.7.      | Пощенски разходи, телефони и абонаменти                            | хил. лв.        | 72               |
| 5.8.      | Абонаментно поддържане                                             | хил. лв.        | 360              |
| 5.9.      | Въоръжена и противопожарна охрана                                  | хил. лв.        | 3,650            |
| 5.10.     | Наеми                                                              | хил. лв.        | 85               |
| 5.11.     | Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/                          | хил. лв.        | 225              |
| 5.12.     | Съдебни разходи                                                    | хил. лв.        | 60               |
| 5.13.     | Експертни и одиторски разходи                                      | хил. лв.        | 531              |
| 5.14.     | Наем хидротехнически съоръжения                                    | хил. лв.        | 1,596            |
| 5.15.     | Вода, отопление и осветление                                       | хил. лв.        | 349              |
| 5.16.     | Такси лиценз                                                       | хил. лв.        | 352              |
| 5.17.     | Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт                  | хил. лв.        | 5,691            |

|       |                                     |          |       |
|-------|-------------------------------------|----------|-------|
| 5.18. | Охрана на труда                     | хил. лв. | 210   |
| 5.19. | Служебни карти/превоз на персонала/ | хил. лв. | 3,149 |
| 5.20. | Командировки                        | хил. лв. | 95    |

Изчислената от дружеството регулаторна база на активите възлиза на 1 399 786 хил. лв., в т.ч. необходим оборотен капитал в размер на 80 344 хил. лв. Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал НВск за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 5%. Привлеченият капитал участва с НВпк – 6,25%. Среднопретеглената цена на капитала е 5,94% и се увеличава с 1,69% спрямо текущия ценови период.

### Искане за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е представило и искане за компенсиране на разходи от наложени задължения към обществото, свързани със защита на обект, представляващ критична инфраструктура и имащ значение за националната сигурност на страната. Общата стойност на исканата компенсация е в размер на 499 270 хил. лв. и обхваща посочените отчетени постоянни разходи за периода от 2015 до 2018 г.

| № по ред | Показатели                                                                                                                                                                                                                     | Мярка    | По годишен финансов отчет |           |           |           | Общо    |
|----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|---------------------------|-----------|-----------|-----------|---------|
|          |                                                                                                                                                                                                                                |          | 2015                      | 2016      | 2017      | 2018      |         |
| 1        | Условно-постоянни разходи, участващи при образуването на постоянната компонента                                                                                                                                                | хил. лв. | 238,952                   | 236,306   | 238,497   | 252,381   | 966,136 |
| 1.1      | Разходи за възнаграждения и осигуровки                                                                                                                                                                                         | хил. лв. | 100,443                   | 99,144    | 100,281   | 101,623   | 401,491 |
| 1.2      | Разходи за текущи ремонти                                                                                                                                                                                                      | хил. лв. | 19,922                    | 20,157    | 18,648    | 25,910    | 84,637  |
| 1.3      | Разходи за амортизации                                                                                                                                                                                                         | хил. лв. | 91,369                    | 93,298    | 95,047    | 95,484    | 375,198 |
| 1.4      | Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията                                                                                                                                                                              | хил. лв. | 27,218                    | 23,707    | 24,521    | 29,364    | 104,810 |
| 2        | Разходи, които не участват при образуването на постоянната компонента при прилагане на метод „норма на възвръщаемост“, в т.ч.:                                                                                                 | хил. лв. | 26,657                    | 37,561    | 196,799   | 95,497    | 356,514 |
| 2.1      | Финансови разходи                                                                                                                                                                                                              | хил. лв. | 16,887                    | 15,736    | 17,178    | 25,485    | 75,286  |
| 2.2      | Разходи за вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“                                                                                                                                                           | хил. лв. | 14,947                    | 26,101    | 29,008    | 30,303    | 100,359 |
| 2.3      | Други разходи, в т.ч. санкции, глоби, неустойки, представителни, нерегулирана дейност                                                                                                                                          | хил. лв. | -5,177                    | -4,276    | 150,613   | 39,709    | 180,869 |
| 3        | Нетна разполагаемост на централата                                                                                                                                                                                             | MWh      | 9,173,434                 | 8,612,422 | 9,387,229 | 8,532,880 |         |
| 4        | Цена за постоянната компонента (разполагаемост)                                                                                                                                                                                | лв./MWh  | 26,05                     | 27,44     | 25,41     | 29,58     |         |
| 5        | Разполагаемост на централата за регулиран пазар                                                                                                                                                                                | в MWh    | 1,335,468                 | 475,806   | 487,229   | 1,702,228 |         |
| 6        | Разполагаемост на централата за свободен пазар, в т.ч. студен резерв и допълнителни услуги                                                                                                                                     | в MWh    | 7,837,966                 | 8,136,616 | 8,900,000 | 6,830,652 |         |
| 7        | Нетна разполагаемост на централата                                                                                                                                                                                             | в MWh    | 9,173,434                 | 8,612,422 | 9,387,229 | 8,532,880 |         |
| 8        | Оперативна загуба (загуба без финансови разходи)                                                                                                                                                                               | хил. лв. | 50,894                    | 80,242    | 166,942   | 201,192   | 499,270 |
| 9        | Коефициент за разпределение на постоянните разходи по услуги (изчислен на база разполагаемостта за свободен пазар, тъй като приходите от продажби не покриват на свободен пазар не покриват постоянните разходи на централата) |          | 0,854                     | 0,945     | 0,948     | 0,801     |         |
| 10       | Непокрити УПР                                                                                                                                                                                                                  | хил. лв. | 204,165                   | 223,251   | 226,118   | 202,033   | 855,568 |
| 11       | Компенсация за съответната година                                                                                                                                                                                              | хил. лв. | 50,894                    | 80,242    | 166,942   | 201,192   | 499,270 |

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е аргументирало направеното искане със следното:

– В периода 2002 г. – 2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е инвестирало огромен ресурс за обекти с екологично предназначение и производствени мощности, възлизащ на над 1 млрд. лева, като изцяло са подменени или рехабилитирани основни и спомагателни съоръжения;

– „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е включена в приложението към чл. 1, ал. 1 от Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност (ПМС № 181 от 2009 г.);

– Централата е ключов елемент на ЕЕС и осигурява както основен товар за консумация, така и пълноценно участие в регулирането на честотата на напрежението в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали;

– ТЕЦ „Марица изток 2“ е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България – 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата;

– Прилаганият метод за регулиране по отношение на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е „норма на възвръщаемост“ и изглежда приемлив и приложим единствено при напълно регулиран пазар, когато централата реализира цялото си производство по фиксирани от регулатора цени. В тази хипотеза ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД получава утвърдена от регулатора ценова рамка, която има за цел да осигури финансовата стабилност на централата, която включва и изпълнение на наложените задължения към обществото като критична инфраструктура, както и изпълнение на задълженията за производство на електрическа енергия от местни енергийни източници, съгласно енергийната стратегия на страната, утвърдена от министъра на енергетиката. В хипотезата на либерализиран пазар на електрическа енергия, обаче, вменените на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД задължения към обществото не могат да бъдат изпълнявани и финансирани на пазарен принцип;

– Остойностяването на разходите, породени от наложени задължения към обществото и отделянето им в отделна ценова компонента или включването им в цената за задължения към обществото, има за цел да осигури единствено безопасната техническа експлоатация на съществуващите съоръжения на централа с оглед гарантиране на енергийните доставки. Същите не носят възвръщаемост за централата, както и не поставят дружеството в по-благоприятно положение спрямо всички други производители на електрическа енергия. В този смисъл регулирането на постоянните разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД чрез отделен ценови компонент или чрез цената за задължения към обществото ще бъде напълно в съответствие с духа на националното и европейското законодателство;

– Спирането на работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще има сериозни икономически последици както за регулирания, така и за свободния пазар. Признаването на част от постоянните разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД като „друг ценови компонент“ по НРЦЕЕ ще осигури необходимия финансов ресурс на централата за финансиране на оперативните разходи за ремонт и поддържане на съоръженията на централата в техническа изправност и за производство на електроенергия особено в есенно-зимния сезон, когато има дефицит на енергия. В останалите периоди от годината, когато „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изпълнява оперативни функции си на регулираща мощност в реално време, с оглед недопускане на тежки аварии и разпад на ЕЕС, е необходимо приемането на компенсаторен механизъм за част от променливите разходи (квоти за емисии), като по този начин няма да се допусне изкривяване на цените на борсовия пазар и ще се осигури една относителна ценова стабилност най-вече за индустриалните консуматори.

### **3.2. Ценообразуващи елементи**

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи, формиращи пълната цена за електрическа енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, променливите разходи на дружеството са коригирани от 775 715 хил. лв. на 676 436 хил. лв., като разходите за гориво за разпалване и разходите за депониране на пепелина са коригирани до отчетените такива през базисната 2018 г. Некомпенсираните разходи за СО<sub>2</sub> квоти за 2018 г. в размер на 129 765 хил. лв. са коригирани на 33 060 хил. лв., съответстващи на дела от произведената електрическа енергия на определената с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР разполагаемост на централата за регулиран пазар.

Разходите за заплати, осигурителни вноски и ремонт са включени на ниво отчет 2018 г.



Извършена е корекция на предложената от дружеството норма на възвръщаемост от 5,94% на 5,03%, в резултат на преизчисление на нормата на възвръщаемост на привлечения капитал на 4,61%, в съответствие с договорения лихвен процент ( $4.31\% + 0.30 \text{ bps} = 4.61\%$  годишно) по заема за консолидиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД по договор за заем № 39-2015/13790 от 25.05.2015 г., договор за заем № 62-2016/14587 от 10.06.2016 г., договор за заем № 74-2016/14674 от 12.08.2016 г., договор за заем № 87-2016/14832 от 24.11.2016 г., договор за заем № 28-2017/15132 от 27.04.2017 г. и договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове № 31-2018/15710 от 12.04.2018 г. и новирането им в нов заем.

В резултат на гореизложеното, разходите, формиращи цената на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, са както следва:

| № | Технико-икономически показатели    | Мярка   | Предложени от дружеството | Коригирани стойности |
|---|------------------------------------|---------|---------------------------|----------------------|
| 1 | Нетна електрическа енергия         | MWh     | 7 478 231                 | 7 478 231            |
| 2 | Променливи разходи                 | хил.лв. | 775 715                   | 676 436              |
| 3 | Условно-постоянни разходи          | хил.лв. | 246 941                   | 243 447              |
| 4 | Възвръщаемост                      | хил.лв. | 83 176                    | 70 400               |
| 5 | Необходими годишни приходи         | хил.лв. | 1 105 832                 | 990 283              |
| 6 | Пълна цена за електрическа енергия | лв./MWh | 147,87                    | 132,42               |

Съгласно чл. 35, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. За такива разходи според чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ се признават и разходите, произтичащи от задължения, свързани със защитата на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката. В тази връзка енергийните предприятия подават периодично заявление пред Комисията за компенсиране на тези разходи, като представят доказателства за тяхното основание и размер (чл. 35, ал. 3 от ЗЕ).

Установяването на критичните инфраструктури се осъществява по правилата на Наредбата за реда, начина и компетентните органи за установяване на критичните инфраструктури и обектите им и оценка на риска за тях (НРНКОУРИООР, обн. ДВ, бр. 81 от 2012 г.). Наредбата е приложима за сектор „Енергетика“ – чл. 2, ал. 1 от НРНКОУРИООР. Според § 2 от Преходните и заключителни разпоредби на НРНКОУРИООР стратегическите обекти и дейности от значение за националната сигурност, определени в списъка-приложение към ПМС № 181, обн., ДВ, бр. 59 от 2009 г., се приемат за установени критични инфраструктури. По силата на чл. 1, ал. 1 от ПМС № 181 във връзка с т. V.2.3. от списъка – приложение към ПМС № 181, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е стратегически обект от значение за националната сигурност, както и установена критична инфраструктура в сектор „Енергетика“. В тази връзка има задължения, произтичащи от План за възстановяване, който се отнася за случаите на пълно разпадане на ЕЕС след тежки аварии. Съгласно чл. 131, ал. 1 от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС) Планът за възстановяване се изготвя от оператора на електропреносната мрежа.

За да се приемат за обосновани и подлежащи на компенсиране по реда на чл. 35 от ЗЕ разходи, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е претърпяло при изпълнение на задълженията си по Плана за възстановяване, дружеството следва да докаже, че е изпълнявало разпореждания на компетентно лице за участие във възстановяването на ЕЕС след тежки аварии и осигуряването на аварийна помощ от съседни ЕЕС, разширяване на района около централата, запазила собствените си нужди и работеща в островен режим, разширяване на коридорите около централата за осигуряване на постепенно натоварване чрез повишаване на мощността, съответно свързване на районите и възстановяване на преносната мрежа. В тази връзка е необходимо да се извърши оценка дали централата е претърпяла допълнителни разходи, които да се компенсират. Следва да се има предвид, че разходите, възникнали за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД от изпълнение на задължения по Плана за възстановяване и



пълноценно участие в регулирането на честотата на напрежението в системата, се покриват чрез заплащане по регулирани цени или по цени на балансиращия пазар на дейностите, в които дружеството участва при възстановяване и регулиране на ЕЕС.

Цената за задължения към обществото, в случаите на компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, не следва да покрива дефицити на дружествата от продажби на свободния пазар, тъй като по този начин не се постигат целите на либерализирания пазар, а именно чрез конкуренция да се оптимизират разходите, което да доведе до по-ниски цени и по-добро качество за крайните клиенти. Поради тези причини е неоснователен аргументът на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за включване на допълнителни разходи за критична инфраструктура в цената за задължения към обществото, а именно: по-висока себестойност на произведената от дружеството електрическа енергия в сравнение с постигната средна продажна цена на свободния пазар. В тази връзка дружеството следва да работи в посока оптимизация на разходите си, конкурентоспособност и гъвкавост, за да отговори на предизвикателствата на напълно либерализиран, отворен и интегриран пазар.

Предвид горното, разходите, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД претендира, не могат да се приемат като доказани и обосновани за компенсиране по реда на чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, тъй като произтичат от разлики между себестойността на произвежданата електрическа енергия от дружеството и цените на свободния пазар, т.е. загуби на дружеството в резултат на търговска дейност в условия на свободен пазар с ефективна конкуренция.

**Предвид гореизложеното, цената за електрическа енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е изчислена в размер на 132,42 лв./MWh, без ДДС, при общо необходими приходи от 990 283 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 7 478 231 MWh.**

#### **4. „ТЕЦ БОБОВ ДОЛ“ ЕАД**

##### **4.1. Анализ и оценка на предоставената от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД прогнозна информация.**

Със заявление с вх. № Е-14-33-5 от 01.04.2019 г. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните цени:

- цена за енергия – 79,97 лв./MWh, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 18,72 лв./MW\*h, без ДДС;
- пълна цена за електрическа енергия – 104,15 лв./MWh, без ДДС.

Предложените цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

- Променливи разходи – 149 548 хил. лв., в т.ч. основно гориво за производство – 99 501 хил. лв.; гориво за разпалване (мазут) – 2 640 хил. лв.; консумативи – 47 406 хил. лв., от които разходи за закупени емисии CO<sub>2</sub> – 41 659 хил. лв.;
- Условно-постоянни разходи – 30 228 хил. лв.;
- Възвръщаемост – 14 992 хил. лв.;
- Разполагаемост на предоставената мощност – 2 416 116 MW\*h;
- Нетна електрическа енергия – 1 870 000 MWh.

Предложената цена за енергия дружеството е получило при заложили параметри:

- произведена електрическа енергия бруто – 2 150 000 MWh;
- собствени нужди – 13,42%;
- нетна електрическа енергия – 1 870 000 MWh.;
- брутен специфичен разход условно гориво – 364,4 г.у.г./kWh.;
- нетен специфичен разход условно гориво – 418,93 г.у.г./kWh.;
- разход на мазут – 3 000 тона.

Дружеството обосновава размера на променливите разходи на база сключени анекси към рамковите договори за доставки. В разходи за консумативи са запазени отчетените за

базовата година стойности. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД включва разходите за квоти парникови газове с цена 25,00 евро/тон.

Годишният баланс на основното гориво е направен при отчитане на наличното количество въглища на склад към 01.01.2019 г., количества и цени по договори и анекси, с разчет постигане на приемлива средна калоричност. Дружеството прогнозира, че разчетът на договорените количества от въглища ще покрие необходимите количества за електропроизводство и осигуряване на необходимите резерви от горива.

Цената за разполагаема мощност „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД обосновава при заложен параметри:

- Разполагаеми два енергийни блока, тъй като един блок е в топлофикационен режим;

- Времетраене на съгласуваните периоди за ремонт на блок – 152 дни;

- Времетраене на несъгласувани по време престои за поддръжка – 5%;

- Обща брутна разполагаема мощност – 2 416 116 MW\*h;

- Норма на възвръщаемост на капитала – 7,69%, при оборотен капитал 71 557 хил. лв. и регулаторна база на активите – 194 981 хил. лв.

Дружеството разпределя постоянните разходи и възвръщаемостта на централата по следния начин: една част за топлофикационната част и две части за кондензационната част.

За регулаторния период дружеството прогнозира разходите за заплати да са в размер на 9 481 хил. лв., съответстващи на 2/3 от разходите за заплати през 2018 г., увеличени с 12%, поради дългия период, в който заплатите не са коригирани. Начисленията, свързани с работните заплати, които „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД прогнозира, са 2 945 хил. лв. за осигурителни вноски по нормативни документи.

„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД предвижда амортизационни разходи в размер на 8 240 хил. лв., формирани на база отчет 2018 г. и прогноза по амортизационния план за 2019 г. за 2/3 от ДМА на централата. Разходите за ремонти са 7 040 хил. лв., като се предвижда ремонт на блокове 2 и 3 по 45 дни и основен ремонт на блок 1 в рамките на 92 дни. Дружеството посочва, че предвидените разходи съответстват на заложените обеми. Разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, са 2 522 хил. лв., определени на база отчет 2018 г.

## **4.2. Ценообразуващи елементи**

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи, формиращи пълната цена за електрическа енергия на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, променливите разходи на дружеството са коригирани от 149 548 хил. лв. на 149 364 хил. лв., като разходите за гориво за разпалване са включени на нивото, отчетено през 2018 г. Разходи по чл. 36е, ал. 1 от ЗЕ не са признати предвид разпоредбата на чл. 36е, ал. 4 от ЗЕ, съгласно която за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи за вноски по ал. 1.

Необходимият оборотен капитал е коригиран от 71 557 хил. лв. на 21 419 хил. лв., тъй като според чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ в случай, че дружеството не е обосновоало стойността на оборотния капитал, то неговата стойност се определя 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. В тази връзка РБА е преизчислена от 194 981 хил. лв. на 144 843 хил. лв.

В резултат на гореизложеното, разходите, формиращи цената на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, са както следва:

| № | Технико-икономически показатели    | Мярка   | Предложени от дружеството | Коригирани стойности |
|---|------------------------------------|---------|---------------------------|----------------------|
| 1 | Нетна електрическа енергия         | MWh     | 1 870 000                 | 1 870 000            |
| 2 | Променливи разходи                 | хил.лв. | 149 548                   | 149 364              |
| 3 | Условно-постоянни разходи          | хил.лв. | 30 228                    | 30 228               |
| 4 | Възвръщаемост                      | хил.лв. | 14 992                    | 11 137               |
| 5 | Необходими годишни приходи         | хил.лв. | 194 767                   | 190 730              |
| 6 | Пълна цена за електрическа енергия | лв./MWh | 104,15                    | 101,99               |

**Предвид гореизложеното, цената за електрическа енергия на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД е изчислена в размер на 101,99 лв./MWh, без ДДС, при общо необходими приходи от 190 730 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 1 870 000 MWh.**

### **III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА РАЗПОЛАГАЕМОСТ ПО ЧЛ. 21, АЛ. 1, Т. 21 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 1 от ЗЕ КЕВР определя прогнозна месечна разполагаемост за производство на 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. По този начин се гарантират количествата електрическа енергия, необходими на крайните снабдители за снабдяване по регулирани цени на обекти на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниво ниско напрежение, когато тези клиенти не се снабдяват от друг доставчик (чл. 93а, ал. 2 от ЗЕ).

Съгласно чл. 93а, ал. 1 от ЗЕ общественият доставчик НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия от централи, присъединени към електропреносната мрежа с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW, произведена от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и в количество, определено по реда на чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ.

По силата на чл. 94 от ЗЕ крайните снабдители продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от ЗЕВИ, по цената, по която са я закупили.

Предвид горното и с оглед вида на използвания първичен енергиен източник при производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, технологията на производство при производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и условията на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, сключени с „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и с „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, за тези производители не се определя индивидуална разполагаемост, а количества електрическа енергия, с които общественият доставчик участва при осигуряване на необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия.

С оглед на това, че определяната по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ на производителите разполагаемост за производство на електрическа енергия е обвързана 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, периодът, за който следва да бъде определена разполагаемостта, следва да съответства на ценовия период на тези цени – 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

Във връзка с определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия е използвана информацията относно размера на прогнозираните за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. количества електрическа енергия за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители от заявления с вх. № Е-13-01-22 от 29.03.2019 г. от НЕК ЕАД, вх. № Е-13-47-20 от 29.03.2019 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, вх. № Е-13-49-6 от 29.03.2019 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, вх. № Е-13-46-17 от 29.03.2019

г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, вх. № Е-14-24-6 от 02.04.2019 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, вх. № Е-13-12-5 от 29.03.2019 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и вх. № Е-14-33-5 от 01.04.2019 г. от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД. Използвана е и информация, постъпила с допълнително писмо с вх. № Е-13-77-6 от 15.04.2019 г. от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД.

Въз основа на гореизложеното, за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. са определени прогнозни количества електрическа енергия, които общественият доставчик ще продава за покриване на потреблението на крайните снабдители, без включени количества за обмен със съседни електроразпределителни дружества, посочени по-долу:

| <b>Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители</b> |                           |                                      |                          |                         |                   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|--------------------------------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|
|                                                                                                                                                                                                                       | „ЧЕЗ Електро България“ АД | „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД | „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД | „ЕСП Златни пясъци“ ООД | <b>ОБЩО</b>       |
|                                                                                                                                                                                                                       | MWh                       | MWh                                  | MWh                      | MWh                     | MWh               |
| юли 2019 г.                                                                                                                                                                                                           | 313 856                   | 410 429                              | 211 235                  | 9 183                   | <b>944 703</b>    |
| август 2019 г.                                                                                                                                                                                                        | 315 642                   | 412 582                              | 209 230                  | 10 250                  | <b>947 704</b>    |
| септември 2019 г.                                                                                                                                                                                                     | 294 536                   | 353 514                              | 201 656                  | 6 975                   | <b>856 681</b>    |
| октомври 2019 г.                                                                                                                                                                                                      | 394 012                   | 370 884                              | 221 566                  | 1 678                   | <b>988 140</b>    |
| ноември 2019 г.                                                                                                                                                                                                       | 454 150                   | 463 549                              | 265 363                  | 842                     | <b>1 183 904</b>  |
| декември 2019 г.                                                                                                                                                                                                      | 557 004                   | 601 360                              | 311 979                  | 1 342                   | <b>1 471 685</b>  |
| януари 2020 г.                                                                                                                                                                                                        | 540 424                   | 602 595                              | 351 715                  | 1 354                   | <b>1 496 088</b>  |
| февруари 2020 г.                                                                                                                                                                                                      | 474 577                   | 493 904                              | 328 290                  | 1 145                   | <b>1 297 916</b>  |
| март 2020 г.                                                                                                                                                                                                          | 501 674                   | 455 708                              | 295 821                  | 1 495                   | <b>1 254 698</b>  |
| април 2020 г.                                                                                                                                                                                                         | 334 708                   | 340 275                              | 233 692                  | 2 105                   | <b>910 780</b>    |
| май 2020 г.                                                                                                                                                                                                           | 308 503                   | 322 464                              | 206 447                  | 4 331                   | <b>841 745</b>    |
| юни 2020 г.                                                                                                                                                                                                           | 278 511                   | 310 294                              | 189 206                  | 7 710                   | <b>785 721</b>    |
| <b>07.2019 г. – 06.2020 г.</b>                                                                                                                                                                                        | <b>4 767 597</b>          | <b>5 137 558</b>                     | <b>3 026 200</b>         | <b>48 410</b>           | <b>12 979 765</b> |

Въз основа на извършен анализ на информацията относно прогнозната структура на производството и потреблението на електрическа енергия за новия ценови период е установено, че необходимото количество електрическа енергия за покриване нуждите от енергия в страната е в размер на 33 523 428 MWh, от които 12 979 765 MWh за крайни клиенти на регулиран пазар.

Промените в структурата на потребление на електрическа енергия на регулирания пазар ограничават възможностите за участие на този пазар на всички производители, подали заявления за определяне на разполагаемост. Този извод се допълва и от факта, че задължително изкупуваната електрическа енергия от обществения доставчик покрива нуждите на регулирания пазар. Предвид горното е необходимо да се извърши оценка на производствените мощности, които трябва да се включат в разполагаемостта за производство на електрическа енергия. В тази връзка следва да се има предвид разпоредбата на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. второ от ЗЕ, която не допуска определяне на разполагаемост на производители, чиято регулирана цена надхвърля с повече от 10 на сто прогнозираната пазарна цена за регулаторния период, с изключение на тези по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ.

В таблицата по-долу са посочени производителите, подали заявления за утвърждаване на цени на електрическата енергия, респективно имащи намерение да сключват сделки за продажба на електрическа енергия на регулирания пазар, което от своя страна изисква да имат определена разполагаемост по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ. Предвид изискването на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ, за тези производители са посочени и по-горе изчислените цени на електрическа енергия, съответно разликата между тях и прогнозната пазарна цена:

| Производител |                             | Пълна цена за енергия, лв./MWh | Прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., лв./MWh | Разлика в % |
|--------------|-----------------------------|--------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------|
| 1            | „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД          | 53,90                          | 89,00                                                                    | -39,44%     |
| 2            | ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД | 70,40                          | 89,00                                                                    | -20,90%     |
| 3            | „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД    | 132,42                         | 89,00                                                                    | +48,79%     |
| 4            | „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД         | 101,99                         | 89,00                                                                    | +14,60%     |

Видно от изготвената таблица, КЕВР не следва да определя разполагаемост на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Допълнителен аргумент в тази връзка може да се изведе от изискванията на чл. 23 и чл. 24 от ЗЕ, съгласно които Комисията следва да осигури условия за развитие на конкурентни и добре функциониращи регионални пазари в рамките на Европейския съюз, предотвратяване и недопускане на ограничаване или нарушаване конкуренцията на енергийния пазар, като едновременно с това осигури балансирано изменение на цените за крайните клиенти. Както е посочено по-долу, в микса на НЕК ЕАД попадат цялото изкупувано по преференциални цени количество електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от централи с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW, електрическата енергия по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и количеството, определено по реда на чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ. Предвид очакваната пазарна цена на електрическата енергия за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. в размер на 89,00 лв./MWh, е обосновано миксът на обществения доставчик да се допълва с електрическа енергия по цени близки или по-ниски от тези на пазара. Обратното би означавало, че на производителите с регулирани цени, по-високи от пазарните, се осигурява конкурентно предимство, тъй като продавайки на обществения доставчик на по-високи цени ще имат възможност да предлагат на свободния пазар количества на по-ниски цени от тези на останалите пазарни участници, което е в противоречие с принципите по чл. 23, т. 2 – т. 6 от ЗЕ. В тази връзка определянето на количества на ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД и разполагаемост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с оглед значително по-ниските цени на тези производители, спрямо предложените такива от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Предвид горните аргументи, следва да бъдат определени разполагаемост, съответно количества електрическа енергия за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и за ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, тъй като от една страна същите не попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ, а от друга за тях са приложими критериите по чл. 24, ал. 2 от ЗЕ за по-ниска цена, сезонност и покриване на върхови товари.

Предвид обстоятелството, че количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да закупи по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ покриват потреблението на клиентите на крайните снабдители, както и спецификата на товарите, които осигуряват, е обосновано да бъдат определени количества електрическа енергия, които НЕК ЕАД ще реализира както на регулирания, така и на организирания борсов пазар.

Въз основа на гореизложеното, определените общи количества електрическа енергия, необходими за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, както и за реализация на пазара по свободно договорени цени, са представени в таблицата по-долу:

| № | Електрическа енергия по централи в MWh                                          | Общо              | За регулиран пазар | За свободен пазар |
|---|---------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| 1 | „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД                                              | 4 500 000         | 4 050 000          | 450 000           |
| 2 | „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД                                                | 5 508 000         | 4 957 200          | 550 800           |
| 3 | ВИ под 1 MW                                                                     | 384 852           | 346 367            | 38 485            |
| 4 | ВИ над 1 MW                                                                     | 314 182           | 0                  | 314 182           |
| 5 | Централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия под 1 MW | 8 260             | 8 260              | 0                 |
| 6 | <b>Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ</b>        | <b>10 929 733</b> | <b>9 361 827</b>   | <b>1 567 906</b>  |
| 7 | „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД                                                              | 3 000 000         | 3 000 000          | 0                 |
| 8 | ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД                                                     | 3 295 444         | 617 938            | 2 677 506         |
| 9 | <b>Общо количество енергия, реализирано от НЕК ЕАД</b>                          | <b>17 010 738</b> | <b>12 979 765</b>  | <b>4 030 973</b>  |

Количествата електрическа енергия за изкупуване от възобновяеми източници над 1 MW са изчислени на база отчетни данни за производството за 2018 г., като са взети предвид условията на § 34, ал. 2 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.).

Съгласно разпоредбата на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, КЕВР следва да определи месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественят доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественят доставчик да сключва сделки с крайните снабдителите:

| Прогнозни помесечни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. за закупуване от общественят доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайния снабдител |                 |                                              |                          |                                             |                                               |                                                                                                      |                 |                 |                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------------------------------------|--------------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|------------------|
|                                                                                                                                                                                                           |                 | Производит<br>ели в<br>състава на<br>НЕК ЕАД | „АЕЦ<br>Козлодуй“<br>ЕАД | „Ей И Ес –<br>3С Марица<br>Изток 1“<br>ЕООД | „Контур<br>Глобал<br>Марица<br>Изток 3“<br>АД | Централи с<br>комбинирано<br>производство<br>на<br>електрическа<br>и топлинна<br>енергия под 1<br>MW | ВЕИ под<br>1 MW | ВЕИ над<br>1 MW | ОБЩО             |
|                                                                                                                                                                                                           |                 | MWh                                          | MWh                      | MWh                                         | MWh                                           | MWh                                                                                                  | MWh             | MWh             | MWh              |
| юли.<br>19                                                                                                                                                                                                | <b>Общо</b>     | <b>231 859</b>                               | <b>133 920</b>           | <b>424 080</b>                              | <b>312 480</b>                                | <b>250</b>                                                                                           | <b>36 189</b>   | <b>118 237</b>  | <b>1 257 016</b> |
|                                                                                                                                                                                                           | Регулиран пазар | 41 402                                       | 133 920                  | 424 080                                     | 312 480                                       | 250                                                                                                  | 32 570          | 0               | 944 703          |
|                                                                                                                                                                                                           | Свободен пазар  | 190 457                                      | 0                        | 0                                           | 0                                             | 0                                                                                                    | 3 619           | 118 237         | 312 313          |
| авг.<br>19                                                                                                                                                                                                | <b>Общо</b>     | <b>240 797</b>                               | <b>126 480</b>           | <b>282 960</b>                              | <b>386 880</b>                                | <b>278</b>                                                                                           | <b>32 943</b>   | <b>108 485</b>  | <b>1 178 823</b> |
|                                                                                                                                                                                                           | Регулиран пазар | 128 428                                      | 126 480                  | 275 989                                     | 386 880                                       | 278                                                                                                  | 29 648          | 0               | 947 704          |
|                                                                                                                                                                                                           | Свободен пазар  | 112 369                                      | 0                        | 6 971                                       | 0                                             | 0                                                                                                    | 3 294           | 108 485         | 231 119          |
| сеп.<br>19                                                                                                                                                                                                | <b>Общо</b>     | <b>189 564</b>                               | <b>129 600</b>           | <b>256 800</b>                              | <b>475 200</b>                                | <b>514</b>                                                                                           | <b>27 454</b>   | <b>87 460</b>   | <b>1 166 591</b> |
|                                                                                                                                                                                                           | Регулиран пазар | 20 000                                       | 129 600                  | 226 659                                     | 455 200                                       | 514                                                                                                  | 24 709          | 0               | 856 681          |
|                                                                                                                                                                                                           | Свободен пазар  | 169 564                                      | 0                        | 30 141                                      | 20 000                                        | 0                                                                                                    | 2 745           | 87 460          | 309 910          |
| окт.<br>19                                                                                                                                                                                                | <b>Общо</b>     | <b>242 592</b>                               | <b>74 500</b>            | <b>417 200</b>                              | <b>558 750</b>                                | <b>708</b>                                                                                           | <b>23 655</b>   |                 | <b>1 317 405</b> |
|                                                                                                                                                                                                           | Регулиран пазар | 15 693                                       | 74 500                   | 367 200                                     | 508 750                                       | 708                                                                                                  | 21 289          |                 | 988 140          |
|                                                                                                                                                                                                           | Свободен пазар  | 226 899                                      | 0                        | 50 000                                      | 50 000                                        | 0                                                                                                    | 2 365           |                 | 329 264          |
| ное.<br>19                                                                                                                                                                                                | <b>Общо</b>     | <b>260 606</b>                               | <b>237 600</b>           | <b>403 200</b>                              | <b>525 600</b>                                | <b>882</b>                                                                                           | <b>17 866</b>   |                 | <b>1 445 754</b> |
|                                                                                                                                                                                                           | Регулиран       | 30 543                                       | 237 600                  | 393 200                                     | 505 600                                       | 882                                                                                                  | 16 079          |                 | 1 183 904        |

|                   |                 |                  |                  |                  |                  |              |                |                |                   |
|-------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|
|                   | пазар           |                  |                  |                  |                  |              |                |                |                   |
|                   | Свободен пазар  | 230 063          | 0                | 10 000           | 20 000           | 0            | 1 787          |                | 261 849           |
| дек. 19           | <b>Общо</b>     | <b>289 290</b>   | <b>781 200</b>   | <b>372 000</b>   | <b>476 160</b>   | <b>993</b>   | <b>15 695</b>  |                | <b>1 935 338</b>  |
|                   | Регулиран пазар | 27 207           | 781 200          | 272 000          | 376 160          | 993          | 14 125         |                | 1 471 685         |
|                   | Свободен пазар  | 262 083          | 0                | 100 000          | 100 000          | 0            | 1 569          |                | 463 653           |
| яну. 20           | <b>Общо</b>     | <b>280 633</b>   | <b>855 600</b>   | <b>349 680</b>   | <b>476 160</b>   | <b>1 085</b> | <b>29 715</b>  |                | <b>1 992 873</b>  |
|                   | Регулиран пазар | 26 819           | 855 600          | 229 680          | 356 160          | 1 085        | 26 744         |                | 1 496 088         |
|                   | Свободен пазар  | 253 814          | 0                | 120 000          | 120 000          | 0            | 2 972          |                | 496 785           |
| фев. 20           | <b>Общо</b>     | <b>318 188</b>   | <b>349 440</b>   | <b>376 320</b>   | <b>450 240</b>   | <b>972</b>   | <b>34 809</b>  |                | <b>1 529 969</b>  |
|                   | Регулиран пазар | 109 616          | 349 440          | 366 320          | 440 240          | 972          | 31 328         |                | 1 297 916         |
|                   | Свободен пазар  | 208 572          | 0                | 10 000           | 10 000           | 0            | 3 481          |                | 232 053           |
| мар. 20           | <b>Общо</b>     | <b>334 463</b>   | <b>170 890</b>   | <b>423 510</b>   | <b>534 960</b>   | <b>1 093</b> | <b>40 132</b>  |                | <b>1 505 048</b>  |
|                   | Регулиран пазар | 108 126          | 170 890          | 413 510          | 524 960          | 1 093        | 36 119         |                | 1 254 698         |
|                   | Свободен пазар  | 226 337          |                  | 10 000           | 10 000           |              | 4 013          |                | 250 350           |
| апр. 20           | <b>Общо</b>     | <b>318 580</b>   | <b>72 000</b>    | <b>374 400</b>   | <b>518 400</b>   | <b>736</b>   | <b>45 804</b>  |                | <b>1 329 920</b>  |
|                   | Регулиран пазар | 28 420           | 72 000           | 314 400          | 454 000          | 736          | 41 224         |                | 910 780           |
|                   | Свободен пазар  | 290 160          | 0                | 60 000           | 64 400           | 0            | 4 580          |                | 419 140           |
| май. 20           | <b>Общо</b>     | <b>295 535</b>   | <b>37 200</b>    | <b>409 200</b>   | <b>505 920</b>   | <b>487</b>   | <b>44 634</b>  |                | <b>1 292 977</b>  |
|                   | Регулиран пазар | 13 665           | 37 200           | 372 492          | 377 730          | 487          | 40 171         |                | 841 746           |
|                   | Свободен пазар  | 281 870          | 0                | 36 708           | 128 190          | 0            | 4 463          |                | 451 231           |
| юни. 20           | <b>Общо</b>     | <b>293 338</b>   | <b>31 570</b>    | <b>410 650</b>   | <b>287 250</b>   | <b>262</b>   | <b>35 956</b>  |                | <b>1 059 026</b>  |
|                   | Регулиран пазар | 68 019           | 31 570           | 394 470          | 259 040          | 262          | 32 360         |                | 785 721           |
|                   | Свободен пазар  | 225 319          | 0                | 16 180           | 28 210           | 0            | 3 596          |                | 273 305           |
| юли 2019-юни 2020 | <b>Общо</b>     | <b>3 295 444</b> | <b>3 000 000</b> | <b>4 500 000</b> | <b>5 508 000</b> | <b>8 260</b> | <b>384 852</b> | <b>314 182</b> | <b>17 010 738</b> |
|                   | Регулиран пазар | 617 939          | 3 000 000        | 4 050 000        | 4 957 200        | 8 260        | 346 367        | 0              | 12 979 765        |
|                   | Свободен пазар  | 2 677 506        | 0                | 450 000          | 550 800          | 0            | 38 485         | 314 182        | 4 030 973         |

Потреблението на клиентите на крайните снабдители ще бъде покривано с енергията от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД и от преобладаващата част от енергията по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ.

**Предвид горните факти и обстоятелства и произтичащите от тях изводи, за новия регулаторен период следва да бъдат утвърдени цени на електрическата енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и НЕК ЕАД за ВЕЦ, негова собственост, и съответно не следва да бъдат утвърждавани такива цени на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. В тази връзка следва да бъдат утвърдени следните цени на производители на електрическа енергия:**

– АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – 53,90 лв./MWh, без ДДС, при общо необходими приходи от 806 812 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 14 969 746 MWh;

– НЕК ЕАД за електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ, собственост на дружеството – 70,40 лв./MWh, без ДДС, при общо необходими приходи от 232 005 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 3 295 444 MWh.

#### **IV. ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК**

Прилаганата от НЕК ЕАД цена за обществена доставка на електрическа енергия, утвърдена с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, е в размер на 71,71 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 2,91 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при необходими годишни приходи – 891 476 хил. лв. и енергия – 12 431 685 MWh. В подаденото заявление с вх. № Е-13-01-22 от 29.03.2019 г. за утвърждаване на цени, НЕК ЕАД е изчислило средна покупна цена на обществения доставчик в размер на 151,52 лв./MWh, при утвърдена такава от 128,38 лв./MWh за предходния регулаторен период.

Прогнозата за следващия регулаторен период е разработена от дружеството при следните предпоставки и условия:

- количествата електрическа енергия, необходими за крайните снабдители, са по представените прогнози от крайните снабдители, в размер на 12 979 765 MWh;
- количествата електрическа енергия, които общественият доставчик ще изкупува от производители на електрическа енергия от ВИ, са съгласно предоставените от дружествата прогнози;
- количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство са по предоставените от производителите прогнози;
- общото количество електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, предназначено за регулирания пазар, е прогнозирано в размер на 3 794 173 MWh, като е увеличено почти два пъти спрямо Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. Увеличените количества електрическа енергия от атомната централа за регулирания пазар следва да компенсират евентуалното невключване на електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД;
- количествата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са на нивото на определените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., при допускане, че се приложи чл. 4, ал. 2, т. 8 и чл. 35, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Закона за енергетиката. При този вариант доставките от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се намаляват с количествата от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД;
- количествата електрическа енергия от „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД са на ниво 77% използваемост на разполагаемата мощност, т.е. при условията на натоварване на централата през второто полугодие на 2018 г.;
- количествата електрическа енергия от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД са при 84,6% използваемост на разполагаемата мощност, което се приближава до нивото на използваемост през второто полугодие на 2018 г., когато е достигната използваемост от 87%;
- компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ за следващия регулаторен период в размер на 3% от цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар.

##### **1. Средна покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик („Миксова цена“)**

От общото количество електрическа енергия, изкупувано от НЕК ЕАД:

- 12 979 765 MWh са предназначени за продажба на крайните снабдители за осигуряване потреблението на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар;
- 4 245 412 MWh са предназначени за реализиране на борсовия пазар, като разликата между по-високите от пазарните цени (по които НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ) и прогнозната пазарна цена се компенсира с плащания от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ на основание чл. 36б, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

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



| Формиране на средната покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик |                                                                                 |                                 |                  |                                       |
|-------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|------------------|---------------------------------------|
|                                                                                     | ПОЗИЦИЯ                                                                         | Прогноза за регулаторния период |                  | Средна цена на електрическата енергия |
|                                                                                     |                                                                                 | MWh                             | хил.лв.          | лв./MWh                               |
| 1                                                                                   | 2                                                                               | 3                               | 4                | 5                                     |
| 1                                                                                   | „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД                                                              | 3 000 000                       | 161 700          | 53,90                                 |
| 2                                                                                   | ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД                                                     | 617 938                         | 43 503           | 70,40                                 |
| 3                                                                                   | „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД                                              | 4 050 000                       | 792 469          | 195,67                                |
| 4                                                                                   | „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД                                                | 4 957 200                       | 763 114          | 153,94                                |
| 5                                                                                   | Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия под 1 MW | 8 260                           | 2 169            | 262,58                                |
| 6                                                                                   | ВИ под 1 MW                                                                     | 346 367                         | 105 853          | 305,61                                |
| 7                                                                                   | <b>Средна покупна цена на обществения доставчик</b>                             | <b>12 979 765</b>               | <b>1 868 808</b> | <b>143,98</b>                         |

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, заложи в финансовите модели към сключените СИЕ. Цената за разполагаемост на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД не е коригирана с разходите за инвестицията за извършената SO<sub>2</sub> & NO<sub>x</sub> модернизация, тъй като към момента КЕВР не е одобрявала изменение на финансовия модел на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

Количествата и разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, са изчислени на база отчетни данни за производството за 2018 г.

Количествата електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са съобразени с изменената разпоредба на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., в сила от 01.07.2019 г. и доклад с вх. № Е-Дк-291 от 21.05.2019 г.

## 2. Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“

Компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ е формирана съгласно изискванията на разпоредбата на чл. 10, ал. 4 от НРЦЕЕ, според която същата се определя в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. Надценката е запазена на нивото, утвърдено с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 2,29% от средната покупна цена за енергия на обществения доставчик – 3,30 лв./MWh.

## 3. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители

Във връзка с изложеното по т. 1 и т. 2 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       | ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД                                                                                                | 617 938    | 43 503                                                                 | 70,40 |
| 2       | „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД                                                                                                         | 3 000 000  | 161 700                                                                | 53,90 |
| 3       | „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД                                                                                         | 4 050 000  | 397 206                                                                | 98,08 |
| 4       | „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД                                                                                           | 4 957 200  | 486 180                                                                | 98,08 |
| 5       | Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия под 1 MW                                            | 8 260      | 747                                                                    | 90,49 |
| 6       | ВИ под 1 MW                                                                                                                | 346 367    | 30 895                                                                 | 89,20 |
| 7       | Общо количество електрическа енергия, необходимо за покриване потреблението на регулирания пазар                           | 12 979 765 | 1 120 231                                                              | 86,30 |
| 8       | Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“                                                      |            |                                                                        | 3,30  |
| 9       | Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители (p.7+p.8) |            |                                                                        | 89,60 |

Прогнозните пазарни цени на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници и на производителите с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изчислени съгласно Раздел IIIa от НРЦЕЕ. С оглед равнопоставеност на производителите, идентичен подход е използван при определянето на прогнозната пазарна цена на тези със сключени СИЕ.

**Предвид гореизложеното цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, е 89,60 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,30 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при необходимии годишни приходи – 1 162 987 хил. лв. и енергия – 12 979 765 MWh.**

## **V. 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 компенсиране 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, § 68, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., изм. и доп. ДВ, бр. 91 от 2018 г., и § 34, ал. 2 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г. – чл. 36б от ЗЕ.

Предвид горното, цената за задължения към обществото е формирана въз основа на:

- разходи на ФСЕС за изплащане на премии по чл. 162а от ЗЕ, § 68, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., изм. и доп. ДВ, бр. 91 от 2018 г., и § 34, ал. 2 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.;

- разходи за компенсиране разходите на обществения доставчик, отразяващи разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик ще изкупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през новия ценови период;

- разходи за компенсиране на разходи за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. на обществения доставчик;

– разходи за компенсиране 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 (ННТРЕВИ);

– разходи на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е, ал. 1, т. 1 от ЗЕ от производителите със сключени споразумения за изкупуване на енергия (СИЕ).

Приходите на фонда са оценени на 1 203 068 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 ЗЕВИ и приходите съгласно чл. 36е от ЗЕ.

Пълният размер на приходите от продажба на квоти емисии е оценен на 882 094 хил. лв., като са взети предвид прогнозните нетни количества квоти за емисии на парникови газове, които Р България ще реализира на Европейската енергийна борса (ЕЕХ) и трендът на повишение на цените на квотите.

Въз основа на прогнозата за следващия ценови период за вътрешното потребление на електрическа енергия и електрическата енергия за износ, обвързана с производството на електрическа енергия, приходите във фонда по чл. 36е от ЗЕ са оценени на 319 472 хил. лв., които са умножени с коефициент 0,99 съгласно изискването на чл. 36д, ал. 3 от ЗЕ.

Предвид динамиката и волатилността на цените на квотите за емисии на парникови газове през втората половина на 2018 г. и началото на 2019 г. (през 2018 г. средната цена, по която фондът получава приходи, е в размер на 15,80 €/тон, а през първото тримесечие на 2019 г. – 21,12 €/тон) във ФСЕС е натрупан излишък от средства, който се оценява на около 369 000 хил. лв. Излишъкът се дължи и на по-високите вноски по чл. 36е от ЗЕ, които общественият доставчик следва да внесе, предвид отчетените по-високи средни цени съгласно сключените СИЕ с ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“ и ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“.

Горните средства, на основание чл. 36б, ал. 1, т. 1 от ЗЕ следва да се използват за компенсиране на извършени от обществения доставчик допълнителни разходи през предходния регулаторен период, които са представени в следващата таблица:

| Разпределение на натрупания излишък от средства във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|
|                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | хил. лв.       |
| 1.                                                                                                 | Компенсация на обществения доставчик за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени СИЕ за регулаторния период от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г., както и разходи за доплащане при промяна на цената по НПИ, в т.ч.:                                                                                                                                 | 13 544         |
| 1.1.                                                                                               | ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 5 253          |
| 1.2.                                                                                               | ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 8 292          |
| 2.                                                                                                 | Компенсация на обществения доставчик във връзка с по-високи средни цени, съгласно сключените СИЕ с ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“ и ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ за регулаторния период от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г., както и разходи за доплащане при промяна на цената по НПИ, в т.ч.:                                                                         | 277 799        |
| 2.1.                                                                                               | ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 109 092        |
| 2.2.                                                                                               | ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 168 707        |
| 3.                                                                                                 | Компенсация на обществения доставчик във връзка със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над квотата, определена с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на до 600 000 MWh | 36 636         |
| 4.                                                                                                 | Компенсация на обществения доставчик за разходи, свързани с постановени от КЕВР през предходния ценови период решения за утвърждаване на преференциални цени на електрическа енергия от комбинирано производство за изминали регулаторни периоди, в изпълнение на влезли в сила съдебни решения                                                                          | 10 791         |
| 5.                                                                                                 | Средства, използвани в Решение № Ц-16 от 31.10.2018 г.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 30 000         |
| 6.                                                                                                 | <b>Общо</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <b>368 770</b> |

Разходите, които фондът следва да покрива от приходите си през периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г., са представени в следващата таблица:

| Разпределение на средствата от приходите във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ |                                                                                                                                         |          |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
|                                                                                             |                                                                                                                                         | хил. лв. |
| 1.                                                                                          | Компенсация на обществения доставчик за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени СИЕ                             | 86 421   |
| 2.                                                                                          | Компенсация за предвидените облекчения по ННТРЕВИ във връзка с намаляване на тежестта на разходите за енергия от възобновяеми източници | 12 574   |

В частта невъзстановени разходи на обществения доставчик от предходни ценови периоди, за които ФСЕС следва да компенсира НЕК ЕАД, са включени единствено невъзстановените разходи на обществения доставчик за предходния регулаторен период. По отношение на останалите разходи, предявени от обществения доставчик за възстановяване, след допълнителен анализ и проверка, в която да се установи техният реален размер, както и каква част от тях следва да бъдат класифицирани реално като тарифен дефицит, следва да се изготви дългосрочен механизъм, чрез който тези некомпенсирани средства да бъдат възстановени на дружеството от ФСЕС през следващи ценови периоди при спазване на принципите, заложи в ЗЕ, сред които са: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и осигуряване на балансирано изменение на цените за краен клиент, като се отчитат задълженията на обществения доставчик, на крайните снабдителите и на операторите на електропреносни и електроразпределителни мрежи, свързани с осъществяването на услуги от обществен интерес.

Предявените от обществения доставчик за компенсация от ФСЕС разходи, свързани с постановени от КЕВР решения за утвърждаване на преференциални цени на електрическа енергия от комбинирано производство за изминали регулаторни периоди, в изпълнение на влезли в сила съдебни решения преди 2018 г., не са включени в цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, тъй като същите се компенсират от надветите средства от компонентата за енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в резултат на по-малкото изкупени количества електрическа енергия от комбинирано производство спрямо включените в цената за задължения към обществото. Посочената в таблицата по-горе сума отразява разходи на обществения доставчик във връзка с Решение № Ц-3 от 28.02.2019 г. на КЕВР, Решение № Ц-4 от 28.02.2019 г. на КЕВР, Решение № Ц-5 от 28.02.2019 г. на КЕВР и Решение № Ц-11 от 28.03.2019 г. на КЕВР.

Претендираните от НЕК ЕАД разходи от арбитражни и съдебни дела не са обосновани и не следва да бъдат признавани.

Предвид горното, приходите на ФСЕС, които могат да се използват за намаляване на цената за задължения към обществото, са в размер на 1 099 376 хил. лв. (869 520 хил. лв. от търговете на квоти за емисии на парникови газове, които следва да се използват за намаляване на компонентите на цената за ВЕИ и ВЕКП и 229 856 хил. лв. от приходите по чл. 36е от ЗЕ, които следва да се използват за намаляване на компонентите на цената за ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“ и ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“).

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

Некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и по сключените СИЕ, 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.

Прогнозната пазарна цена и разходите за ВЕИ са представени в следващата таблица:

|            |                       | Количества          | Разходи по<br>преференциална<br>цена | Прогнозна<br>пазарна цена | Средства за<br>компенсиране | Компонента от<br>цената |
|------------|-----------------------|---------------------|--------------------------------------|---------------------------|-----------------------------|-------------------------|
|            |                       | MWh                 | хил. лв.                             | лв./MWh                   | хил. лв.                    | лв./MWh                 |
| <b>I</b>   | <b>ВЕЦ &lt; 10 MW</b> | <b>678 433,42</b>   | <b>106 010,75</b>                    | <b>83,36</b>              | <b>49 456,54</b>            | <b>1,48</b>             |
| 1          | ФОНД                  | 519 986,50          | 82 549,93                            | 83,36                     | 39 203,86                   | 1,17                    |
| 2          | НЕК                   | 158 446,92          | 23 460,81                            | 83,36                     | 10 252,68                   | 0,31                    |
| <b>II</b>  | <b>ВяЕЦ</b>           | <b>1 313 551,18</b> | <b>240 624,94</b>                    | <b>84,15</b>              | <b>130 089,61</b>           | <b>3,88</b>             |
| 1          | ФОНД                  | 1 283 526,17        | 235 530,85                           | 84,15                     | 127 522,12                  | 3,80                    |
| 2          | НЕК                   | 30 025,01           | 5 094,09                             | 84,15                     | 2 567,48                    | 0,08                    |
| <b>III</b> | <b>ФтЕЦ</b>           | <b>1 240 879,05</b> | <b>604 412,66</b>                    | <b>96,35</b>              | <b>484 853,97</b>           | <b>14,46</b>            |
| 1          | ФОНД                  | 1 083 139,01        | 532 108,20                           | 96,35                     | 427 747,75                  | 12,76                   |
| 2          | НЕК                   | 157 740,05          | 72 304,47                            | 96,35                     | 57 106,21                   | 1,70                    |
| <b>IV</b>  | <b>Биомаса</b>        | <b>292 391,52</b>   | <b>98 961,95</b>                     | <b>87,87</b>              | <b>73 269,50</b>            | <b>2,19</b>             |
| 1          | ФОНД                  | 253 751,49          | 82 206,75                            | 87,87                     | 59 909,61                   | 1,79                    |
| 2          | НЕК                   | 38 640,03           | 16 755,20                            | 87,87                     | 13 359,90                   | 0,40                    |
| <b>V</b>   | <b>Общо ВЕИ</b>       | <b>3 525 255,18</b> | <b>1 050 010,30</b>                  | <b>88,60</b>              | <b>737 669,61</b>           | <b>22,00</b>            |
| 1          | ФОНД                  | 3 140 403,17        | 932 395,73                           | 88,53                     | 654 383,34                  | 19,52                   |
| 2          | НЕК                   | 384 852,01          | 117 614,57                           | 89,20                     | 83 286,27                   | 2,48                    |

Прогнозната пазарна цена и разходите за електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са представени по-долу, както следва:

|          |             | Количества       | Разходи по<br>преференциална<br>цена | Прогнозна<br>пазарна цена | Средства за<br>компенсиране | Компонента от<br>цената |
|----------|-------------|------------------|--------------------------------------|---------------------------|-----------------------------|-------------------------|
|          |             | MWh              | хил. лв.                             | лв./MWh                   | хил. лв.                    | лв./MWh                 |
| <b>I</b> | <b>ВЕКП</b> | <b>2 982 956</b> | <b>571 771</b>                       | <b>90,49</b>              | <b>301 843</b>              | <b>9,00</b>             |
| 1        | ФСЕС        | 2 974 696        | 569 602                              | 90,49                     | 300 422                     | 8,96                    |
| 2        | НЕК ЕАД     | 8 260            | 2 169                                | 90,49                     | 1 421                       | 0,04                    |

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

| Формиране на цена за задължения към обществото |                                                              |                                          |                                        |                                     |
|------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------------|
|                                                |                                                              | Потребление<br>на вътрешен<br>пазар, MWh | Разходи за<br>компенсиране,<br>хил.лв. | Компонента<br>от цената,<br>лв./MWh |
| <b>1</b>                                       | <b>ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“</b>                          | <b>33 523 428</b>                        | <b>304 022</b>                         | <b>9,07</b>                         |
| 1.1.                                           | Некомпенсиран разход за ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“         | 33 523 428                               | 439 181                                | 13,10                               |
| 1.1.1.                                         | Фонд „Сигурност на електроенергийната система“               | 33 523 428                               | -                                      | -                                   |
| 1.1.2.                                         | НЕК ЕАД                                                      | 33 523 428                               | 439 181                                | 13,10                               |
| 1.2.                                           | Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“    | 33 523 428                               | -135 159                               | -4,03                               |
| <b>2</b>                                       | <b>ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“</b>                     | <b>33 523 428</b>                        | <b>213 008</b>                         | <b>6,35</b>                         |
| 2.1.                                           | Некомпенсиран разход за ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“    | 33 523 428                               | 307 705                                | 9,18                                |
| 2.1.1.                                         | Фонд „Сигурност на електроенергийната система“               | 33 523 428                               | -                                      | -                                   |
| 2.1.2.                                         | НЕК ЕАД                                                      | 33 523 428                               | 307 705                                | 9,18                                |
| 2.2.                                           | Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“    | 33 523 428                               | -94 697                                | -2,82                               |
| <b>3</b>                                       | <b>ВЕИ</b>                                                   | <b>33 523 428</b>                        | <b>120 632</b>                         | <b>3,60</b>                         |
| 3.1.                                           | Некомпенсиран разход за ВЕИ                                  | 33 523 428                               | 737 670                                | 22,00                               |
| 3.1.1.                                         | Фонд „Сигурност на електроенергийната система“               | 33 523 428                               | 654 383                                | 19,52                               |
| 3.1.2.                                         | НЕК ЕАД                                                      | 33 523 428                               | 83 286                                 | 2,48                                |
| 3.2.                                           | Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“    | 33 523 428                               | -617 038                               | -18,41                              |
| <b>4</b>                                       | <b>Центрaли с комбинирано производство на електрическа и</b> | <b>33 523 428</b>                        | <b>49 361</b>                          | <b>1,47</b>                         |

|          |                                                                                                |                   |                |              |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------|--------------|
|          | <b>топлинна енергия</b>                                                                        |                   |                |              |
| 4.1.     | Некомпенсиран разход за централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия | 33 523 428        | 301 843        | 9,00         |
| 4.1.1.   | Фонд „Сигурност на електроенергийната система“                                                 | 33 523 428        | 300 422        | 8,96         |
| 4.1.2.   | НЕК ЕАД                                                                                        | 33 523 428        | 1 421          | 0,04         |
| 4.2.     | Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“                                      | 33 523 428        | -252 483       | -7,53        |
| <b>5</b> | <b>ЦЕНА ЗА ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО</b>                                                       | <b>33 523 428</b> | <b>687 023</b> | <b>20,49</b> |

Съгласно чл. 34, ал. 6 и чл. 35, ал. 5 от ЗЕ невъзстановяемите разходи и тези за задължения към обществото се разпределят по прозрачен начин между всички крайни клиенти, включително ползващите електрическа енергия от внос, присъединени към електроенергийната система, оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. Цената за задължения към обществото се изчислява върху цялото потребление на електрическа енергия в страната и съгласно чл. 35а от ЗЕ се заплаща от всички крайни клиенти, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, като за клиентите на регулирания пазар е включена в цената за активна енергия на крайните снабдителни, а за клиентите на свободния пазар като добавка към договорената цена на електрическата енергия.

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, е 20,49 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 3,60 лв./MWh.

Предвид гореизложеното следва да бъде утвърдена цена за задължения към обществото, приходите от която се събират от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в размер на 20,49 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 3,60 лв./MWh и компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 1,47 лв./MWh. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция, крайните снабдителни, електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

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

При утвърждаване на цените на електропреносното предприятие, получило лицензия за дейността „пренос на електрическа енергия“, Комисията прилага метод за регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ с регулаторен период не по-кратък от една година. При прилагането на този метод за ценово регулиране Комисията по аргумент от чл. 3, ал. 2, т. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, Наредбата) извършва следващ регулаторен преглед по свое решение или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи. В тази връзка ЕСО ЕАД е подало заявление с вх. № Е-13-41-34 от 29.03.2019 г., заявление с вх. № Е-13-41-35 от 29.03.2019 г. и заявление с вх. № Е-13-41-52 от 21.05.2019 г.

### **1. Анализ и оценка на предоставената от дружеството прогнозна информация**

Със заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-41-34 от 29.03.2019 г., допълнено със заявление с вх. Е-13-41-52 от 21.05.2019 г., ЕСО ЕАД е предложило цена за достъп до



електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,46 лв./MWh, без ДДС, цена за достъп до електропреносната мрежа за производители в размер на 2,39 лв./MWh, без ДДС, и цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12,60 лв./MWh, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-13-41-35 от 29.03.2019 г. дружеството предлага цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, в размер на 3,02 лв./MWh.

Таблицата по-долу представя сравнение между предложените от ЕСО ЕАД цени и действащите цени на дружеството:

| Цени                                                                                                                          | Утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. цени, без ДДС (лв./MWh) | Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г. (лв./MWh) | Изменение, % |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------|
| Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти                                                                   | 1,39                                                                | 0,46                                                         | -66,90%      |
| Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители                                                                    | -                                                                   | 2,39                                                         | -            |
| Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа                                                           | 8,45                                                                | 12,60                                                        | 49,11%       |
| Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия | 3,02                                                                | 3,02                                                         | 0,00%        |

### 1.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти

Прогнозата за регулаторния период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. е изготвена от ЕСО ЕАД при следните изходни условия:

1.1.1. Общото количество електрическа енергия, на база на което дружеството ще реализира приходи, е 33 400 000 MWh. Прогнозите на оператора относно количеството електрическа енергия, доставено за продажба на територията на страната, се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.;

1.1.2. Условно-постоянни разходи – 14 428 хил. лв., в т.ч.:

- разходи за заплати (възнаграждения) – 4 910 хил. лв.;
- разходи за осигурителни вноски и социални разходи – 2 602 хил. лв.;
- разходи за амортизации – 2 758 хил. лв.;
- разходи за ремонт и поддръжка – 575 хил. лв.;
- разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 3 583 хил. лв.;

1.1.3. Регулаторна база на активите – 29 041 хил. лв.;

1.1.4. Норма на възвръщаемост – 3,00%.

### 1.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители

Прогнозата за регулаторния период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. е изготвена от ЕСО ЕАД при следните изходни условия:

1.2.1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната – 33 400 000 MWh и за износ съответно 8 120 000 MWh. Общото количество, на база на което ЕСО ЕАД ще реализира приходи, е 41 520 000 MWh.;

1.2.2. Условно-постоянни разходи – 14 428 хил. лв., в т.ч.:

- разходи за заплати (възнаграждения) – 4 910 хил. лв.;
- разходи за осигурителни вноски и социални разходи – 2 602 хил. лв.;
- разходи за амортизации – 2 758 хил. лв.;

- разходи за ремонт и поддръжка – 575 хил. лв.;
- разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 3 583 хил. лв.;
- 1.2.3. Разходи за студен резерв – 57 100 хил. лв.;
- 1.2.4. Разходи за резерв за услуги – 26 352 хил. лв.;
- 1.2.5. Регулаторна база на активите – 39 473 хил. лв.;
- 1.2.6. Норма на възвръщаемост – 3,00%.

### **1.3. Цена за пренос през електропреносната мрежа**

Дружеството е формирало цената за пренос при отчитане на измененията на основни фактори, влияещи значително върху размера ѝ, и изходни условия, както следва:

1.3.1. Прогнозни количества електрическа енергия, въз основа на които ЕСО ЕАД ще реализира приходи – 33 400 000 MWh;

1.3.2. Прогнозни условно-постоянни разходи, свързани с преноса на електрическа енергия, в размер на 270 271 хил. лв., в т.ч.:

- разходи за заплати (възнаграждения) – 80 263 хил. лв.;
- разходи за осигурителни вноски и социални разходи – 42 539 хил. лв.;
- разходи за амортизации – 85 889 хил. лв.;
- разходи за ремонт и поддръжка – 19 796 хил. лв.;
- разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 41 784 хил. лв.;

1.3.3. Разходи за електрическа енергия за покриване на технологичните разходи в размер на 136 059 хил. лв., определени на база 2,31% от общото прогнозно количество електрическа енергия за пренос и остойностени по цената, по която ЕСО ЕАД закупува електрическа енергия от платформата „Централизиран пазар за двустранни договори“ на БНЕБ ЕАД в размер на 109,55 лв./MWh и цена за задължения към обществото в размер на 36,75 лв./MWh;

1.3.4. Регулаторна база на активите – 2 000 172 хил. лв., в т.ч. необходим оборотен капитал (НОК) в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания – 40 055 хил. лв.;

1.3.5. Норма на възвръщаемост – 3,00%;

1.3.6. Приходи от реактивна енергия – 12 000 хил. лв.;

1.3.7. Приходи от предоставяне на преносна способност – 50 100 хил. лв.;

1.3.8. Недовзет приход по чл. 27а от НРЦЕЕ – 16 686 хил. лв.

### **1.4. Цена на ЕСО ЕАД за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия**

Прогнозата за регулаторния период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. е изготвена от ЕСО ЕАД при следните изходни условия:

1.3.1. Разходи за осигуряване на допълнителен резерв – 8 784 хил. лв.;

1.3.2. Норма на възвръщаемост – 3,00%;

1.3.3. Регулаторна база на активите – 1 100 хил. лв.;

1.3.4. Прогнозни количества електрическа енергия, произведена от ФЕЦ и ВяЕЦ – 2 919 535 MWh.

## **2. Ценообразуващи елементи**

### **2.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти**

След извършен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за утвърждаване на цени, е извършена корекция на количеството електрическа енергия, върху което ЕСО ЕАД ще реализира приходите си, от 33 400 000 MWh на 33 523 428 MWh, като са



взети предвид данните за предходния ценови период и е отчетена тенденцията за увеличение на потреблението от началото на годината.

Условно-постоянните разходи са коригирани от 14 428 хил. лв. на 12 377 хил. лв., тъй като разходите за заплати, разходите за осигурителни вноски и социалните разходи, разходите за горива и тези за информационни услуги, са запазени на ниво отчет през базисната година. От структурата на разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, са изключени заявените разходи за междуоператорско компенсиране при взаимно използване на мрежите, тъй като срещу този разход операторът получава и приходи, които го компенсират.

В резултат на извършените корекции на условно-постоянните разходи, предвид разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, НОК е преизчислен като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Променена е структурата на активите, относима към цената за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти, като в тази връзка стойността на РБА е в размер на 19 647 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост е запазена на 3%.

| <b>Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти</b> |                                                                                   |                |                                  |                             |
|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------------------------|-----------------------------|
| <b>№</b>                                                           | <b>Позиция</b>                                                                    | <b>Мярка</b>   | <b>Предложени от дружеството</b> | <b>Коригирани стойности</b> |
| <b>1</b>                                                           | <b>2</b>                                                                          | <b>3</b>       | <b>4</b>                         | <b>5</b>                    |
| 1                                                                  | Условно-постоянни разходи                                                         | хил.лв.        | 14 428                           | 12 377                      |
| 2                                                                  | Възвръщаемост                                                                     | хил.лв.        | 871                              | 589                         |
| 3                                                                  | Необходими приходи от цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти | хил.лв.        | 15 300                           | 12 967                      |
| 4                                                                  | Общо продадена електрическа енергия на територията на страната                    | MW*h           | 33 400 000                       | 33 523 428                  |
| 5                                                                  | <b>Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти, без ДДС</b>       | <b>лв./MWh</b> | <b>0,46</b>                      | <b>0,39</b>                 |

## **2.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители**

След извършен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за утвърждаване на цени, е извършена корекция на количеството електрическа енергия, върху което ЕСО ЕАД ще реализира приходите си, от 41 520 000 MWh на 41 553 428 MWh, като са взети предвид данните за предходния ценови период и е отчетена тенденцията за увеличение на потреблението от началото на годината, както и износът на електрическа енергия от страната.

Условно-постоянните разходи са коригирани от 14 428 хил. лв. на 12 377 хил. лв., тъй като разходите за заплати, разходите за осигурителни вноски и социалните разходи, разходите за горива и тези за информационни услуги, са запазени на ниво отчет през базисната година. От структурата на разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, са изключени заявените разходи за междуоператорско компенсиране при взаимно използване на мрежите, тъй като срещу този разход операторът получава и приходи, които го компенсират.

В резултат на извършените корекции на условно-постоянните разходи, предвид разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, НОК е преизчислен като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Променена е структурата на активите, относима към цената за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти, като в тази връзка стойността на РБА е преизчислена в размер на 19 647 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост е запазена на 3%.

Извършена е корекция на разходите за резерв за допълнителни услуги, като те отразяват допълнителен резерв в размер на 200 MW, тъй като останалите 100 MW представляват допълнителен резерв за балансиране на инсталираните мощности с динамично променяща се генерация и са отразени в цената по т. 2.4.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ Комисията следва да определи за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв въз основа на тръжна процедура. В тази връзка, поради липса на определени от министъра на енергетиката показатели за степен на надеждност на снабдяването с електрическа енергия за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., са отчетени параметрите на Заповед № Е-РД-16-124 от 23.03.2018 г. на министъра на енергетиката, както и постигнатите нива на цените на провежданите търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв през настоящия ценови период. Признатият размер на ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа за производители, е както следва:

| Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители |                                                                                  |          |                      |
|------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|----------|----------------------|
| №                                                          | Позиция                                                                          | Мярка    | Коригирани стойности |
| 1                                                          | 2                                                                                | 3        | 4                    |
| 1                                                          | Разходи за студен резерв                                                         | хил. лв. | 56 940               |
| 2                                                          | Разходи за резерв за услуги                                                      | хил. лв. | 17 520               |
| 3                                                          | Условно-постоянни разходи                                                        | хил. лв. | 12 377               |
| 4                                                          | Възвръщаемост                                                                    | хил. лв. | 589                  |
| 5                                                          | Необходими приходи от цена за достъп до електропреносната мрежа за производители | хил. лв. | 87 426               |
| 6                                                          | Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ        | MW*h     | 41 553 428           |

Определената цена за достъп до електропреносната мрежа за производители не следва да се заплаща от такива с динамично променяща се генерация, защото съгласно чл. 29 от НРЦЕЕ тези производители заплащат отделна цена. С оглед осигуряване на равнопоставеност между отделните видове производители на електрическа енергия, необходимите приходи и съответно количествата общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ е целесъобразно да се намалят с дела на производителите от слънце и вятър, който обаче следва да бъде отразен в цената по т. 2.4.

| Дял на производителите с динамично променяща се генерация в необходимите приходи на цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия |                    |            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------|
|                                                                                                                                                                          | Необходими приходи | Количества |
| ОБЩО                                                                                                                                                                     | 87 427             | 41 553 428 |
| Производители с динамично променяща се генерация                                                                                                                         | 6 142              | 2 919 535  |
| Производители с изкл. на производителите с динамично променяща се генерация                                                                                              | 81 284             | 38 633 893 |

Във връзка с горното ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа за производители, е както следва:

| Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители |                                                                                  |          |                           |                      |
|------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|----------|---------------------------|----------------------|
| №                                                          | Позиция                                                                          | Мярка    | Предложени от дружеството | Коригирани стойности |
| 1                                                          | 2                                                                                | 3        | 4                         | 5                    |
| 1                                                          | Необходими приходи от цена за достъп до електропреносната мрежа за производители | хил. лв. | 99 065                    | 81 284               |
| 2                                                          | Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ        | MW*h     | 41 520 000                | 38 633 893           |
| 3                                                          | Цена за достъп до електропреносната мрежа, без ДДС                               | лв./MWh  | 2,39                      | 2,10                 |

### 2.3. Цена за пренос през електропреносната мрежа

След извършен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за утвърждаване на цени, е извършена корекция на количеството електрическа енергия, върху което ЕСО ЕАД ще реализира приходите си, от 33 400 000 MWh на 33 523 428 MWh, във връзка с изложеното в т. 2.1.

Условно-постоянните разходи са коригирани от 270 271 хил. лв. на 232 239 хил. лв., тъй като разходите за заплати, разходите за осигурителни вноски и социалните разходи, разходите за ремонт и поддръжка, разходите за горива, материали за текущо поддържане, застраховки, местни данъци и такси, пощенски разходи, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, наеми, проверка на уреди, вода и отопление, безплатна храна, охрана на труда, командировки, други външни услуги, обучение и квалификация, данъци, удържани по ЗКПО и разходите за достъп през чужди съоръжения са запазени на ниво отчет през базисната година. Разходите за представителни цели, както и тези за делегации, стипендии и такси на БНЕБ ЕАД са извадени от структурата на разходите. Разходите за амортизации са преизчислени от 85 889 хил. лв. на 57 961 хил. лв. чрез прилагане на коефициент, отразяващ стойността на активите преди преоценка върху амортизационната квота.

В резултат на извършените корекции на условно-постоянните разходи и в изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, НОК е преизчислен на 36 884 хил. лв. или 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

Регулаторната база на активите на ЕСО ЕАД, като правоприемник на дейността „пренос на електрическа енергия“ от 04.02.2014 г., е коригирана със 712 601 хил. лв. във връзка с преоценка на активите, извършена от НЕК ЕАД през 2010 г. Необосновано е операторът на електропреносната мрежа да реализира възвръщаемост върху активи, чиято стойност не е в резултат на извършени инвестиции, а на счетоводна преоценка. Предвид гореизложеното, стойността на РБА е призната в размер на 1 284 400 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост е запазена на 3%.

Приходите от преносна способност са оценени на 49 000 хил. лв.

Технологичните разходи по преноса на електрическа енергия са остойностени по 91,45 лв./MWh, в съответствие с определената по-горе прогнозна пазарна цена, към която е прибавена цената за задължения към обществото.

Признатият размер на ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос през електропреносната мрежа, е както следва:

| Цена за пренос през електропреносната мрежа |                                                                                                                                                                                                                    |          |                           |                      |
|---------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|---------------------------|----------------------|
| №                                           | Позиция                                                                                                                                                                                                            | Мярка    | Предложени от дружеството | Коригирани стойности |
| 1                                           | 2                                                                                                                                                                                                                  | 3        | 4                         | 5                    |
| 1                                           | Условно-постоянни разходи                                                                                                                                                                                          | хил. лв. | 270 271                   | 232 239              |
| 2                                           | Възвръщаемост                                                                                                                                                                                                      | хил. лв. | 60 005                    | 38 532               |
| 3                                           | Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа                                                                                                                       | хил. лв. | 136 059                   | 104 104              |
| 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. | 16 686                    | 16 686               |
| 5                                           | Приходи от реактивна енергия                                                                                                                                                                                       | хил. лв. | -12 000                   | -12 000              |
|                                             | Приходи от предоставяне на преносна способност                                                                                                                                                                     | хил. лв. | -50 100                   | -49 000              |
| 6                                           | Необходими приходи за дейността „пренос“                                                                                                                                                                           | хил. лв. | 404 235                   | 330 561              |
| 7                                           | Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ                                                                                                                                          | MWh      | 33 400 000                | 33 523 428           |
| 8                                           | Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС                                                                                                                                       | лв./MWh  | 12,60                     | 9,86                 |

#### 2.4. Цена на ЕСО ЕАД за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 10 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежи цената за достъп до електропреносната мрежа. Съгласно т. 15 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „достъп“ е правото на ползване на преносната и/или разпределителната мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена. Ползватели на мрежите по смисъла на т. 41а от същата разпоредба са както потребителите, така и производителите на електрическа енергия, в това число и производителите на електрическа енергия от ВИ, ползващи преференциални цени, с оглед на което те също дължат цена за достъп до мрежата.

По силата на чл. 104 от ЗЕ ползвателите на съответната мрежа уреждат чрез сделка взаимоотношенията си с преносното и/или разпределителното предприятие за ползване на мрежите и за преноса на количествата електрическа енергия, постъпили в мрежата или потребени от мрежата.

Съгласно разпоредбата на чл. 84, ал. 2 от ЗЕ производителите на електрическа енергия са длъжни да сключат договори за достъп с оператора на електропреносната мрежа, в които се уреждат правата и задълженията на страните във връзка с диспечирането, предоставянето на студен резерв и допълнителни услуги, които договори са условие за изпълнение на договорите за продажба на електрическа енергия. Доколкото договорът обхваща условията по диспечирането, а от друга страна разходите за него се покриват от цената за достъп, то последната представлява едно от условията на договора за достъп.

Съгласно чл. 12 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), предмет на договорите за достъп е предоставянето на услугата достъп до електропреносната мрежа и на системни услуги. Редът, условията и съотношението в заплащането на цените на тези услуги се определят с ПТЕЕ. По аргумент от чл. 12 и чл. 29 от ПТЕЕ във връзка с понятието за системни услуги съгласно т. 53а от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, цената за достъп до електропреносната мрежа отразява и разходите, които се предизвикват във връзка с управление на ЕЕС и се отнасят към дейността по цялостно управление и администриране, т.е. и от дейността на производителите на електрическа енергия от ВИ.

Предвид гореизложеното, на оператора на електропреносната мрежа следва да бъде утвърдена цена за достъп за производители на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, при спазване на принципите

по чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, включително и на принципа на справедливо прехвърляне на разходите за системни услуги, в т.ч. допълнителни и спомагателни услуги, студен резерв и за технологични разходи, върху ползвателите на преносната мрежа и при отчитане на дела и характера на производство на електрическа енергия от тези източници, предизвикващи непринудени случайни отклонения и смущения в електроенергийната система, за чието балансиране отговаря операторът на преносната мрежа.

Съгласно § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на НРЦЕЕ „динамично променяща се генерация“ е производство на електрическа енергия, което е трудно предвидимо в деня преди доставката поради неконтролируемо и динамично променящ се първичен енергиен източник. В тази хипотеза попадат възобновяемите източници – производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия.

За постигане баланса на електроенергийната система, ЕСО ЕАД наблюдава и управлява във всеки един момент от време непринудените случайни отклонения, в т.ч. вследствие на аварии и на колебания в електрическия товар, производствените мощности и междусистемните обмени. Производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВЯЕЦ, за разлика от производството на електрическа енергия от БЕЦ и от централи, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, е с непостоянен характер, тъй като е силно зависимо от променливите метеорологични условия и води до увеличаване на разходите за разполагаемост за допълнителни услуги, за пълноценно участие за регулиране на електрическите централи, за спирания и пускания, както и на тези за резерв на допълнителни услуги. Случайното изменение на параметрите на първичните енергийни източници (слънце и вятър) води до големи отклонения в отдаваната от тях мощност, което без закупуване на допълнителен резерв създава невъзможност за оператора за осигуряване на часовия и денонощния оперативен резерв (в мощностен и скоростен план), необходим за изпълнение на качествените показатели, предвидени в националната нормативна уредба и изискванията на ENTSO-E.

В цените за достъп на ЕСО ЕАД по т. 2.1. и т. 2.2. не са включени разходи за допълнителен резерв за балансиране на инсталираните мощности с динамично променяща се генерация. Размерът на тези разходи е определен въз основа на анализ на необходимостта от допълнителни резервни мощности, които да балансират динамично променящата се генерация от производители на електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия, изчислени на базата на:

- увеличение на диапазона за вторично регулиране на фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с 9,5 MW на всеки 100 MW инсталирана мощност;
- увеличение на диапазона за вторично регулиране на вятърни електрически централи (ВЯЕЦ) със 7,8 MW на всеки 100 MW инсталирана мощност.

При изчислението на необходимия резерв за увеличение на диапазона за регулиране е взето предвид, че предизвикваните непринудени, случайни отклонения и смущения в електроенергийната система от ФЕЦ и ВЯЕЦ много често са кумулативни, т.е. могат да се компенсират взаимно, което води до по-малки отклонения. В тази връзка може да се приеме за икономически обосновано в цената за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители от фотоволтаични електрически централи и вятърни електрически централи, да бъдат включени разходи в размер на 8 760 хил. лв., отразяващи средно 100 MW допълнителен резерв, остойностен по 10 лв./MW\*h.

При формиране на необходимите приходи от цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация е отчетен и дела на тези производители в разходите, формиращи цената по т. 2.2.

В регулаторната база на активите е включен единствено необходимият оборотен капитал, който според чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ е изчислен в размер на 1/8 от утвърдените парични разходи. Нормата на възвръщаемост е коригирана на 3%.

Ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители от фотоволтаични електрически

централи и вятърни електрически централи, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, са представени в следващата таблица:

| <b>Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация</b> |                                                                                                      |              |                             |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-----------------------------|
| <b>№</b>                                                                                                                                               | <b>Позиция</b>                                                                                       | <b>Мярка</b> | <b>Коригирани стойности</b> |
| 1                                                                                                                                                      | Разходи за осигуряване на допълнителен резерв                                                        | хил. лв.     | 8 760                       |
| 2                                                                                                                                                      | Дял на производителите с динамично променяща се генерация в необходимите приходи на цената по т.2.2. | хил. лв.     | 6 143                       |
| 3                                                                                                                                                      | Възвръщаемост                                                                                        | хил. лв.     | 56                          |
| 4                                                                                                                                                      | Необходими приходи                                                                                   | хил. лв.     | 14 958                      |
| 5                                                                                                                                                      | Прогнозни количества                                                                                 | MWh          | 2 919 535                   |
| 6                                                                                                                                                      | Цена за достъп                                                                                       | лв./MWh      | 5,12                        |

**Във връзка с гореизложеното, цените на ЕСО ЕАД са както следва:**

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,39 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 12 967 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 523 428 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 2,10 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 81 284 хил. лв. и количества електрическа енергия 38 633 893 MWh.

3. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 9,86 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 330 561 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 523 428 MWh.

4. Цената 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 5,12 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 14 958 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия в размер на 2 919 535 MWh.

## **VII. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА**

В Комисията са постъпили заявления за утвърждаване на цени, както следва: с вх. № Е-13-62-40 от 29.03.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с вх. № Е-13-262-27 от 29.03.2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, с вх. № Е-13-273-22 от 29.03.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД. „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД, в качеството си на оператор на електроразпределителна мрежа, не е подало заявление за утвърждаване на цени. По силата на чл. 50, ал. 3 от НРЦЕЕ, в случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило информацията по чл. 41 и 45 от същата, Комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови респективно регулаторен период въз основа на данните, с които разполага. От „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД е постъпило писмо с вх. № Е-13-09-14 от 15.04.2019 г., с което е предоставена прогнозна информация за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. за количеството електрическа енергия за разпределение през

електроразпределителната мрежа на дружеството, в т.ч. енергията, необходима за покриване на технологичните разходи, прогнозното потребление на клиентите на крайния снабдител, прогнозното потребление на клиентите, избрали друг доставчик, както и прогнозните количества електрическа енергия за обмен със съседни електроразпределителни дружества.

## **1. Единен подход при определяне на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества**

В изпълнение на разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ е проведен регулаторен преглед, въз основа на който да бъдат утвърдени цени и необходими годишни приходи на електроразпределителните дружества за втората година от петия регулаторен период.

Начинът на определяне на ценообразуващите елементи, формиращи цените за достъп и за пренос до/през електроразпределителните мрежи, е регламентиран в раздел I „Ценообразуващи елементи“ на глава втора на НРЦЕЕ.

Съгласно чл. 10 от НРЦЕЕ необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“ включват признатите от Комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени по следната формула:

$$НП = P + (РБА * НВ),$$

където:

*НП* – необходими годишни приходи;

*P* – годишните разходи за дейността по лицензията;

*РБА* – признатата от Комисията регулаторна база на активите;

*НВ* – определената от Комисията норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ при метода „горна граница на приходи“ Комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦЕЕ. Предмет на настоящото административно производство е утвърждаването на необходими приходи и цени на електроразпределителните дружества за втория ценови период от петия регулаторен период. В тази връзка съгласно чл. 38, ал. 3 от НРЦЕЕ необходимите годишни приходи, респективно цените, могат да се коригират с инфлационен индекс за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт (НСИ), съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации), с коефициент за подобряване на ефективността, с показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнение на определените от Комисията целеви показатели и разлика между прогнозните и реализираните инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка. Необходимите годишни приходи, респективно цените, се коригират с разлики в разходите за покупка и продажба на електрическа енергия, както и за разлика в разходи, предизвикани от промяна в броя на клиентите – чл. 38, ал. 6 от НРЦЕЕ. Необходимите годишни приходи се изменят и поради промени в цената на електрическата енергия, необходима за компенсиране на технологичните разходи по разпределението, цената за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, както и цената за задължения към обществото.

След анализ на данните във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими годишни приходи и цени на електроразпределителните дружества и при отчитане на постигнатите резултати, Комисията прилага следния общ подход:

В съответствие с приложимия метод за ценово регулиране, запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР за първата година на петия регулаторен период, са следните ценообразуващи елементи:



– Технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за петия регулаторен период и са остойностени по прогнозната пазарна цена за електроразпределителните дружества, определена в т. I, към която са прибавени разходи за балансиране, цените за достъп и за пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото;

– Експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

– Разходите за амортизации;

– Разходите за балансиране;

– Стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК;

– Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества.

Според чл. 3, ал. 2, т. 2, пр. 2 от НРЦЕЕ при метода за ценово регулиране „горна граница на приходи“ Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийните предприятия за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦЕЕ. В тази връзка според чл. 38, ал. 3 и ал. 6 при този метод за ценово регулиране КЕВР може да извършва годишни корекции с инфлационен индекс за предходен период, с коефициент за подобряване на ефективността, с показатели въз основа на изпълнението, с разлика между прогнозни и отчетени инвестиции и с фактора Z.

### **1.1. Корекция с инфлационен индекс за предходен период и с коефициент за подобряване на ефективността**

Извършена е корекция върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) с инфлационен индекс в размер на 2,8% за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт относно индекса на потребителските цени за 2018 г.

### **1.2. Корекция с показатели за качество**

Не е извършвана корекция с показатели въз основа на изпълнението, тъй като въз основа на представените от електроразпределителните дружества данни за показателите за качество на енергията и показателите за качество на обслужването не се установяват отклонения от целевите стойности, които могат да бъдат приети за допустими.

### **1.3. Корекция, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за предходния регулаторен период**

На основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ е извършена корекция на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за първата година от петия регулаторен период. При определяне размера на корекцията са използвани отчетните данни за реализираните инвестиции през 2018 г., представени в приложенията със справки към подадените от електроразпределителните дружества заявления за цени.

### **1.4. Корекция с фактора Z**

След анализ на отчетната и прогнозна информация, представена в приложенията със справки към подадените от електроразпределителните дружества заявления за цени, както и тази, постъпила в Комисията с писма от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-58 от 13.05.2019 г., от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с вх. № Е-13-262-48 от 20.05.2019 г.,



от „Електроразпределение Север“ АД с вх. № Е-13-273-36 от 14.05.2019 г. и от „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД с вх. № Е-13-09-20 от 15.05.2019 г., на основание чл. 38, ал. 6 от НРЦЕЕ е приложена корекция с фактора Z.

## 2. Цени и необходими годишни приходи на електроразпределителните дружества за втората година на петия регулаторен период

### 2.1. „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД

Утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00971 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03245 лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01796 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00519 лв./kWh.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени със заявление с № Е-13-62-40 от 29.03.2019 г. и действащите цени на дружеството:

| „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД                                                          |                                                           |                                                    |           |
|------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------|
| Цени                                                                                     | Утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. цени, без ДДС | Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г. | Изменение |
|                                                                                          | лв./kWh                                                   | лв./kWh                                            | %         |
| Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение | 0,00971                                                   | 0,01275                                            | +31,31%   |
| Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение  | 0,03245                                                   | 0,04365                                            | +34,51%   |
| Цена за достъп до разпределителната мрежа за битови клиенти                              | 0,00519                                                   | 0,00581                                            | +11,95%   |
| Цена за достъп до разпределителната мрежа за небитови клиенти (в лв./kW/ден)             | 0,01796                                                   | 0,01796                                            | 0,00%     |

#### 2.1.1. Предоставена от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозна информация

Исходните данни при изготвяне на ценовото предложение за втората година от петия регулаторен период, са както следва:

- Предложената стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за амортизации, е 123 906 хил. лв., при утвърдени за предходния регулаторен период 109 088 хил. лв.;
- Прогнозната стойност на разходите за амортизации е 72 444 хил. лв., при утвърдени за предходния регулаторен период 61 734 хил. лв.;
- Прогнозна стойност на технологичните разходи за разпределение – 116 581 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 9,06%;
- Разходи за балансиране – 4 604 хил. лв., в т.ч. разходи за балансиране за предстоящия ценови период – 3 249 хил. лв. и некомпенсирани разходи от предходни ценови периоди в размер на 1 355 хил. лв.;
- Възвръщаемост – 53 209 хил. лв., при утвърдена за петия регулаторен период в размер на 39 201 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 693 726 хил. лв., при утвърдена за петия регулаторен период 587 722 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост на капитала – 7,67%, при утвърдена за четвъртия регулаторен период 6,67%;
- Корекция с фактора Z – 22 080 хил. лв., при стойност на компонентата  $P_{t-2}$  – (плюс) 701 хил. лв.;
- Корекция, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2018 г., в размер на (минус) -167 хил. лв.;
- Допълнителна корекция, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2018 г., свързана с амортизации на въведени в експлоатация активи през 2018 г., но отчетени за 2017 г., в размер на 2 927 хил. лв.;
- Прогнозни количества електрическа енергия – 9 482 117 MWh.

### 2.1.2. Ценообразуващи елементи

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, допълнителната информация в представения годишен финансов отчет за 2018 г. на дружеството и при прилагане на единния подход за определяне на цените по т. 1, са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

Методът за регулиране „горна граница на приходи“ предполага утвърдените за първата ценова година разходи да се запазят за целия регулаторен период, което да стимулира дружеството към оптимизация на съответната група разходи, като по този начин има възможност да реализира допълнителна възвръщаемост. В тази връзка в съответствие с приложимия метод за ценово регулиране, запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР за първата година на петия регулаторен период, са следните ценообразуващи елементи:

- Технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за петия регулаторен период и са остойностени по прогнозната пазарна цена за електроразпределителните дружества, определена в т. I, към която са прибавени разходи за балансиране, цените за достъп и за пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото;

- Експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

- Разходите за амортизации;

- Разходите за балансиране;

- Стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК;

- Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества.

Необходимият оборотен капитал е коригиран на 26 559 хил. лв. в съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, съгласно която оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

В съответствие с т. 1.1. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството в размер на (плюс) 3 054 хил. лв.

В съответствие с т. 1.4. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z на стойност (плюс) 12 639 хил. лв. Съгласно чл. 38, ал. 6 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left( \text{Путов.} - E_{\text{прог.}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}}\%} * \text{Ц}_{\text{тр.}} \right)_{t-1} - \left( \text{Потч.} - E_{\text{отч.}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}}\%} * \text{Ц}_{\text{тр.1.}} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

където:

П<sub>утв.</sub> – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството – 304 987 хил. лв.;

П<sub>отч.</sub> – отчетени приходи в размер на 310 219 хил. лв. съгласно представената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация със заявление с вх. № Е-13-62-40 от 29.03.2019 г. и писмо с вх. № Е-13-62-58 от 13.05.2019 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

Е<sub>прог.</sub> – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 9 385 736 хил. kWh;

Е<sub>отч.</sub> – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 9 525 283 хил. kWh, съгласно представената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация със заявление с вх. № Е-13-62-40 от 29.03.2019 г. и писмо с вх. № Е-13-62-58 от 13.05.2019 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

ТР<sub>одоб.</sub> – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 8%;

Ц<sub>мп.</sub> – утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране в размер на 125,21 лв./MWh;

Ц<sub>мп.</sub><sup>1</sup> – цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, в размер на 144,10 лв./MWh. При изчисленията на тази цена са използвани отчетните данни, предоставени от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с писма с вх. № Е-13-62-10 от 29.01.2019 г. и вх. № Е-13-62-56 от 13.05.2019 г. относно почасовите количества, закупени от дружеството на пазара „ден напред“ и по сключени договори на платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД, за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

Р<sub>t-2</sub> – (плюс) 701 хил. лв.;

В съответствие с т. 1.3. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2018 г., в размер на (минус) -167 хил. лв.

В резултат на гореописаните корекции, ценообразуващите елементи на цените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, са следните:

| „ЧЕЗ Разпределение България“ АД |                                                          |           |
|---------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------|
| 1                               | Експлоатационни и административни разходи                | 109 088   |
| 2                               | Разходи за закупена енергия за технологични разходи      | 103 382   |
| 3                               | Разходи за амортизации                                   | 61 734    |
| 4                               | Регулаторна база на активите                             | 587 871   |
| 4.1.                            | Призната балансова стойност на активите                  | 441 881   |
| 4.2.                            | Среден номинален размер на инвестициите                  | 119 431   |
| 4.3.                            | Необходим оборотен капитал                               | 26 559    |
| 5                               | Норма на възвръщаемост на капитала                       | 6,67%     |
| 6                               | Възвръщаемост (p.4*p.5)                                  | 39 211    |
| 7                               | Корекция с инфлационен индекс (И)                        | 3 054     |
| 8                               | Корекция с фактор Z                                      | 12 639    |
| 9                               | Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ       | -167      |
| 10                              | Необходими годишни приходи (p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8+p.9) | 328 941   |
| 11                              | Количество електрическа енергия за разпределение         | 9 482 117 |

В резултат на гореизложеното, цените, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01004 лв./kWh,
  - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03434 лв./kWh,
  - цена за достъп за небитови клиенти – 0,01989 лв./kW/ден,
  - цена за достъп за битови клиенти – 0,00577 лв./kWh,
- необходими годишни приходи за втората ценова година от петия регулаторен период – 328 941 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 482 117 MWh.

## 2.2. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-262-27 от 29.03.2019 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цени за разпределение на електрическа енергия, считано от 01.07.2019 г.

Утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00884 лв./kWh,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03253 лв./kWh,
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01733 лв./kW/ден,
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00516 лв./kWh.

### 2.2.1. Анализ и оценка на предоставената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД прогнозна информация

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени и действащите цени на дружеството:

| „Електроразпределение Юг“ ЕАД                                                       |                                                                 |                                                             |           |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|-----------|
| Показатели                                                                          | Утвърдени с Решение<br>№ Ц-11 от 01.07.2018<br>г. цени, без ДДС | Предложени<br>цени, без ДДС,<br>считано от<br>01.07.2019 г. | Изменение |
|                                                                                     | в лв./kWh                                                       | в лв./kWh                                                   | %         |
| цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение             | 0,00884                                                         | 0,00986                                                     | +11,54%   |
| цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение              | 0,03253                                                         | 0,03285                                                     | +0,98%    |
| цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти                  | 0,00516                                                         | 0,01145                                                     | +121,90%  |
| цена за достъп до електроразпределителната мрежа за небитови клиенти (в лв./kW/ден) | 0,01733                                                         | 0,01933                                                     | +11,54%   |

Исходните данни при изготвяне на ценовото предложение за втората година от петия регулаторен период са, както следва:

- Предложената стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за

амортизации, е 109 117 хил. лв., които представляват актуализираните с инфлационен индекс от 2,8% утвърдени такива разходи за петия регулаторен период в размер на 106 145 хил. лв.;

- Разходи за електрическа енергия за технологични разходи – 94 315 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 8%;

- Разходите за амортизации, стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК и нормата на възвръщаемост са на нивото, утвърдено с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР;

- Разходи за балансиране – 2,90 лв./MWh;

- Корекция с фактора  $Z$  – 7 392 хил. лв., при стойност на компонентата  $P_{t-2}$  – (плюс) 525 хил. лв.;

- Корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2018 г. – 120 хил. лв.

## 2.2.2. Ценообразуващи елементи

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, допълнителната информация в представения годишен финансов отчет за 2018 г. на дружеството и при прилагане на единния подход за определяне на цените по т. 1, са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

Методът за регулиране „горна граница на приходи“ предполага утвърдените за първата ценова година разходи да се запазят за целия регулаторен период, което да стимулира дружеството към оптимизация на съответната група разходи, като по този начин има възможност да реализира допълнителна възвръщаемост. В тази връзка в съответствие с приложимия метод за ценово регулиране, запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР за първата година на петия регулаторен период, са следните ценообразуващи елементи:

- Технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за петия регулаторен период и са остойностени по прогнозната пазарна цена за електроразпределителните дружества, определена в т. I, към която са прибавени разходи за балансиране, цените за достъп и за пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото;

- Експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

- Разходите за амортизации;

- Разходите за балансиране;

- Стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК;

- Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества.

Необходимият оборотен капитал е коригиран на 24 971 хил. лв. в съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, съгласно която оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

В съответствие с т. 1.1. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството в размер на (плюс) 2 972 хил. лв.

В съответствие с т. 1.4. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора  $Z$  на стойност (плюс) 6 676 хил. лв. Съгласно чл. 38, ал. 6 от НРЦЕЕ корекцията с фактора  $Z$  се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left( P_{\text{утв.}} - E_{\text{прог.}} * \frac{TR_{\text{одоб.}}\%}{1 - TR_{\text{одоб.}}\%} * C_{\text{тр.}} \right)_{t-1} - \left( P_{\text{отч.}} - E_{\text{отч.}} * \frac{TR_{\text{одоб.}}\%}{1 - TR_{\text{одоб.}}\%} * C_{\text{тр1.}} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

където:

П<sub>утв.</sub> – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството – 277 285 хил. лв.;

П<sub>отч.</sub> – отчетени приходи в размер на 284 303 хил. лв. съгласно представената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД информация със заявление с вх. № Е-13-262-27 от 29.03.2019 г. и писмо с вх. № Е-13-262-48 от 20.05.2019 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

Е<sub>прог.</sub> – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 8 586 990 хил. kWh;

Е<sub>отч.</sub> – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 8 793 930 хил. kWh, съгласно представената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД информация със заявление с вх. № Е-13-262-27 от 29.03.2019 г. и писмо с вх. № Е-13-262-48 от 20.05.2019 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

ТР<sub>одоб.</sub> – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 8%;

Ц<sub>пр.</sub> – утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране в размер на 125,21 лв./MWh;

Ц<sub>пр.</sub><sup>1</sup> – цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, в размер на 139,48 лв./MWh. При изчисленията на тази цена са използвани отчетните данни, предоставени от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писма вх. № Е-13-262-12 от 31.01.2019 г. и вх. № Е-13-262-47 от 15.05.2019 г. относно почасовите количества, закупени от дружеството на пазара „ден напред“ и по сключени договори на платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД, за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

Р<sub>т-2</sub> – (плюс) 525 хил. лв.;

Не е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2018 г., в размер на 120 хил. лв. Следва да се има предвид, че регулаторът утвърждава размер на инвестициите за регулаторния период, които електроразпределителните дружества следва да изпълнят, като корекциите, предвидени в НРЦЕЕ имат за цел да възстановят на клиентите надвзетите от дружествата суми при евентуално неизпълнение на предвидената инвестиционна програма. Те представляват стимул за оптимално и точно планиране на инвестиционните дейности от операторите на разпределителни мрежи и не следва да се разглеждат като инструмент за допълнителни приходи през следващ ценови период от регулаторния такъв. Положителната корекция в случая дори не се дължи на постигнат по-голям обем нетни инвестиции, а на промяна в структурата на инвестиционната програма и пренасочване на средства към активи с по-кратък амортизационен срок. В тази връзка, отчитайки обстоятелството, че сумата, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции, е относима към първата ценова година от регулаторния период, тя следва да бъде отчетена през следващи ценови периоди, при отрицателни корекции.

В резултат на гореописаните корекции, ценообразуващите елементи на цените на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са следните:

| <b>„Електроразпределение Юг“ ЕАД</b> |                                                      |           |
|--------------------------------------|------------------------------------------------------|-----------|
| 1                                    | Експлоатационни и административни разходи            | 106 145   |
| 2                                    | Разходи за закупена енергия за технологични разходи  | 93 622    |
| 3                                    | Разходи за амортизации                               | 56 359    |
| 4                                    | Регулаторна база на активите                         | 630 045   |
| 4.1.                                 | Призната балансова стойност на активите              | 509 140   |
| 4.2.                                 | Среден номинален размер на инвестициите              | 95 934    |
| 4.3.                                 | Необходим оборотен капитал                           | 24 971    |
| 5                                    | Норма на възвръщаемост на капитала                   | 6,67%     |
| 6                                    | Възвръщаемост (p.4*p.5)                              | 42 024    |
| 7                                    | Корекция с фактор Z                                  | 6 676     |
| 8                                    | Корекция с инфлационен индекс (И)                    | 2 972     |
| 9                                    | Необходими годишни приходи (p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8) | 307 799   |
| 10                                   | Количество електрическа енергия за разпределение     | 8 586 990 |

В резултат на гореизложеното, цените, без ДДС, на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00952 лв./kWh,
  - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03586 лв./kWh,
  - цена за достъп за небитови клиенти – 0,01981 лв./kW/ден,
  - цена за достъп за битови клиенти – 0,00599 лв./kWh,
- необходими годишни приходи за втората ценова година от петия регулаторен период – 307 799 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 586 990 MWh.

### 2.3. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-273-22 от 29.03.2019 г. „Електроразпределение Север“ АД е направило предложение за утвърждаване на цени за разпределение на електрическа енергия, считано от 01.07.2019 г.

Утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „Електроразпределение Север“ АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01170 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03278 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00854 лв./kWh.

#### 2.3.1. Анализ и оценка на предоставената от „Електроразпределение Север“ АД прогнозна информация

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложението на „Електроразпределение Север“ АД и действащите цени на дружеството:

| <b>„Електроразпределение Север“ АД</b>                                  |                                                                          |                                                                       |                  |
|-------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|------------------|
| <b>Показатели</b>                                                       | <b>Утвърдени с Решение<br/>№ Ц-11 от 01.07.2018<br/>г. цени, без ДДС</b> | <b>Предложени<br/>цени, без ДДС,<br/>считано от<br/>01.07.2019 г.</b> | <b>Изменение</b> |
|                                                                         | <b>в лв./kWh</b>                                                         | <b>в лв./kWh</b>                                                      | <b>%</b>         |
| цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение | 0,01170                                                                  | 0,01262                                                               | +7,86%           |
| цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение  | 0,03278                                                                  | 0,03535                                                               | +7,84%           |
| цена за достъп до електроразпределителната мрежа                        | 0,00854                                                                  | 0,00921                                                               | +7,85%           |

Изходните данни при изготвяне на ценовото предложение за втората година от петия регулаторен период са, както следва:

– Предложените стойности на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за амортизации, разходите за амортизации, стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК и нормата на възвръщаемост са на нивото, утвърдено с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР;

– Разходи за електрическа енергия за технологични разходи – 66 458 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 9%;

– Разходи за балансиране – 969 хил. лв.;

– Корекция във възвръщаемостта, в резултат на промяна на оборотния капитал – 19 хил. лв.;

– Корекция с инфлационен индекс – 2 309 хил. лв.;

– Корекция с фактора Z – (минус) - 8 957 хил. лв. при стойност на компонентата  $P_{t-2}$  – (минус) -500 хил. лв.;

– Корекция във връзка с отклонение на ППЦ, съгласно чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ – 10 467 хил. лв.;

– Корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2018 г. – (минус) - 385 хил. лв.

### **3.3.2. Ценообразуващи елементи**

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „Електроразпределение Север“ АД, допълнителната информация в представения годишен финансов отчет за 2018 г. на дружеството и при прилагане на единния подход за определяне на цените по т. 1, са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

Методът за регулиране „горна граница на приходи“ предполага утвърдените за първата ценова година разходи да се запазят за целия регулаторен период, което да стимулира дружеството към оптимизация на съответната група разходи, като по този начин има възможност да реализира допълнителна възвръщаемост. В тази връзка, в съответствие с приложимия метод за ценово регулиране, запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР за първата година на петия регулаторен период, са следните ценообразуващи елементи:

– Технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за петия регулаторен период и са остойностени по прогнозната пазарна цена за електроразпределителните дружества, определена в т. I, към която са прибавени разходи за балансиране, цените за достъп и за пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото;



- Експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;
- Разходите за амортизации;
- Разходите за балансиране;
- Стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК;
- Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества.

Необходимият оборотен капитал е коригиран на 18 747 хил. лв. в съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, съгласно която оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

В съответствие с т. 1.1. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството в размер на (плюс) 2 309 хил. лв.

В съответствие с т. 1.4. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z на стойност (минус) -1 439 хил. лв. Съгласно чл. 38, ал. 6 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left( P_{утв.} - E_{прог.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр.} \right)_{t-1} - \left( P_{отч.} - E_{отч.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр1.} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

където:

$P_{утв.}$  – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството – 195 997 хил. лв.;

$P_{отч.}$  – отчетени приходи в размер на 209 410 хил. лв. съгласно представената от „Електроразпределение Север“ АД информация със заявление с вх. № Е-13-273-22 от 29.03.2019 г. и писмо с вх. № Е-13-273-36 от 14.05.2019 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

$E_{прог.}$  – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 5 445 000 хил. kWh;

$E_{отч.}$  – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 5 800 356 хил. kWh, съгласно представената от „Електроразпределение Север“ АД информация със заявление с вх. № Е-13-273-22 от 29.03.2019 г. и писмо с вх. № Е-13-273-36 от 14.05.2019 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

$TR_{одоб.}$  – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 9%;

$C_{тр.}$  – утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране в размер на 125,21 лв./MWh;

$C_{тр1.}^1$  – цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, в размер на 139,28 лв./MWh. При изчисленията на тази цена са използвани отчетните данни, предоставени от „Електроразпределение Север“ АД с писма с вх. № Е-13-273-6 от 28.01.2019 г. и вх. № Е-13-273-35 от 14.05.2019 г. относно почасовите количества, закупени от дружеството на пазара „ден напред“ и по сключени договори на платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД, за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

$P_{t-2}$  – (минус) -500 хил. лв.

В съответствие с т. 1.3. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2018 г., в размер на (минус) -385 хил. лв.

В резултат на гореописаните корекции, ценообразуващите елементи на цените на „Електроразпределение Север“ АД са следните:

| <b>„Електроразпределение Север“ АД</b> |                                                              |           |
|----------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-----------|
| 1                                      | Експлоатационни и административни разходи                    | 82 457    |
| 2                                      | Разходи за закупена енергия за технологични разходи          | 67 520    |
| 3                                      | Разходи за амортизации                                       | 40 282    |
| 4                                      | Регулаторна база на активите                                 | 262 827   |
| 4.1.                                   | Призната балансова стойност на активите                      | 188 024   |
| 4.2.                                   | Среден номинален размер на инвестициите                      | 56 056    |
| 4.3.                                   | Необходим оборотен капитал                                   | 18 747    |
| 5                                      | Норма на възвръщаемост на капитала                           | 6,67%     |
| 6                                      | Възвръщаемост ( $p.4 \cdot p.5$ )                            | 17 531    |
| 7                                      | Корекция с инфлационен индекс (И)                            | 2 309     |
| 8                                      | Корекция с фактор Z                                          | - 1 439   |
| 9                                      | Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ           | - 385     |
| 10                                     | Необходими годишни приходи ( $p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8+p.9$ ) | 208 275   |
| 11                                     | Количество електрическа енергия за разпределение             | 5 445 000 |

В резултат на гореизложеното, цените, без ДДС, на „Електроразпределение Север“ АД, са както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01277 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03489 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00896 лв./kWh,
- необходими годишни приходи за втората ценова година от петия регулаторен период – 208 275 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 5 445 000 MWh.

#### **2.4. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД**

Утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД са следните:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00675 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03303 лв./kWh.

**2.4.1.** „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД не е подало заявление за утвърждаване на цени за достъп и за пренос на електрическата енергия до/през електроразпределителната мрежа, считано от 01.07.2019 г. В тази връзка е приложима разпоредбата на чл. 50, ал. 3 от НРЦЕЕ, съгласно която в случай че енергийното предприятие не е подало заявление, Комисията може служебно да утвърди коригирани необходими годишни приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага.

#### **2.4.2. Ценообразуващи елементи**

С писмо с вх. № Е-13-09-14 от 15.04.2019 г. дружеството е представило в КЕВР информацията, необходима за определяне на стойностите на ценообразуващите елементи за втората ценова година от петия регулаторен период. След анализ на тази информация,

данните от годишния финансов отчет на дружеството за 2018 г. и при прилагане на единния подход за определяне на цените по т. 1, са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

Методът за регулиране „горна граница на приходи“ предполага утвърдените за първата ценова година разходи да се запазят за целия регулаторен период, което да стимулира дружеството към оптимизация на съответната група разходи, като по този начин има възможност да реализира допълнителна възвръщаемост. В тази връзка, в съответствие с приложимия метод за ценово регулиране, запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР за първата година на петия регулаторен период, са следните ценообразуващи елементи:

- Технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за петия регулаторен период и са остойностени по прогнозната пазарна цена за електроразпределителните дружества, определена в т. I, към която са прибавени разходи за балансиране, цените за достъп и за пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото;

- Експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

- Разходите за амортизации;

- Разходите за балансиране;

- Стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК;

- Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества.

Необходимият оборотен капитал е коригиран на 278 хил. лв. в съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, съгласно която оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

В съответствие с т. 1.1. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството в размер на (плюс) 49 хил. лв.

В съответствие с т. 1.4. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z на стойност (минус) -83 хил. лв. Съгласно чл. 38, ал. 6 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left( P_{\text{утв.}} - E_{\text{прог.}} * \frac{TR_{\text{одоб.}}\%}{1 - TR_{\text{одоб.}}\%} * C_{\text{тр.}} \right)_{t-1} - \left( P_{\text{отч.}} - E_{\text{отч.}} * \frac{TR_{\text{одоб.}}\%}{1 - TR_{\text{одоб.}}\%} * C_{\text{тр.1.}} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

където:

$P_{\text{утв.}}$  – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството – 2 752 хил. лв.;

$P_{\text{отч.}}$  – отчетени приходи в размер на 2 832 хил. лв. съгласно представената от „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД информация с писмо с вх. № Е-13-09-14 от 15.04.2019 г. и вх. № Е-13-09-20 от 15.05.2019 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

$E_{\text{прог.}}$  – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 69 170 хил. kWh;

$E_{\text{отч.}}$  – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 71 190 хил. kWh, съгласно представената от „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД информация с писмо с вх. № Е-13-09-14 от 15.04.2019 г. и вх. № Е-13-09-20 от 15.05.2019 г. относно отчетени количества разпределена електрическа енергия и приходи по регулирани цени за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

$TR_{\text{одоб.}}$  – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 5%;

$C_{\text{тр.}}$  – утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на

технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране в размер на 125,21 лв./MWh;

$C_{mp}^1$  – цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, в размер на 133,15 лв./MWh. При изчисленията на тази цена са използвани отчетните данни, предоставени от „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД с писмо с изх. № РД-01-42 от 25.01.2019 г. и писмо с вх. № Е-13-09-21 от 15.05.2019 г. относно почасовите количества, закупени от дружеството на пазара „ден напред“, за периода от 01.07.2018 г. до 30.04.2019 г., както и прогноза за месеците май и юни 2019 г.;

$P_{t-2}$  – (минус) -46 хил. лв., изчислението на корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на  $Z_{t-1}$ , е представено в следващата таблица:

|    | Показатели                                                        | Общо   |
|----|-------------------------------------------------------------------|--------|
| 1  | Количество пренесена енергия, MWh                                 | 70 567 |
| 2  | Утвърдено количество технологичен разход (5%), MWh                | 3 714  |
| 3  | Приходи, отчет в хил. лв.                                         | 2 434  |
| 4  | Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.  | 441    |
| 5  | Утвърдено количество пренесена енергия, MWh                       | 70 505 |
| 6  | Утвърдено количество технологичен разход (5%), MWh                | 3 711  |
| 7  | Приходи, утвърдени в хил. лв.                                     | 2 432  |
| 8  | Разходи за технологичен разход, за количествата по т. 6, хил. лв. | 441    |
| 9  | $P_{t-3}$                                                         | -3     |
| 10 | $Z_{t-1} (p.7-p.8-p.3+p.4+p.9)$                                   | -4     |
| 11 | $Z_{t-1}$ , утвърден с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.            | 42     |
| 12 | $P_{t-2} (p.10-p.11)$                                             | -46    |

В съответствие с т. 1.3. от единния подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2018 г., в размер на (минус) -16 хил. лв.

|   |                                                                                                                                | 2018 г. ( $I_1$ ) | 2019 г. ( $I_2$ ) | 2020 г. ( $I_3$ ) |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|   |                                                                                                                                | отчет             | прогноза          | прогноза          |
| 1 | Инвестиции – общо                                                                                                              | 360               | 304               | 365               |
| 2 | Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания                                                                             | 83                | 115               | 148               |
| 3 | Нетна амортизация, $A_n$                                                                                                       | 6                 | 28                | 53                |
| 4 | Номинален размер на инвестициите (p.1-p.2-p.3)                                                                                 | 271               | 161               | 164               |
| 5 | Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5*I_1 + 1,5*I_2 + 0,5*I_3)/3$                                                  | 334               |                   |                   |
| 6 | Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.                     | 335               |                   |                   |
| 7 | Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5*A_1 + 1,5*A_2 + 0,5*A_3)/3$ , съгласно стойностите, посочени на p.3 | 28                |                   |                   |
| 8 | Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.        | 44                |                   |                   |
| 9 | Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ (p.5-p.6)*6,67%+(p.7-p.8)                                                             | -16               |                   |                   |

В резултат на гореописаните корекции, ценообразуващите елементи на цените на „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД, са следните:

| <b>„Електроразпределение Златни Пясъци“ АД</b> |                                                                                |               |
|------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| 1                                              | Експлоатационни и административни разходи                                      | 1 748         |
| 2                                              | Разходи за закупена енергия за технологични разходи                            | 479           |
| 3                                              | Разходи за амортизации                                                         | 413           |
| 4                                              | Регулаторна база на активите                                                   | 2 217         |
| 4.1.                                           | Призната балансова стойност на активите                                        | 1 604         |
| 4.2.                                           | Среден номинален размер на инвестициите                                        | 335           |
| 4.3.                                           | Необходим оборотен капитал                                                     | 278           |
| 5                                              | Норма на възвръщаемост на капитала                                             | 6,67%         |
| 6                                              | Възвръщаемост ( $p.4 * p.5$ )                                                  | 148           |
| 7                                              | Корекция с инфлационен индекс (И)                                              | 49            |
| 8                                              | Корекция с фактор Z                                                            | -83           |
| 9                                              | Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ                             | - 16          |
| 10                                             | <b>Необходимите годишни приходи (<math>p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8+p.9</math>)</b> | <b>2 737</b>  |
| 11                                             | <b>Количество електрическа енергия за разпределение</b>                        | <b>72 516</b> |

В резултат на гореизложеното, цените, без ДДС, на „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД са, както следва:

– цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00644 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03130 лв./kWh,

необходимите годишни приходи за втората ценова година от петия регулаторен период – 2 737 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 72 516 MWh.

## VIII. КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

В Комисията са постъпили заявления за утвърждаване на цени от дружествата крайни снабдители, както следва: с вх. № Е-13-47-20 от 29.03.2019 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, с вх. № Е-13-49-6 от 29.03.2019 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и с вх. № Е-13-46-17 от 29.03.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД, в качеството си на краен снабдител, не е подало заявление за утвърждаване на цени. По силата на чл. 50, ал. 3 от НРЦЕЕ, в случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило информацията по чл. 41 и 45 от същата, Комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови, респективно регулаторен период въз основа на данните, с които разполага. От „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е постъпило писмо с вх. № Е-13-77-6 от 15.04.2019 г. с информация за прогнозните количества електрическа енергия за продажба по тарифи за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

### 1. Единен подход при определяне на необходимите годишни приходи на електроснабдителните дружества

След анализ на постигнатите резултати от електроснабдителните дружества във връзка с утвърдените им за ценовия период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. необходими годишни приходи, респективно цени, е обосновано по отношение на формирането на ценообразуващите елементи да бъде приложен единен подход, както следва:

**1.1.** Компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 5 от НРЦЕЕ е икономически обосновано да бъде запазена в размер

6,51% от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия. Предвид по-високата цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в стойностно изражение размерът на компонентата е увеличен от 4,67 лв./MWh на 5,84 лв./MWh. Увеличението от 25% следва да покрие отчетените от крайните снабдители по-високи разходи за балансиране предвид нарасналите цени на балансиращия пазар и икономически обосноваваните им разходи и да им осигури възвръщаемост.

**1.2.** Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за ценовия период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление за клиентите, присъединени към съответната мрежа на ниско напрежение и среднопретеглена цена за енергия. Среднопретеглената цена за покупка на електрическа енергия е формирана на база индивидуалните прогнозни количества и цената за закупуване на електрическа енергия от обществения доставчик, към която е прибавена цената за задължения към обществото.

**1.3.** В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания. Към настоящия момент в нормативната уредба липсва ясно регламентиран механизъм за първоначално набиране и подsigуряване на средства за обезпечаване на тези разходи, като финансирането би могло да се осъществи чрез много различни инструменти или комбинация от тях (в т.ч. безвъзмездна финансова помощ, нисколихвени и държавно гарантирани заеми, други финансови стимули за привличане на инвестиции от частния сектор, европейски фондове и програми и т.н.). Въвеждането на такъв механизъм от страна на КЕВР чрез цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ не е възможно, не само поради липса на основания за това, но и поради факта, че разпределението на индивидуални цели за енергийни спестявания обхваща както предприятия от сектор „Електроенергетика“, така и такива от сектори като „Топлоенергетика“, „Природен газ“, „Търговия с течни горива“ и „Търговия с твърди горива“. Горното в комбинация с възможността за свободно прехвърляне на издадени удостоверения за постигнати енергийни спестявания ще доведе до абсурдната ситуация крайните клиенти на електрическа енергия да финансират разходи по изпълнени мерки за енергийна ефективност в други сектори и на практика е възможно да доведе до чувствително и напълно необосновано увеличение на цената за задължения към обществото.

**1.4.** В цените не са включени разходи за несъбираеми вземания. Не може да се приеме за обосновано, че включването на разходи за несъбираеми вземания в необходимите годишни приходи на дружествата е в интерес на клиентите, тъй като предприемането на съответни действия за недопускане на възникването на тези разходи чрез способите за събиране на вземания по съдебен ред, уредени в Гражданския процесуален кодекс (ГПК), е изцяло в обхвата на управленските решения на органите на дружествата. Поради тези причини разходите за несъбираеми вземания попадат в обхвата на чл. 11, ал. 2, т. 14 от НРЦЕЕ и не следва да бъдат признавани в състава на разходите, свързани с лицензионната дейност. Признаването на тези разходи в допълнение към компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ е непазарен подход, поставящ крайните снабдители в привилегировано положение спрямо останалите участници на пазара, които покриват подобни разходи за сметка на маржа си. Подобна мярка би демотивирала дружествата да полагат усилия за събирането им по реда на ГПК.

**2. Цени и необходими годишни приходи на електроснабдителните дружества за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.**

### **2.1. „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД**

Със заявление с вх. № Е-13-47-20 от 29.03.2019 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2019 г.

### 2.1.1. Предоставена от „ЧЕЗ Електро България“ АД прогнозна информация

Утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи ниско напрежение (НН), както и предложените от дружеството за новия ценови период, са представени в таблицата по-долу:

| „ЧЕЗ Електро България“ АД                                                                       |                                                           |                                                    |           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------|
| Показатели                                                                                      | Утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. цени, без ДДС | Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г. | Изменение |
|                                                                                                 | лв./kWh                                                   | лв./kWh                                            | %         |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност – ниско напрежение</b> |                                                           |                                                    |           |
| <b>1. Три скали</b>                                                                             |                                                           |                                                    |           |
| в т.ч. - Върхова                                                                                | 0,18101                                                   | 0,13924                                            | -23,08%   |
| - Дневна                                                                                        | 0,11601                                                   | 0,13590                                            | 17,15%    |
| - Нощна                                                                                         | 0,07195                                                   | 0,09477                                            | 31,72%    |
| <b>2. Две скали</b>                                                                             |                                                           |                                                    |           |
| в т.ч. - Дневна                                                                                 | 0,14445                                                   | 0,13759                                            | -4,75%    |
| - Нощна                                                                                         | 0,07195                                                   | 0,09477                                            | 31,72%    |
| <b>3. Една скала</b>                                                                            | 0,14445                                                   | 0,12156                                            | -15,85%   |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди – ниско напрежение</b>                  |                                                           |                                                    |           |
| <b>1. Две скали</b>                                                                             |                                                           |                                                    |           |
| в т.ч. - Дневна                                                                                 | 0,13294                                                   | 0,13759                                            | 3,50%     |
| - Нощна                                                                                         | 0,05654                                                   | 0,09476                                            | 67,60%    |
| <b>2. Една скала</b>                                                                            | 0,13294                                                   | 0,12155                                            | -8,57%    |

Прогнозата на „ЧЕЗ Електро България“ АД за необходимите годишни приходи е извършена при спазване на следните условия:

- Разходите за закупуване на електрическа енергия са изчислени в съответствие с утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цени на обществения доставчик и възлизат на 533 399 хил. лв.;
- Разходи за балансиране на стойност 16 305 хил. лв.;
- Възвръщаемост на регулаторната база – 5 343 хил. лв.;
- Компонента за дейността – 45 558 хил. лв.;
- Към необходимите годишни приходи дружеството включва несъбираеми вземания – 5 956 хил. лв., разходи за енергийна ефективност в размер на 2 560 хил. лв., некомпенсирани разходи за небаланси – 20 444 хил. лв., разходи за ребрандиране – 2 027 хил. лв.;
- Закупена електрическа енергия за продажба на крайни клиенти – 4 767 597 MWh.

### 2.1.2 Ценообразуващи елементи

Въз основа на извършен анализ на ценовото предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД се установи, че предложението на дружеството по отношение стойностите на ценообразуващите елементи противоречи на разпоредбата на чл. 10, ал. 5 от НРЦЕЕ, съгласно която размерът на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ се определя в размер до 7% от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия. В чл. 10, ал. 5 ясно е посочено, че в утвърдената средна покупна цена

за електрическа енергия не се включват цената за задължения към обществото и разходи за балансиране, като последните са част от компонентата за дейността (арг. от чл. 10, ал. 5) Разпоредбата на чл. 10 от НРЦЕЕ не позволява включването на допълнителни разходи в необходимите годишни приходи на крайните снабдители извън тези, които се покриват от компонентата за дейността по ал. 5.

В резултат на гореизложеното и извършените корекции при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на „ЧЕЗ Електро България“ АД са, както следва:

| <b>„ЧЕЗ Електро България“ АД</b>                                                                                                    |                                                        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                   | <b>Цени, без ДДС,<br/>считано от<br/>01.07.2019 г.</b> |
|                                                                                                                                     | <b>лв./kWh</b>                                         |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                        |
| <b>1. Три скали</b>                                                                                                                 |                                                        |
| в т.ч. - Върхова                                                                                                                    | 0,18547                                                |
| - Дневна                                                                                                                            | 0,11886                                                |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07885                                                |
| <b>2. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                        |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,15098                                                |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07885                                                |
| <b>3. Една скала</b>                                                                                                                | <b>0,15098</b>                                         |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>  |                                                        |
| <b>1. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                        |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,13630                                                |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05726                                                |
| <b>2. Една скала</b>                                                                                                                | <b>0,13630</b>                                         |

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 5,84 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 552 662 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 – 0,01025 лв./kWh;**
- 2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03434 лв./kWh;**
- 3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:**
  - за небитови клиенти – 0,01989 лв./kW/ден,
  - за битови клиенти – 0,00577 лв./kWh.



## 2.2. „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-49-6 от 29.03.2019 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2019 г.

### 2.2.1. Предоставена от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД прогнозна информация

Утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените от дружеството, считано от 01.07.2019 г., са обобщени в таблицата по-долу:

| „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД                                                            |                                                           |                                                    |              |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------|
| Показатели                                                                                      | Утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. цени, без ДДС | Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г. | Изменение    |
|                                                                                                 | лв./kWh                                                   | лв./kWh                                            | %            |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност – ниско напрежение</b> |                                                           |                                                    |              |
| <b>1. Три скали</b>                                                                             |                                                           |                                                    |              |
| в т.ч. - Върхова                                                                                | 0,16953                                                   | 0,17013                                            | <b>0,35%</b> |
| - Дневна                                                                                        | 0,11357                                                   | 0,11417                                            | <b>0,53%</b> |
| - Нощна                                                                                         | 0,06514                                                   | 0,06574                                            | <b>0,92%</b> |
| <b>2. Две скали</b>                                                                             |                                                           |                                                    |              |
| в т.ч. - Дневна                                                                                 | 0,13198                                                   | 0,13344                                            | <b>1,11%</b> |
| - Нощна                                                                                         | 0,06514                                                   | 0,06574                                            | <b>0,92%</b> |
| <b>3. Една скала</b>                                                                            | 0,13198                                                   | 0,13344                                            | <b>1,11%</b> |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди – ниско напрежение</b>                  |                                                           |                                                    |              |
| <b>1. Две скали</b>                                                                             |                                                           |                                                    |              |
| в т.ч. - Дневна                                                                                 | 0,13244                                                   | 0,13304                                            | <b>0,45%</b> |
| - Нощна                                                                                         | 0,05473                                                   | 0,05533                                            | <b>1,10%</b> |
| <b>2. Една скала</b>                                                                            | 0,13244                                                   | 0,13304                                            | <b>0,45%</b> |

Предложените стойности на ценообразуващите елементи са следните:

- Прогнозни продажби на електрическа енергия на крайни клиенти за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. в размер на 5 137 558 MWh;
- Използвана е утвърдената с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цена на НЕК ЕАД за електрическата енергия за покриване потреблението на битови и небитови клиенти в размер на 71,71 лв./MWh и цена за задължения към обществото в размер на 36,75 лв./MWh;
- Разходи за балансиране в размер на 2,80 лв./MWh или общо за новия ценови период в размер на 14 385 хил. лв.;
- Компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ в размер на 12 690 хил. лв., изчислена при запазване на определения на дружеството с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР марж от 2,47 лв./MWh продадена електрическа енергия;

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е подало и искане по чл. 35, ал. 3 от ЗЕ за компенсиране на разходи за периода 01.07.2019 г. 30.06.2020 г., произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност, съдържащо:

– искане за въвеждане на инструмент за финансиране на схемата за задължителни енергийни спестявания под формата на ценови компонент („надбавка“) в цената за задължения към обществото и определяне на неговия размер като част от „Методиката за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система“ (в случай, че до началото на ценовия период 01.07.2019 г. няма промяна в избора от държавата начин за изпълнение на националната кумулативна цел по чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС),

или алтернативно:

– искане за компенсиране на разходи, произтичащи от задължението на Република България, поето като националната цел за енергийна ефективност за постигане на определени количества спестявания в първичното и в крайното енергийно потребление до 31 декември 2020 г. в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО и на Директива 2010/31 /ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 19 май 2010 г. относно енергийните характеристики на сградите.

## **2.2.2 Ценообразуващи елементи**

В съответствие с изложеното в т. 1.3. от общия подход не са признати разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания. Посочените разходи в горните искания не са обосновани от дружеството. Направена е обща оценка, без обосновка и без доказателства извършени ли са тези разходи, какви мерки са предприети, как са остойностени и т.н. Следва да се има предвид, че към настоящия момент не са приети всички подзаконовни нормативни актове по прилагане на ЗЕЕ, включително не е приета и методика по чл. 7, ал. 1, т. 12. от ЗЕЕ за оценка на размера на вноските от задължените лица по чл. 14, ал. 4 във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“ и в други финансови посредници, необходими за постигане на индивидуалните им цели. Поради тези обстоятелства не е възможно да се прогнозира разходите за енергийна ефективност, необходими за изпълнение на мерки за постигане на индивидуални цели.

Разходите на енергийните предприятия за постигане на индивидуалните им цели за енергийни спестявания могат да бъдат признати само при кумулативното наличие на следните предпоставки:

– срещу направените разходи за постигане на индивидуалните цели енергийното предприятие да не е получило допълнителни приходи от крайните клиенти извън регулираните цени или чрез други механизми и

– направените разходи във връзка с изпълнението на индивидуалните цели да бъдат доказани пред КЕВР като икономически обосновани.

Към настоящия момент посочените по-горе предпоставки не са изпълнени, поради което в необходимите годишни приходи за осъществяване на лицензионната дейност на енергийните предприятия не следва да бъдат включени разходи за енергийна ефективност.

След извършен анализ на ценовото предложение на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и извършените корекции, при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, цените на дружеството са, както следва:

| <b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>                                                                                         |                                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                   | <b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г.</b> |
|                                                                                                                                     | <b>лв./kWh</b>                                 |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                |
| <b>1. Три скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Върхова                                                                                                                    | 0,17701                                        |
| - Дневна                                                                                                                            | 0,11653                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07013                                        |
| <b>2. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,13781                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07013                                        |
| <b>3. Една скала</b>                                                                                                                | <b>0,13781</b>                                 |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>  |                                                |
| <b>1. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,13433                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05384                                        |
| <b>2. Една скала</b>                                                                                                                | <b>0,13433</b>                                 |

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 5,84 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 595 548 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 – 0,01025 лв./kWh,**
- 2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03586 лв./kWh,**
- 3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:**
  - за небитови клиенти – 0,01981 лв./kW/ден,
  - за битови клиенти – 0,00599 лв./kWh.

### **2.3. „ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ“ АД**

Със заявление с вх. № Е-13-46-17 от 29.03.2019 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2019 г.

#### **2.3.1. Предоставена от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД прогнозна информация**

Утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените от дружеството цени, считано от 01.07.2019 г., са обобщени в таблицата по-долу:

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>                                                                 |                                                                              |                                                                   |                  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                               | <b>Утвърдени с<br/>Решение № Ц-11 от<br/>01.07.2018 г. цени,<br/>без ДДС</b> | <b>Предложени цени,<br/>без ДДС, считано от<br/>01.07.2019 г.</b> | <b>Изменение</b> |
|                                                                                                 | <b>лв./kWh</b>                                                               | <b>лв./kWh</b>                                                    | <b>%</b>         |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност – ниско напрежение</b> |                                                                              |                                                                   |                  |
| <b>1. Три скали</b>                                                                             |                                                                              |                                                                   |                  |
| в т.ч. - Върхова                                                                                | 0,18328                                                                      | 0,18328                                                           | <b>0,00%</b>     |
| - Дневна                                                                                        | 0,12574                                                                      | 0,12619                                                           | <b>0,36%</b>     |
| - Нощна                                                                                         | 0,07126                                                                      | 0,07171                                                           | <b>0,63%</b>     |
| <b>2. Две скали</b>                                                                             |                                                                              |                                                                   |                  |
| в т.ч. - Дневна                                                                                 | 0,14662                                                                      | 0,14707                                                           | <b>0,31%</b>     |
| - Нощна                                                                                         | 0,07126                                                                      | 0,07171                                                           | <b>0,63%</b>     |
| <b>3. Една скала</b>                                                                            | 0,14662                                                                      | 0,14662                                                           | <b>0,00%</b>     |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение</b>                  |                                                                              |                                                                   |                  |
| <b>1. Две скали</b>                                                                             |                                                                              |                                                                   |                  |
| в т.ч. - Дневна                                                                                 | 0,13933                                                                      | 0,13933                                                           | <b>0,00%</b>     |
| - Нощна                                                                                         | 0,05429                                                                      | 0,05542                                                           | <b>2,08%</b>     |
| <b>2. Една скала</b>                                                                            | 0,13933                                                                      | 0,13933                                                           | <b>0,00%</b>     |

Предложените стойности на ценообразуващите елементи са следните:

- Разходи за закупуване на електрическа енергия – 328 222 хил. лв., при утвърдената с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР цена на НЕК ЕАД за електрическата енергия за покриване потреблението на клиентите на крайния снабдител в размер на 71,71 лв./MWh и цена за задължения към обществото в размер на 36,75 лв./MWh;
- Непокрити експлоатационни разходи и разходи за балансиране – 4 342 хил. лв.;
- Компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 10, ал. 3 и ал. 5 от НРЦЕЕ – 15 191 хил. лв.;
- Количества електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти – 3 026 200 MWh;
- Разходи за енергийна ефективност, свързани с ангажиментите по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ – 4 443 хил. лв.;
- Разходи за несъбираеми вземания в размер на 3,00% от необходимите приходи – 10 302 хил. лв.

### 2.3.2 Ценообразуващи елементи

След извършен анализ на ценовото предложение на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и извършените корекции, при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, цените на дружеството са, както следва:

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>                                                                                                     |                                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                   | <b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г.</b> |
|                                                                                                                                     | <b>лв./kWh</b>                                 |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                |
| <b>1. Три скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Върхова                                                                                                                    | 0,19011                                        |
| - Дневна                                                                                                                            | 0,12885                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07373                                        |
| <b>2. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,15186                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07373                                        |
| <b>3. Една скала</b>                                                                                                                | <b>0,15186</b>                                 |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>  |                                                |
| <b>1. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,14283                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05491                                        |
| <b>2. Една скала</b>                                                                                                                | <b>0,14283</b>                                 |

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 5,84 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 350 775 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 – 0,01025 лв./kWh;
2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00896 лв./kWh;
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03489 лв./kWh.

## 2.4. „ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД

2.4.1 „ЕСП Златни Пясъци“ ООД не е подало заявление за утвърждаване на цени за продажба на електрическа енергия, считано от 01.07.2019 г.

В тази връзка е приложима разпоредбата на чл. 50, ал. 3 от НРЦЕЕ, съгласно която в случай, че енергийното предприятие не е подало заявление или не е представило информацията по чл. 41 от НРЦЕЕ, Комисията може служебно да утвърди необходимими годишни приходи и цени въз основа на данните, с които разполага.

### 2.4.2. Ценообразуващи елементи

С писмо с вх. № Е-13-77-6 от 15.04.2019 г. дружеството е представило информацията, необходима за определяне на стойностите на ценообразуващите елементи за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

В резултат на извършените корекции в описания единен подход и при отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, цените на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД са, както следва:

| <b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>                                                                                                      |                                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                   | <b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г.</b> |
|                                                                                                                                     | <b>лв./kWh</b>                                 |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                |
| <b>1. Три скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Върхова                                                                                                                    | 0,19591                                        |
| - Дневна                                                                                                                            | 0,10641                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05263                                        |
| <b>2. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,13319                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05263                                        |
| <b>3. Една скала</b>                                                                                                                | <b>0,13319</b>                                 |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>  |                                                |
| <b>1. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,13764                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05771                                        |
| <b>2. Една скала</b>                                                                                                                | <b>-</b>                                       |

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 5,84 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 5 612 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 – 0,01025 лв./kWh;
2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00644 лв./kWh;
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03130 лв./kWh.

| <b>ИЗМЕНЕНИЕ НА ОБЩИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ЗА БИТОВИ КЛИЕНТИ ОТ 01.07.2019 г.</b><br><i>(включващи цена за електрическа енергия, цени за мрежови услуги ВН, цени за мрежови услуги НН)</i> |              |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
| „ЧЕЗ Електро България“ АД                                                                                                                                                                             | 3,46%        |
| „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД                                                                                                                                                                  | 3,59%        |
| „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД                                                                                                                                                                              | 3,38%        |
| „ЕСП Златни Пясъци“ ООД                                                                                                                                                                               | 1,00%        |
| <b>СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНО ИЗМЕНЕНИЕ</b>                                                                                                                                                                     | <b>3,48%</b> |

На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ, предлагаме Комисията да вземе следните

**РЕШЕНИЯ:**

- 1. Да приеме доклада.**
- 2. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на заявителите.**
- 3. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.**