



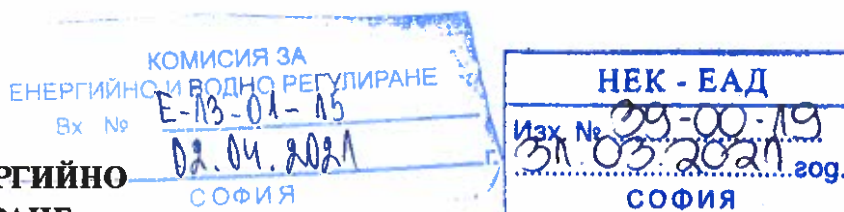
НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД

1000 София, ул. "Веслец" № 5, тел. (02) 9263636, факс: (02) 987 25 50, www.nek.bg

ДО
Г-Н ИВАН ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

1000 гр.София

бул. "Княз Ал. Дондуков" № 8-10



ОТНОСНО: Заявление за утвърждаване на цени на електроенергията на НЕК ЕАД като обществен доставчик и производител на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ от 01.07.2021 г.

ОТ „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД
ПРЕДСТАВЛЯВАНО ОТ ИВАН ЙОНЧЕВ – ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Триадица №8, притежаващо Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия № Л-147-13/17.12.2004 г. и Лицензия за производство № Л-073-01/14.02.2001 г.

УВАЖАЕМИ Г-Н ИВАНОВ,

В изпълнение на чл. 41 от Наредба №1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, внасям заявление за изменение на действащата цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава на крайните снабдители изкупената по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ електрическа енергия.

Формата и обхвата на информацията, която прилагаме към заявлението е в свободен вариант, тъй като на обществения доставчик не са предоставени от КЕВР указания, не са определени формата и съдържанието на информацията за целите на ценообразуването, които Комисията следва да определи с решение, съгласно чл.5 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия.

Предложението за утвърждаване на цената е направено въз основа на извършен анализ на текущото състояние на НЕК ЕАД и прогноза за следващия регулаторен и ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.

Анализ на текущото състояние

Анализът е извършен на база предварителния отчет за 2020 г.

По предварителни данни НЕК ЕАД отчита печалба от **16 659** хил.лв за 2020 г., докато предходната 2019 г. дружеството е на печалба от **1 646** хил.лв.

Изменението на финансовият резултат преди данъци по предварителния финансов отчет за 2020г. в сравнение с предходната 2019 г. е показано в следващата таблица :

хил.лв.

| | | Отчет 2020 предварителен | Отчет 2019 окончателен | Разлика | % ръст |
|----|---------------------------|-----------------------------|---------------------------|----------|--------|
| 1. | ОБЩО РАЗХОДИ НЕК ЕАД | 2 515 637 | 2 814 736 | -299 099 | -10,6 |
| 2. | ОБЩО ПРИХОДИ НЕК ЕАД | 2 532 296 | 2 816 382 | -284 086 | -10,1 |
| 3. | ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ НЕК ЕАД | 16 659 | 1 646 | 15 013 | |

През 2020 г. финансовият резултат от текущата дейност през годината съпоставим с резултата от текущата дейност през 2019 г. е подобрен с 15 013 хил.лв.

Въпреки положителния финансов резултат той е значително по-малък в сравнение с приетата възвръщаемост за ВЕЦ определена от КЕВР и 3% прихода от услуга обществена доставка, които се предвиждаха за годината да са около 111 млн.лв.

Към 31 декември 2020 г., съгласно предварителния годишен отчет, дружеството продължава да поддържа високи нива на задлъжнялост. Общата сума на задълженията на дружеството към 31.12.2020 г. е 4 051 млн.лв, като са увеличени с 24 млн.лв спрямо 31 декември 2019 г.:

млн.лв.

| | | Отчет 2020 предварителен | Отчет 2019 окончателен | изменение |
|---|-------------------------|-----------------------------|---------------------------|-----------|
| 1 | Дългосрочни задължения | 2 762 | 2 693 | 69 |
| 2 | Краткосрочни задължения | 1 289 | 1 334 | -45 |
| 3 | Общо задължения | 4 051 | 4 027 | 24 |

Коефициентът на обща ликвидност продължава да бъде под 1. Общата ликвидност на компанията е минимално подобрена спрямо предходната година:

| | Отчет 2020 предварителен | Отчет 2019 окончателен |
|-----------------|-----------------------------|---------------------------|
| обща ликвидност | 0,2845 | 0,2583 |

От предварителния отчет за финансовото състояние на НЕК ЕАД за 2020 г. е видно, че дружеството продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал, макар и малко намален, в размер на 922 млн.лв, при отчетен за 2019 г. – 989 млн.лв.

| | | Отчет 2020 | Отчет 2019 | изменение |
|---|--|---------------|-------------|-----------|
| | | предварителен | окончателен | |
| | | млн.лв | млн.лв | млн.лв |
| 1 | Краткотрайни активи (вземания, материални запаси, парични средства, авансови и предплатени услуги) | 367 | 345 | 22 |
| 2 | Краткосрочни пасиви (краткосрочни задължения) | 1 289 | 1 334 | -45 |
| 3 | Оборотен капитал | -922 | -989 | 67 |

За цялата 2020 г., през която действат цени и условия от два регулаторни периода - през първото полугодие на 2020 г. тези за рег. период 01.07.2019 г.- 30.06.2020 г. и през второто полугодие на 2020 г. съответно за период 01.07.2020-30.06.2021 г., НЕК ЕАД е компенсиран изцяло от Фонд СЕС за направени разходи за закупена електроенергия над определените от КЕВР прогнозни пазарни цени. Единствено не са компенсирани в пълния размер предявените разходи за ТЕЦ Марица изток 2. Неодобрената сума в размер на 4 026,92 лева е вследствие от закръгление използвано в решението на КЕВР за определяне на прогнозната пазарна цена и размера на предвидените разходи за компенсирана на централата от ФСЕС. Недокомпенсираният разход е за сметка на ТЕЦ Марица изток 2 и няма ефект в резултата на НЕК.

Върху финансовия резултат на обществения доставчик оказват влияние разходите за лихви по кредити предимно към БЕХ ЕАД, усвоени за покриване на разходи вследствие на ценови решения на КЕВР, които за годината са в размер на 137 395 хил.лв. Тъй като тези лихви не са кредити с инвестиционен характер тяхната възвръщаемост не е през регулаторната цена. Признаването на този разход трябва да се разглежда като част от формирания ценови дефицит, за който дружеството трябва да бъде компенсирано чрез подходящ механизъм. Приходите за дейността „обществена доставка“ са следствие на надценката за компонентата „обществена доставка“ и са в размер на 50 962 хил.лв. За 2020 г. непокрытите разходи от компонента за дейност „обществена доставка“ са в размер на недостиг от 95 684 хил.лв. Непризнаването на лихвите по тези кредити води до увеличаване на ценовия дефицит на компанията.

| <i>Резултат за услугата „обществена доставка“</i> | I пол | II пол | 2020 г. |
|---|----------------|----------------|----------------|
| | 2020 г. | 2020 г. | 2020 г. |
| | хил.лв. | хил.лв. | хил.лв. |
| Резултат | -45 940 | -49 744 | -95 684 |
| Разход | 72 252 | 74 394 | 146 646 |
| в т.ч. финансови разходи | 67 717 | 69 678 | 137 395 |
| Приход | 26 312 | 24 650 | 50 962 |

Предложение за изменение на цените

В изпълнение на чл. 41 от Наредба №1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия е разработена прогнозна информация за периода 01.07.2021-30.06.2022г, която да послужи за определянето на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и за разходите които подлежат на компенсиране от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС). Изготвянето на необходимата информация за целите на ценообразуването е съобразено с приложения подход в Решение Ц 29 от 01.07.2020 г. за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния период 01.07.2020-30.06.2021 г. с отразяване на настъпилите нормативни промени.

1. Основни допускания при изготвяне на прогнозата за регулаторния и ценови период започващ от 01.07.2021 г.

Прогнозната информация за определяне на цените на електрическата енергия на обществения доставчик е разработена при условията на действащата към момента нормативна уредба в сектор „Електроенергетика“ при следните основни допускания :

1.1. Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г., необходими за крайните снабдители (Приложение I).

С писма до крайните снабдители НЕК ЕАД изиска от тях да предоставят прогнозни количества електроенергия, необходими за осигуряване потреблението на клиентите им. Всички крайни снабдители предоставиха исканата от нас информация с изключение на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

- С входящо писмо с №26-155-4(1) /19.02.2021 г. от ЧЕЗ Електро България“ АД ни информираха, че са отправили запитване към КЕВР с цел получаване на указания за ценообразуването на крайните снабдители за следващия регулаторен период и ще предоставят исканата от нас информация след получаване на тези указания. До подаване на настоящото заявление за промяна на цените, в компанията не е получена тази информация.

Съгласно промените в Закона за енергетика (ЗЕ) от 26.06.2020 г. всички небитови потребители до 01.10.2020 г., досега снабдявани от крайните снабдители, трябва да сключат договори за доставка на електрическа енергия по свободно договорени цени на свободния пазар. Тъй като „ЧЕЗ Електро България“ АД не ни предостави необходимата ни информация, НЕК ЕАД използва отчетна информация за закупените количества електроенергия за периода октомври 2019 – февруари 2020 г. преди излизане на конкретната група потребители и за периода октомври 2020-февруари 2021 г. след излизане на тези потребители на свободния пазар, която използва за собствена прогноза на годишното количество за битовите потребители на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

| | ЧЕЗ електро България | октомври | ноември | декември | януари | февруари | ОБЩО |
|---|----------------------|----------|---------|----------|---------|----------|------------------|
| | | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч |
| 1 | Отчет 2019-2020 | 440 923 | 496 335 | 655 741 | 712 963 | 597 638 | 2 903 601 |
| 2 | Отчет 2020-2021 | 361 433 | 455 444 | 520 681 | 536 361 | 449 111 | 2 323 031 |
| | % намаление | -18 | -8 | -21 | -25 | -25 | -20 |

В таблицата по-горе е показан изчисления среден процент на намаление на потреблението на клиенти на „ЧЕЗ Електро България“ АД. НЕК ЕАД използва този процент на намаление върху отчета за периода юли 2019-юни 2020 г. при определяне на прогнозното потребление на клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД за периода юли 2021-юни 2022 г. При отчета за периода юли 2019-юни 2020 г. в размер на 5 917 688 МВтч и прилагане на процента на намаление изчисленото количество за следващия регулаторен период е в размер на **4 734 151 МВтч**.

- С писмо с вх. №26-1632-10(1) от 19.02.2021 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД предостави информация за прогнозното количество електроенергия за продажба на своите клиенти в размер на **2 701 200 МВтч**.
- С писмо с вх. № 26-156-8(1) от 25.02.2022 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предостави прогнозни количества за потребление на техните клиенти в размер на **3 897 686 МВтч**.
- С писмо с вх. № 26-324-2 от 04.02.2021 г. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД предостави прогнозни количества за потребление на техните клиенти в размер на **742 МВтч**.

В следващата таблица е представено прогнозното потребление на крайните снабдители за следващия регулаторен период. В Приложение № 1 са предоставени прогнозните количества електроенергия по месеци.

| | Прогноза КС | 2021-2022 |
|---|------------------------------------|-------------------|
| | | МВтч |
| 1 | ЧЕЗ Електро България АД | 4 734 151 |
| 2 | ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД | 2 701 200 |
| 3 | ЕВН България Електроснабдяване ЕАД | 3 897 686 |
| 4 | ЕСП Златни пясъци ООД | 742 |
| | ОБЩО | 11 333 779 |

1.2. Количествата електрическа енергия, които Общественият доставчик ще закупува по реда на 93а и чл.94 от Закона за енергетиката

Количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да закупи по чл.93а и чл.94 от ЗЕ са определени на базата на предоставените от производителите прогнози и съобразени с прогнозните продажби на електрическа енергия. Въз основа на получената информация е разработен прогнозен баланс за обвързване на покупките и продажбите на електроенергия, които ще осъществи обществения доставчик през регулаторния период юли 2021 - юни 2022 г.

- Количествата електроенергия, които Общественият доставчик ще закупува от ВЕИ и ВЕКП производители с инсталирана мощност под 500 кВт, присъединени към електроразпределителните мрежи, са съгласно предоставените от крайните снабдители прогнозни количества. Те са съобразени с нетното специфично производство, установено от КЕВР с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. и новите мощности, които ще влезнат в експлоатация през следващия регулаторен период (*Приложение 2.1*).

| | | количество | цена | стойност |
|----------|------------------------------------|----------------|---------------|---------------|
| | | МВтч | лв/МВтч | хил.лв |
| | ВЕИ ОБЩО | 305 348 | 299,82 | 91 550 |
| 1 | ВЕЦ | 51 071 | 141,13 | 7 208 |
| | ЧЕЗ електро България АД | 32 391 | 138,51 | 4 487 |
| | ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД | 4 955 | 129,47 | 642 |
| | ЕВН България Електроснабдяване ЕАД | 13 725 | 151,53 | 2 080 |
| 2 | ВяЕЦ | 7 831 | 158,92 | 1 244 |
| | ЧЕЗ електро България АД | 523 | 148,58 | 78 |
| | ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД | 2 027 | 145,85 | 296 |
| | ЕВН България Електроснабдяване ЕАД | 5 281 | 164,96 | 871 |
| 3 | ФЕЦ | 235 094 | 330,88 | 77 787 |
| | ЧЕЗ електро България АД | 96 207 | 287,34 | 27 644 |
| | ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД | 36 357 | 243,82 | 8 865 |
| | ЕВН България Електроснабдяване ЕАД | 102 531 | 402,60 | 41 279 |
| 4 | БиоЕЦ | 11 352 | 467,79 | 5 310 |
| | ЧЕЗ електро България АД | | | |
| | ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД | | | |
| | ЕВН България Електроснабдяване ЕАД | 11 352 | 467,79 | 5 310 |

| | | количество | цена | стойност |
|----------|------------------------------------|--------------|---------------|--------------|
| | | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. |
| | ВЕКП производители | | | |
| 1 | ЧЕЗ електро България АД | 1 200 | 313,18 | 376 |
| 2 | ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД | 96 | 348,95 | 33 |
| 3 | ЕВН България Електроснабдяване ЕАД | 2 750 | 267,24 | 735 |
| | ОБЩО | 4 046 | 282,80 | 1 144 |

- Прогнозното количество електроенергия, което обществения доставчик ще закупи от ТЕЦ Ей И Ес Марица Изток 1 ЕООД е в размер на 3 156 500 МВтч (минималното количество електроенергия за закупуване съгласно СИЕ), което е на ниво 65,5 % използваемост на разполагаемата мощност. Разполагаемата мощност е определена съгласно търговския план за 2021 г. Отчетената използваемост за периода юли 2020-февруари 2021 е 65,1%, като за целия текущ регулаторен период съгласно определените количества в Решение Ц 29 от 01.07.2020 г. на КЕВР е 65,3%. (*Приложение 2.2*)

- Прогнозното количество електроенергия, което обществения доставчик ще закупи от ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 АД е в размер на 4 310 744 МВтч, което е на ниво 74,2% използваемост на разполагаемата мощност. Количеството разполагаемата мощност е съгласно търговския план за 2021 г. Отчетената използваемост за периода юли 2020-февруари 2021 е 68,9%, като за целия текущ регулаторен период съгласно определените количества в Решение Ц 29 от 01.07.2020 г. на КЕВР е 84,6%. Предложеното количество електроенергия е осреднен вариант между заложеното в решението на КЕВР и реално постигнатата използваемост (*Приложение 2.2*)

Количествата електроенергия, определени за изкупуване от двете централи са съобразени с необходимостта от електроенергия за регулирания пазар за следващия регулаторен период. Предвидено е и количество електроенергия за реализиране и на свободния пазар.

- В заявлението си НЕК ЕАД не предвижда закупуване на количества електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2 за реализиране на регулирания пазар. Съгласно условията на чл.21,ал.1,т.21 от Закона за енергетиката с изменението на ЗЕ от 08 май 2018 г. бе прието, че КЕВР не определя разполагаемост на производители, чиято регулирана цена надхвърля с повече от 10 на сто прогнозната пазарна цена за регулаторния период, с изключение на тези по чл.93а и чл.94 от ЗЕ. Такива количества електроенергия могат да бъдат определени само чрез административни мерки от Министъра на енергетиката.
- НЕК ЕАД не предвижда закупуване на количества електроенергия от ТЕЦ Бобов дол АД, поради факта че компанията не разполага с информация относно цената на електроенергията, произвеждана от централата за следващия регулаторен период, съгласно условията на чл.21,ал.1,т.21 от Закона за енергетиката.
- Прогнозното количество електрическа енергия от АЕЦ Козлодуй ЕАД предназначено за регулирания пазар е в размер на 2 710 435 МВтч, като е увеличено спрямо Решение Ц-29 от 01.07.2020г. Увеличените количества електроенергия от АЕЦ Козлодуй компенсират част от отпадналата електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2 и ТЕЦ Бобов дол, поради допусканията коментирани по-горе (*Приложение 2.2*). В Решение Ц 29 от 01.07.2020 г. КЕВР определя количества електроенергия, осигурени от АЕЦ Козлодуй ЕАД за обезпечаване на работата на ПАВЕЦ в помпен режим, с оглед осигуряване на сигурността на снабдяването на клиентите на регулирания пазар. Това е обосновано с оглед профила на товара на енергията, произвеждана от АЕЦ Козлодуй, като това дава възможност за генериране на допълнителни количества електроенергия от ВЕЦ за покриване на силно изразените пикове в сутрешните и вечерните часове. През 2020 г. количеството електроенергия консумирано от ПАВЕЦ в помпен режим е в размер на 730 017 МВтч. Прогнозното количество за обезпечаване на работата на ПАВЕЦ в помпен режим за следващия регулаторен период е определено на нивото на Решение Ц-29 от 01.07.2020 г. на КЕВР или 500 000 МВтч.
- Прогнозните количества електроенергия произведени от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД са в размер на 3 235 034 МВтч, като са определени на база средногодишно производство на електрическа енергия за период от 11 години съгласно Наредба №1 (*Приложение 2.2*)

Общите количества електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да закупи по реда на чл.93а и чл.94 и ще реализира през следващия регулаторен период на регулирания пазар за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители и на свободния пазар са както следва:

| | | МВтч | | |
|----------------|---------------------------------|-------------------|-----------------------|----------------------|
| | | Общо ЕЕ | ЕЕ за регулиран пазар | ЕЕ за свободен пазар |
| 1 | ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 | 3 156 500 | 3 156 500 | 0 |
| 2 | ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 | 4 310 744 | 4 310 744 | 0 |
| 3 | ВЕИ | 305 348 | 305 348 | 0 |
| 4 | ВЕКП | 4 046 | 4 046 | 0 |
| 5 | ВЕЦ собствени | 3 235 034 | 846 707 | 2 388 327 |
| 6 | АЕЦ Козлодуй | 3 210 435 | 2 710 435 | 500 000 |
| ОБЩО ЕЕ | | 14 222 106 | 11 333 779 | 2 888 327 |

1.3. Цени на производителите

- Средната цена на електроенергията от възобновяеми източници е формирана от прогнозите предоставени от крайните снабдители за производителите, присъединени към разпределителната мрежа, отразяващи прогнозни количества нетно специфично производство по източници на енергия и съответните им действащи цени по решенията на КЕВР.

- Средната цена за електроенергията произвеждана от високоефективно комбинирано производство е формирана от предоставените прогнози от крайните снабдители за производителите, присъединени към разпределителната мрежа, отразяващи прогнозни количества и съответните им действащи цени по решенията на КЕВР.

- Цената на електроенергията от АЕЦ Козлодуй е действащата, утвърдена с Решение Ц-29 от 01.07.2020 г.

- Цените на електроенергията от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 са изчислени въз основа на елементите определени в СИЕ и финансовите модели на двете дружества, като са включени и разходи за емисии парникови газове – *(Приложение 3)*. И за двете централи използваните коефициенти за изчисляване на необходимото количество CO₂ е съгласно съответните последни верифицирани доклади от независим одитор. Изчисленията на разходите за емисии, включени в цената на електроенергията са направени при цена на тон емисии 40 евро/тон *(Приложение 4)*. Някои анализи показват, че е възможно още до края на 2021 г. тази цена да достигне 50 евро/тон.

В цената за разполагаемост на КонтурГлобал Марица Изток 3 са включени разходите за инвестицията за извършената **SO₂ & NO_x Модернизация**. Капиталовата инвестиция за Заявление за утвърждаване на цена на електроенергия стр. 8 от 23

модернизация на ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 се изпълнява в съответствие с изискванията на Европейското законодателство и Закона за чистотата на атмосферния въздух по отношение на емисиите на SO₂ & NO_x и по смисъла на чл.20.2 от СИЕ представлява Промяна в Законодателството. Вследствие на тази клауза разходите за капиталовата инвестиция на КГМИЗ следва да се отрази в цените, съставляващи Общото плащане по смисъла на Приложение V. Съгласно точка 5.9.3 от Лицензия № P.001-01/06.02.2002 г. на Марица Изток 3 в случаите, когато се налага промяна на цената в съответствие с чл.20.1 и/или чл.20.2 от СИЕ, лицензиантът трябва да поиска от комисията утвърждаване на тази промяна, което е направено с Искане за одобрение на финансов модел от ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 до КЕВР. Влиянието върху цената за разполагаемост при възстановяване на един регулаторен период е увеличение с 11,32 лв/МВт*ч.

Също така в цената за разполагаемост са включени разходите за извършване на БРЕФ инвестиция. Цената за разполагаемост е увеличена с 1.1 лв/МВтч, считано от 01.09.2021 г. във връзка с компенсиране на инвестициите за модернизация на сероочистващите инсталации с цел увеличение на степента на десулфуризация от 96% на 97% съгласно промяна в екологичното законодателство и изменено комплексно разрешително на ТЕЦ КГМИЗ от 12.02.2021 г. Общото плащане е изчислено чрез обновяване на тарифния модел, така че КГМИЗ да остане в същото финансово положение в каквото би било, ако такава промяна в закона не беше направена, съгласно чл.20.2 от Споразумение за изкупуване на електроенергия между КГМИЗ и НЕК. Отнесено към годишна база увеличението е с 0.85854 лв/МВтч.

- В заявлението си за промяна на цените на електрическата енергия НЕК ЕАД използва прогнозните пазарни цени за всеки тип производство, определени в Решение Ц 29 от 01.07.2020г. на КЕВР.

2. Формиране на цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД

Цената на електроенергията от ВЕЦ за регулаторния период започващ от 01.07.2021 г. е изчислена на 85,09 лв/МВтч и е формирана при следните условия :

- Прогнозното количество електрическа енергия за производство от ВЕЦ за периода 01.07.2021 г.-30.06.2022 г. е в размер на 3 235 034 МВтч. Количеството електроенергия е определено съгласно чл.19, ал.3 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия, като се изчислява на база средногодишното производство за последния 11-годишен период. (Приложение 5)

За 2020 г. поради ограничения воден ресурс произведеното количество от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД е в размер на 2 377 981 МВтч, в това число 457 383 МВтч производство от ПАВЕЦ (прогнозираното производство в Решение Ц19 от 01.07.2019 г. е 3 295 445 МВтч, а в Решение Ц29 от 01.07.2020 г. е 3 288 208 МВтч). Отчетът на консумираната електроенергия на ПАВЕЦ в помпен режим за 2020 г. е 730 017 МВтч, докато признатата консумация на ПАВЕЦ в Решение Ц19 от 01.07.2019 г. е 179 240 МВтч, а в Решение Ц29 от 01.07.2020 г. е 500 000 МВтч. Поради ограничените запаси в язовирите, както и за обвързване на графика на регулирания пазар в

Ден-1 се наложи по-голямо натоварване на ПАВЕЦ в помпен режим, което компенсира частично намаленото производство от ВЕЦ.

| | МВтч | | |
|--------------------|-----------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | ОТЧЕТ 2020г. | Решение Ц19 от 01.07.2019 г. | Решение Ц29 от 01.07.2020 г. |
| Производство ВЕЦ | 2 377 981 | 3 295 445 | 3 288 208 |
| Производство ПАВЕЦ | 457 383 | | |
| Консумация ПАВЕЦ | 730 017 | 179 240 | 500 000 |

• Условно-постоянните разходи са прогнозирани на базата на предварителния отчет за 2020 г., и определените лимити за 2021 г., като е предвидено увеличение на елементите, върху които има влияние инфлацията. Увеличението е с прогнозен среден процент инфлация 2,6% (Приложение б).

- разходите за ремонти за следващия регулаторен период са 4 880 хил.лв, като увеличението спрямо отчета за 2020 г. е с 1 370 хил.лв. Ремонтната програма е съобразена с изискванията на Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи, техническото състояние на монтираното оборудване във ВЕЦ и инструкциите за експлоатацията и ремонта му. Програмата обхваща и подобряване състоянието на сградния фонд и прилежащите терени.

- разходите за застраховки, командировки, обучение и квалификация, охрана на труда, членски внос и разходи за международни организации са на нивото на отчета за 2020 г.;

- разходите за работно облекло и въоръжена охрана са съгласно сключените договори, като в тях е отразено и увеличението на минималната работна заплата в страната;

- разходите за персонал са увеличени с 10%, отчитайки ръста на минималната работна заплата и необходимостта от актуализиране на възнагражденията в НЕК, което не е извършвано в последните 5 години.

- разходите за безплатна храна са съгласно действащата нормативна уредба (Наредба №11 и КТД) и са увеличени спрямо отчета за 2020 г., тъй като са обвързани с минималната работна заплата за 2021 г.;

- разходите за амортизации са изчислени по приетия от дружеството метод;

- останалите разходи, пряко свързани с дейността по лицензията са увеличени с 2,6 % прогнозната инфлация;

- разходи за глоби и неустойки и неамортизираната част на бракувани ДМА не са включени в прогнозата.

- в прогнозата не са включени и разходи за достъп и вноските от ВЕЦ във Фонд СЕС по чл. 36е от ЗЕ, като същите са показани на каква стойност се очаква да бъдат.

• Променливи разходи

- разходите за услугата водоподаване са увеличени спрямо базовата година с около 10 %. Това е вследствие на разходи в Предприятие „Язовири и каскади“, където има завишение в някои от разходите. Разходите за охрана са актуализирани

поради промяната на минималната работна заплата, която от началото на 2021 г. е 650 лв или увеличена с 6,5 %. Разходите за ремонт са съгласно приетата ремонтна програма на дружеството и са с увеличение спрямо отчета за 2020 г., тъй като голяма част от ремонтите през 2020 г. не се проведеха или бяха отложени. Извършването на ремонти в язовирните съоръжения е необходимо и гарантира сигурността на хидротехническата обекти и цялата околна инфраструктура;

- разходите за такса водовземане, която се заплаща на МОСВ е изчислена на база отчета за 2020 г. съобразено с прогнозното производство за предстоящия регулаторен период
- услугата водоподаване от „Софийска вода“ АД също е изчислена на база отчета за 2020 г. съобразено с прогнозното производство за предстоящия регулаторен период

При остойносттаването на всички икономически обосновани разходи за лицензионната дейност “Производство на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ“ в цената на ВЕЦ са включени и разходите за купена електроенергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим в часовете с минимални товари, за недопускане на делегиран излишък в Д-1 и за осигуряване на енергия за покриване на пиковото потребление в размер на 42 916 хил.лв. Този разход е елемент от общите разходи и е свързан с техническата необходимост от консумация и производство от ПАВЕЦ за компенсиране на нощния излишък в системата и покриване на вечерния пик на потребление. Предвидените количества за консумация на ПАВЕЦ в помпен режим са изчислени по средно претеглената прогнозна пазарна цена на енергията, предназначена за регулирания пазар.

| | количество | цена | стойност |
|-------------------------------|------------|---------|----------|
| | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. |
| Енергия, консумирана от ПАВЕЦ | 500 000 | 85.83 | 42 916 |

- Регулаторната база на активите е по предварителния отчет за 2020 г. При изчисляване на цената на привлечения капитал не е включена възмездната помощ за изплащане на задълженията на НЕК по арбитражното дело с АСЕ. Привлечения капитал е формиран от кредитите от БЕХ и от банки по дългосрочни задължения. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е 5,043 %, а на собствения е 4,5 % или средната норма на възвръщаемост е 5,03 %. *(Приложения 7.1 и 7.2)*

- Съгласно чл.11 ал.2 т.6 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия в състава на признатите разходи не се включват разходи за вноски по чл. 36 е от ЗЕ, както и съгласно чл. 11 ал. 5 от същата наредба в признатите разходи не се включват разходи за плащане на цени за достъп до електропреносната мрежа. Тъй като ВЕЦ, собственост на НЕК са централи с инсталирана мощност над 10 МВт и нямат преференциална цена би следвало за количествата участващи при покриване на потреблението на регулирания пазар в цената да се включат относимите разходи по цитираните по-горе задължения. За енергията на ВЕЦ в

регулирания пазар НЕК няма възможност да възстанови разходите си за достъп и 5% вноска към фонд СЕС тъй като тя е фиксирана от КЕВР.

Формирането на цената за електроенергията произвеждана от ВЕЦ собственост на НЕК ЕАД за периода 01.07.2021 г.-30.06.2022г. е показано в следващата таблица :

| | | мярка | стойност |
|---|---|----------------|----------------|
| 1 | Условно постоянни разходи | хил.лв. | 107 444 |
| 2 | Променливи разходи | хил.лв. | 109 346 |
| | в т.ч. разходи за електроенергия за работа в помпен режим | хил.лв. | 42 916 |
| 3 | Възвръщаемост | хил.лв. | 58 491 |
| | ОБЩО разходи с възвръщаемост | хил.лв. | 275 282 |
| | Производство на електроенергия | МВтч | 3 235 034 |
| | Цена на ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД | лв/МВтч | 85,09 |

3. Цена на услугата „обществена доставка“

За следващия регулаторен период компонентата за дейността обществена доставка е определена съгласно чл.10, ал.4 от Наредбата, като е използвана максимално допустимата стойност от 3 % от средната покупна цена на енергията, необходима за регулирания пазар. По този начин цената на услугата „обществена доставка“ е изчислена на 5,54 лв/МВтч.

| | | ЕЕ за регулиран пазар | | |
|---|--------------------------------------|-----------------------|---------------|------------------|
| 1 | ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 | 3 156 500 | 267.98 | 845 870 |
| 2 | ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 | 4 310 744 | 216.68 | 934 040 |
| 3 | ВЕИ | 305 348 | 299.82 | 91 550 |
| 4 | ВЕКП | 4 046 | 282.80 | 1 144 |
| 5 | ВЕЦ собствени | 846 707 | 85.09 | 72 046 |
| 6 | АЕЦ Козлодуй | 2 710 435 | 54.77 | 148 451 |
| | ОБЩО ЕЕ | 11 333 779 | 184.68 | 2 093 102 |
| | цена услуга обществена доставка - 3% | 11 333 779 | 5.54 | 62 793 |

Приходите от цената за дейността „обществена доставка“, формирана дори при максимално допустимата надценка, няма да могат да възстановят напълно разходите на Обществения доставчик, поради големия размер на лихвите, които дружеството трябва да погаси по кредитните споразумения с БЕХ ЕАД и банки.

През периода 2013-2016 г. НЕК ЕАД е финансиран с кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства, поради невъзможност за разплащане с производители на електрическа енергия. Основната причина за това е обстоятелството, че регулираните цени, които се определят на обществения доставчик от Комисията не покриват разходите за регулирана дейност и компанията не е в състояние да генерира ликвидни парични средства за финансиране

на дейността си. С Решение №Ц -12 от 30.06.2014 г. ДКЕВР е признала, че общият дефицит в обществения доставчик от регулирана дейност към 30.06.2014 г. е 1 493 785 хил.лв. (стр.37 от Решението). Впоследствие с Решение № Ц-16 от 01.10.2014 г. ДКЕВР е признала допълнително още невъзстановени разходи за периода 2013-2014 г. в размер на 253 481 хил.лв, така че общият признат дефицит на обществения доставчик от регулираната дейност е 1 747 266. От този дефицит, независимо че има определен с решенията погасителен план за възстановяване на признатите разходи, само част от тези средства са възстановени. През следващите регулаторни периоди продължава да се натрупва допълнителен финансов дефицит от ценови решения, за което сме Ви информирали периодично при всеки регулаторен преглед.

Средствата по кредитите от БЕХ ЕАД са ползвани основно за разплащане на просрочени задължения към доставчици на електрическа енергия. Във връзка с невъзможността НЕК ЕАД да обслужва навреме ползваните заеми, компанията подаде в ДКЕВР заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29/30.04.2014 г., с което поиска разрешение, заемите на НЕК ЕАД да бъдат преоформени в 10-годишен заем в размер на 1 209 млн. лв. и гратисен период за лихвата 4 месеца.

Поради продължаващия финансов дефицит от ценови решения през следващите периоди, на 25 април 2016 г. бе сключен нов договор за целеви заем № 49-2016 между БЕХ ЕАД и НЕК ЕАД с предназначение погасяване на задължения на дружеството към Ей И Ес Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 1 048 млн. лв.

Само за 2020 г. непокрытите разходи от компонента за дейност „обществена доставка“ е в размер на недостиг от 95 684 хил.лв.

| Резултат за услугата "обществена доставка" | I пол 2020 г. | | | II пол 2020 г. | | | 2020 г. |
|---|---------------|---------|----------------|----------------|---------|----------------|----------------|
| | к-во | цена | ст-ст | к-во | цена | ст-ст | ст-ст |
| | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | хил.лв. |
| Резултат | | | -45 940 | | | -49 744 | -95 684 |
| Разход | | | 72 252 | | | 74 394 | 146 646 |
| в т.ч. финансови разходи | | | 67 717 | | | 69 678 | 137 395 |
| Приход | | | 26 312 | | | 24 650 | 50 962 |
| от реализирана енергия на КС | 7 877 877 | 3,34 | 26 312 | 6 101 546 | 4,04 | 24 650 | 50 962 |

Падежът на главницата по заем № 49-2016 е на 28.07.2021 г., когато дружеството трябва да изплати на БЕХ ЕАД 1 048 млн. лв. (535 672 537,70 евро). Финансовите резултати на дружеството през последните отчетни периоди, както и за следващия регулаторен период, показват, че НЕК ЕАД не е в състояние да генерира достатъчно парични средства, с които да погаси задължението на датата на падежа, което налага реструктуриране на заемните задължения по заем № 49-2016 към БЕХ ЕАД. В следващия регулаторен период 2021-2022 г. размерът на лихвите при предоговаряне е заложен както при сегашната погасителна схема на кредита.

За следващия регулаторен период 2021-2022 г. общите разходи за лихвите по двата кредита от БЕХ ЕАД ще бъдат в размер на 73 469 хил. лв. С определената цена за услугата обществена

доставка не могат да се обслужват в пълен размер лихвите и главниците по заемите към БЕХ ЕАД. Липсата на достатъчен паричен ресурс за обслужване на кредитите към БЕХ ЕАД води до просрочени задължения по главници и лихви, което ще увеличи задълженията за лихви с добавяне на лихви за просрочие за следващия регулаторен период с 55 555 хил.лв. и те ще достигнат 129 024 хил. лв.

| Резултат за услугата "обществена доставка" | 2021 - 2022 г. | | |
|---|----------------|---------|---------|
| | к-во | цена | ст-ст |
| | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. |
| Резултат | | | -75 482 |
| Разход | | | 138 275 |
| в т.ч. финансови разходи | | | 129 024 |
| Приход | | | 62 793 |
| от реализирана енергия на КС | 11 333 779 | 5.54 | 62 793 |

С приходите от компонентата за дейността обществена доставка формирани дори и при максимално допустимия размер на надценката от 3% няма да може да се покрият разходите на обществения доставчик с около 75 482 хил.лв. Трябва да бъде отчетен и факта, че с изменението на Закона за енергетиката от май 2018 г. и от юни 2020 г. се намаляват продажбите на обществения доставчик на регулирания пазар, вследствие на което се намаляват и приходите от компонентата за дейността „обществена доставка“.

4. Прогноза за разходите на Обществения доставчик за закупуване на електрическа енергия в изпълнение на законовите му задължения

На базата на разработената прогноза и описаните предпоставки и условия за изготвяне на прогнозата е формирана прогнозната средна покупна цена за електрическата енергия на обществения доставчик за регулирания пазар за периода 01.07.2021 -30.06.2022 г.:

| | | Общо ЕЕ | | | ЕЕ за регулиран пазар | | |
|---|--------------------------------------|-------------------|---------------|------------------|-----------------------|---------------|------------------|
| | | к-во | цена | ст-ст | к-во | цена | ст-ст |
| | | МВтч | лв/МВтч | хил.лв | МВтч | лв/МВтч | хил.лв |
| 1 | ТЕЦ ЕЙ И Ес Марица изток 1 | 3 156 500 | 267.98 | 845 870 | 3 156 500 | 267.98 | 845 870 |
| 2 | ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 | 4 310 744 | 216.68 | 934 040 | 4 310 744 | 216.68 | 934 040 |
| 3 | ВЕИ | 305 348 | 299.82 | 91 550 | 305 348 | 299.82 | 91 550 |
| 4 | ВЕКП | 4 046 | 282.80 | 1 144 | 4 046 | 282.80 | 1 144 |
| 5 | ВЕЦ собствени | 3 235 034 | 85.09 | 275 269 | 846 707 | 85.09 | 72 046 |
| 6 | АЕЦ Козлодуй | 3 210 435 | 54.77 | 175 836 | 2 710 435 | 54.77 | 148 451 |
| | ОБЩО ЕЕ | 14 222 106 | 163.39 | 2 323 709 | 11 333 779 | 184.68 | 2 093 102 |
| | цена услуга обществена доставка - 3% | | | | 11 333 779 | 5.54 | 62 793 |

Прогнозната средна покупна цена на електрическата енергия за регулирания пазар за регулаторния период от 01.07.2021 г. е 184,68 лв/МВтч

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

Формирането на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия е по модела на КЕВР в Решение №Ц-29 от 01.07.2020 г., като са използвани прогнозните пазарни цени на електрическата енергия за всеки вид производство утвърдени в Решение Ц 29 от 01.07.2020 г.

| | Разходи по прогнозна пазарна цена | количество | цена | стойност |
|---|-----------------------------------|-------------------|--------------|------------------|
| | | МВтч | лв/МВтч | хил.лв |
| 1 | ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 | 3 156 500 | 99.18 | 313 062 |
| 2 | ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 | 4 310 744 | 99.18 | 427 540 |
| 3 | ВЕИ | 305 348 | 93.81 | 28 645 |
| 4 | ВЕКП | 4 046 | 89.43 | 362 |
| 5 | ВЕЦ собствени | 846 707 | 85.09 | 72 046 |
| 6 | АЕЦ Козлодуй | 2 710 435 | 54.77 | 148 451 |
| | ОБЩО разходи | 11 333 779 | 87.36 | 990 105 |
| | цена услуга обществена доставка | | 5.54 | |
| | Цена за КС | 11 333 779 | 92.90 | 1 052 898 |

Така изчислена цената, по която НЕК обществен доставчик продава електроенергия на крайните снабдители е в размер на 92,90 лв/МВтч (Приложение 8)

2. Разходи на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ и компенсирание от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ по чл.35

НЕК ЕАД като обществен доставчик изкупува електроенергията по преференциални цени от производители от ВИ и ВЕКП и по цени от финансовите модели на дългосрочните договори. Съгласно действащия механизъм за компенсирание средствата получени за разликата от пълните цени и прогнозните пазарни цени се възстановяват от ФСЕС. Начинът на изчисление на дължимите средства на НЕК ЕАД от ФСЕС е показан е следната таблица:

| Компенсирание на разходи от Фонд СЕС на НЕК ЕАД | к-во | цена | ст-ст | прог.пазарна цена | | разход за компенсирание |
|---|-----------|---------|---------|-------------------|---------|-------------------------|
| | МВтч | лв/МВтч | хил.лв | лв/МВтч | лв/МВтч | хил.лв |
| 1 ТЕЦ ЕЙ И Ес Марица изток 1 | 3 156 500 | 267.98 | 845 870 | 99.18 | 168.80 | 532 809 |
| 2 ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 | 4 310 744 | 216.68 | 934 040 | 99.18 | 117.50 | 506 501 |
| 3 ВЕИ | 305 348 | 299.82 | 91 550 | 93.81 | 206.01 | 62 905 |
| 4 ВЕКП | 4 046 | 282.80 | 1 144 | 89.43 | 193.37 | 782 |
| ОБЩО за компенсирание | | | | | | 1 102 997 |

Общата сума на средствата за компенсирание на НЕК ЕАД от приходите от цена за задължение към обществото са в размер на **1 102 997 хил.лв.**

3. Компенсирание на разходи на Обществения доставчик, произхождащи от изпълнение на лицензионната му дейност за минали периоди

7.1. Ценови дефицит на НЕК ЕАД, формиран в резултат от Решения на КЕВР за периода 2013-2020 г.

С протоколно решение на БЕХ ЕАД се възлага на изпълнителния директор на НЕК ЕАД да предприеме действия за компенсирание на генерирания в миналото тарифен дефицит и за сезиране на институциите за необходимостта от разработване, прилагане и нотифициране на механизъм за остойносттабне и компенсирание на натрупания дефицит на НЕК ЕАД.

Във връзка с това моля КЕВР да започне производство за остойносттаване и компенсирание на натрупания тарифен дефицит в НЕК ЕАД вследствие на ценови Решения на КЕВР в предходни регулаторни периоди.

Изчисленията на НЕК ЕАД относно натрупания ценови дефиците са показани по-долу :

хил.лв.

| | | |
|----|--|------------------|
| | Натрупан тарифен дефицит в НЕК ЕАД | 2 262 069 |
| 1 | От признат общ дефицит в Решение Ц12 от 2014 г. в размер на 1 234 787 хил.лв са останали некомпенсирани разходи в размер на: | 647 396 |
| 2 | От признати с Решение Ц16 от 2014 г. 253 481 хил.лв. и невъзстановени от Фонд за въглеродни емисии разходи в размер на: | 190 110 |
| 3 | Разходи за закупуване на електроенергия по дългосрочни договори за периода 2014-2015 г. | 502 641 |
| 4 | Разходи за емисии парникови газове за периода 2014-2015 г. | 102 835 |
| 5 | Разходи за закупуване на енергия от ВЕИ за периода 2014-2015 г. | 245 082 |
| 6 | Обезщетения за недължимо платени добавки за зелена енергия, ВЕКП и невъзстановени разходи | 11 421 |
| 7 | Влезли в сила съдебни решения от утвърдени по-високи преференциални цени на комбинирано производство на електроенергия за изминали регулаторни периоди | 12 484 |
| 8 | Невъзстановени разходи за 2017-2018 г. на НЕК като администратор на цена за задължение към обществото | 134 732 |
| 9 | Натрупан дефицит за 2014-2019 г. от непокрити разходи от компонентата за дейността "обществена доставка" (разходи за лихви) | 402 314 |
| 10 | Некомпенсирани разходи за регулаторен период 2018-2019 г. за по-голямо производство на електроенергия и разполагаемост на ТЕЦ ЕЙ и ЕС Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 | 13 054 |

➤ В Решение №Ц-12 от 30.06.2014 г. КЕВР призна, че установения общ дефицит, свързан с регулираната дейност към 30.06.2014 г. е 1 493 785 хил.лв. Дефицитът е формиран през регулаторните периоди 2012-2013 и 2013-2014 г. Със същото решение КЕВР прие 998 769 хил.лв от установения общ дефицит от 1 493 785 хил.лв да се възстановят в рамките на следващите 5 регулаторни периода, или до 30.06.2019 г., чрез включване в цената на Обществения доставчик. За остатъка от 495 016 хил.лв. бе постановено Комисията да определи подходящ механизъм за възстановяване в следващи ценови периоди. Определеният 5 годишен погасителен план се приложи само през първия регулаторен период след влизане в сила на решението от 01.07.2014 г. През следващите четири регулаторни периода се възстановяваха само невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходи от задължително изкупуване на електроенергия от ВЕИ, тъй като с по-голяма част от общата сума на установените средства се компенсираха разходи на крайните снабдители. Впоследствие и за част от оставащите 495 016 хил.лв. бе приет погасителен план. Това бяха разходи некомпенсирани от Фонд за въглеродни емисии на стокност 253 481 хил.лв.

От признатия общ дефицит по Решение №Ц-12 от 2014 г. в размер на 1 493 785 хил.лв останаха некомпенсирани 647 396 хил.лв. Тази сума включва:

- Компенсиране на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за регулаторния период от 01.08.2013 до 30.06.2014 г. – 87 172 хил.лв.
- Компенсиране на разходите свързани с експлоатацията на ПАВЕЦ за регулаторния период 2013-2014 г. до стартиране на балансиращия пазар от 01.06.2014 г. – 324 208 хил.лв.
- Остатък от цялата призната сума в размер на 236 016 хил.лв. (Невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходите за задължително изкупуване на електроенергията от ВЕИ – 63 016 хил.лв.; невъзстановени разходи за разполагаемост за допълнителни услуги – 85 000 хил.лв.; Непризнати разходи за въглеродни емисии по дългосрочните договори 2013-2014 г. за произведена електроенергия – 88 000 хил.лв)

➤ С решение Ц-16/01.10.2014 г. бяха приети за възстановяване на НЕК ЕАД разходи от Фонд за въглеродни емисии чрез Министерство на икономиката и енергетиката разходи за 2013-2014 г. в размер точно на **253 481 хил.лв.** Произходът на тези разходи е вследствие Решение № Ц-25/29.07.2013 г., при което с определяне на цените в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния период 2013-2014 г. бяха заложили 498 965 хил.лв постъпления от продажба на въглеродни емисии (Фонд за въглеродни емисии), с които да се компенсират разходите на НЕК-обществен доставчик за закупуване на енергията от определени фотоволтаични централи. Поради закриване на този фонда НЕК ЕАД остана некомпенсиран с 253 481 хил.лв. и КЕВР прие подход за компенсиране за 4 години с ежегодно възстановяване на сума от 63 370 хил.лв. Дружеството беше компенсирано само през първия регулаторен период и останаха некомпенсирани разходи в размер на **190 110 хил.лв.**

➤ През регулаторния период 2014-2015 г. при изчисляване на продажната цена на НЕК в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. се отрази намаление на пълната цена на Ей И Ес -3С Марица Изток 1 с 30 %, на КонтурГлобал Марица Изток 3 с 20 %, както и намаление на разполатаемостта

почти на половина спрямо заложената такава във финансовите им модели. Въпреки това се постанови да се закупува и заплаща електроенергията и разполагаемостта при цените и условията на договорите. Вследствие на това възникнаха по-високи разходи за закупуване на електроенергия и разполагаемост по дългосрочните договори, които не са отразени в продажните цени и трябва да се компенсират.

В резултат НЕК ЕАД е недокомпенсирано за периода 01.07.2014-30.07.2015 г. с 502 641 хил.лв.

➤ Независимо, че инсталациите на Ей И Ес -3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 емитират въглероден диоксид и имат задължения да купуват емисии парникови газове, в цените на електроенергията за ценовия период от 01.07.2014 г. не са включвани такива разходи. От непризнаването на разходите за емисии в цените по дългосрочните договори, които НЕК съгласно договорните споразумения, одобрени и от ДКЕВР, следва да заплаща дружеството понесе загуба от 102 835 хил.лв.

➤ Със същото решение Ц-12/30.06.2014 г. при определянето на миксовата цена на НЕК ЕАД, разходите на обществения доставчик за закупуване на енергия за регулирания пазар от ВЕИ по преференциални цени са включени на базата на количества, определени като 50 % от заложените средногодишни работни часове на фотоволтаичните и вятърни централи по преференциални цени и останалите 50 % от количествата - по цената на електроенергията, която НЕК-Обществен доставчик продава на крайните снабдители.

Съгласно чл.31, ал.5 от действащия ЗЕВИ общественият доставчик, съответно крайните снабдители закупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници при следните условия:

- по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на ДКЕВР за определяне на цена на конкретния производител;

- по утвърдената от ДКЕВР цена, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, за количествата, надхвърлящи производството по т. 1.

НЕК ЕАД не закупува електроенергията по начина, определен с ценовото решение, защото противоречи на определеното в ЗЕВИ, нито може да приложи напълно разпоредбата на закона, тъй като не на всички производители при утвърждаване на цените им Комисията е определила средногодишните часове за работа. По тази причина разпоредбата на закона е приложена частично, само за производителите, на които ДКЕВР е определила средногодишни часове за работа.

Вследствие на този акт на комисията НЕК ЕАД е недокомпенсирано с 245 082 хил.лв.

➤ През периода от 2015 г. до 2019 год. НЕК ЕАД солидарно с ЕСО ЕАД е осъдено и платило на търговци на електрическа енергия по съдебни и арбитражни дела обезщетения за недължимо платени добавки за зелена енергия, ВЕКП и за невъзстановяеми разходи. Фактурирането на добавките от страна на НЕК в качеството му на Преносно предприятие е в изпълнение на разпоредбите на действащите нормативни актове през периода, касаещи обезщетенията – 2009-2013 г.: чл.104,ал.1 от Закона за енергетикатам чл.13, ал.3 от Правилата

за търговия с електрическа енергия, Решения на КЕВР №№ Ц-23/2009, Ц-30/2010, Ц-22/2011, Ц-17/2012 г. Разходите и плащанията, които са извършени по делата, касаещи периода 2009-2013 г. и за които са предявявани искания за компенсации са в размер на 11 421 хил.лв. Тези арбитражи и съдебни дела произтичат не от неизпълнение на търговски договори, а от това, че НЕК ЕАД стриктно е изпълнявало действащата нормативна уредба, решения и становища на КЕВР, които впоследствие съдебните институции не са признали за правилни. Комисията следва да компенсира посочените разходи.

➤ През периода 2017- 2018 г. в изпълнение на влезли в сила съдебни решения, комисията утвърждава по-високи преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство за изминали регулаторни периоди на някои производители, което налага на НЕК ЕАД допълнителни разходи от 12 484 хил.лв. Допълнителните разходи, които НЕК отрази като текущи за 2019 г. и изплати на „Топлофикация Русе ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация Сливен“ ЕАД. Посочената сума е резултат от отменени решения на КЕВР и постановени нови. Решенията, които касаят изминали регулаторни периоди (2013, 2014, 2015г.) са едностранни – удовлетворени са само исканията на посочените производители за сметка на обществения доставчик.

От непризнаването на компенсация за описаните допълнителни разходи на обществения доставчик е възниква дефицит от 12 484 хил.лв.

➤ През ценовия период 2017-2018 г. НЕК ЕАД беше администратор на цена „задължение към обществото“. С приходите от цената се компенсират разходи над определена референтна цена за ТЕЦ AES Марица изток 1, ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, ВЕИ и ВЕКП. При направените предпоставки за количество предоставена енергия на НЕК ЕАД от тези производители и разходите за нея, както и с компенсиране на средства от Фонд СЕС се определи цена за задължение към обществото от 37,25 лв/МВтч. Поради променените стойности на включените елементи дължащи се на по-висока цена на ВЕИ и по-висока цена на Ей И Ес -3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3, в резултат основно на по-високите разходи за въглеродни емисии, и въпреки по-малко количество закупена енергия от ВЕКП и повече продадена енергия и съответно по-голям приход от цена за задължение към обществото, се формира недостиг от 134 732 хил.лв.

| | Решение на КЕВР | Отчет | Недостиг | |
|---|--|-----------|-----------|-----------------|
| 1 | Разходи за компенсиране на ОД за AES МИ1 и КГМИЗ | 486 405 | 617 975 | -131 570 |
| 2 | Некомпенсирани разходи за ВЕИ | 769 237 | 808 975 | -39 738 |
| 3 | Некомпенсирани разходи за ВЕКП | 224 028 | 204 811 | 19 217 |
| 4 | Приход от цена за ЗО | 1 240 641 | 1 258 000 | 17 359 |
| | ОБЩО | | | -134 732 |

➤ През периода 2013-2014 г. НЕК ЕАД вследствие на ликвидната криза, поради натрупания ценови дефицит, е принудено да ползва кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства.

Средствата по кредитите от БЕХ са ползвани основно за разплащане на просрочени задължения към доставчици на електрическа енергия. Във връзка с невъзможността НЕК ЕАД да обслужва навреме ползваните заеми, компанията подаде в ДКЕВР заявление вх. № Е-ЗЛР- Р-29 от 29/30.04.2014 г., с което поиска разрешение, заемите на НЕК ЕАД да бъдат преоформени в 10-годишен заем в размер на 1 209 млн.лв. и гратисен период за лихвата 4 месеца.

На 25 април 2016 г. бе сключен договор за целеви заем между БЕХ ЕАД и НЕК ЕАД с предназначение погасяване на задължения на дружеството към Ей И Ес Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 1 048 млн.лв.

За ползваните кредити НЕК ЕАД заплаща лихви, които по счетоводните стандарти са финансови разходи, но съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия разходите за лихви не са ценообразуващ елемент. За дейността „Обществена доставка на електрическа енергия“ КЕВР определя компонента, чийто размер е 2,29 % от среднопретеглената покупна цена на електрическата енергия и тя не е достатъчна за покриване на лихвите по кредитите, ползвани за оборотни средства. Поради натрупването на ценови дефицит през миналите регулаторни периоди, формиран от ценовите решения на КЕВР, възниква необходимостта от ползване на кредити, които предизвикват разходи за лихви, но липсва механизъм за компенсирането им и до изплащането им НЕК ще продължава да увеличава дефицита си от този фактор.

За периода 2014-2020 г. НЕК ЕАД е натрупал непокрити разходи от компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ в размер на 402 314 хил.лв, по ценови периоди, както следва :

| <u>ценови периоди</u> | <u>хил.лв.</u> |
|--------------------------|----------------|
| 01.07.2014-30.06.2015 г. | 25 211 |
| 01.07.2015-30.06.2016 г. | 27 662 |
| 01.07.2016-30.06.2017 г. | 78 300 |
| 01.07.2017-30.07.2018 г. | 83 332 |
| 01.07.2018-30.07.2019 г. | 94 171 |
| 01.07.2019-30.07.2020 г. | 93 638 |
| Обща сума | 402 314 |

➤ През ценовия регулаторен период 2018-2019 г. компанията остана недокомпенсирана за разходите си за закупена електроенергия, вследствие на по-голямото потребление на крайните снабдителите спрямо прогнозата на КЕВР. НЕК беше принуден да намали продажбите си за свободния пазар, за да компенсира повишеното потребление на регулирания пазар, но тази енергия беше недостатъчна и се наложи по-голямо натоварване на мощностите в ТЕЦ Ей И Ес

Марица изток 1 и ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3. За тази произведена електроенергия не бяха предвидени средства във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и съответно фонда отказа да компенсира НЕК.

Общият размер на недокомпенсираните средства са в размер на 13 054 хил.лв и са както следва:

- Некомпенсирани разходи за вноска по чл. 36 е от ЗЕ за енергия и разполагаемост на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 в размер на 3 558 530,57 лв. (538 165,30 лева за м. май 2019 г. и 3 020 365,27 лева за м. юни 2019 г.) – поради достигане на определения от КЕВР лимит;
- Некомпенсирани разходи за вноска по чл. 36 е от ЗЕ за енергия и разполагаемост на ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3 в размер на 427 813,90 лева (за м. юни 2019 г.) – поради достигане на определения от КЕВР лимит;
- Некомпенсирани разходи за по-голямо количество произведена електроенергия на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 спрямо определеното в решението Ц 11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 2 996 981,79 лева (1558 404,36 лева за м. май 2019 г. и 1 438 577,43 лева за м. юни 2019 г.);
- Некомпенсирани разходи за по-голямо количество разполагаема мощност на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 спрямо определеното в решението Ц 11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 4 914 740,82 лева;
- Некомпенсирани разходи за по-голямо количество произведена електроенергия на ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3 спрямо определеното в решението Ц 11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 1 156 121,33 лева.

Общият натрупан ценови дефицит за периода 2013-2019 г. е оценен от НЕК ЕАД на **2 262 069 хил.лв.** Съгласно ценовото решение на КЕВР от 01.07.2020 г. КЕВР се произнася, че за тези разходи е необходим 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 (чл.23, т.4 от ЗЕ), 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, със задълженията към обществото и с невъзстановяемите разходи (чл.24, ал.1, т.3 от ЗЕ).

7.2. Компенсиране на разходи за ТЕЦ Марица изток 2 вследствие изпълнение на задължение за изкупуване на енергия наложено със заповед на министъра на енергетиката

При определяне на прогнозната пазарна цена за ТЕЦ влизащи в микса на обществения доставчик КЕВР е определил 99,18 лв/МВтч, закръглено до втори знак след десетичната

запетая. При изчисление на сумите за компенсиране от ФСЕС стойностите са изчислени при стойност 99,17731 лв/МВтч при закръгление до пети знак след десетичната запетая. Това създава отклонение, което ФСЕС отказва да компенсира на ТЕЦ Марица изток 2, като за цялото определено количество от 2 600 000 МВтч за регулаторния период стойността на непризнатите разходи ще е **6 994,00 лева**. При решение от страна на комисията за възстановяване на този разход към ТЕЦ Марица изток 2 и признаването му като част от средствата за компенсиране на Фонд СЕС за следващия регулаторен период, НЕК ЕАД като обществен доставчик ще предяви този разход за компенсиране.

7.3. Компенсиране на разходи за „ЕКОИНВЕСТ“ ЕООД бенефициер на помощ по Наредба Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници

Както Ви информирахме с Писмо с ваш вх. № Е-13-01-11/17.03.2021 г. на 02.02.2021 г. в деловодството на НЕК ЕАД е получено писмо с вх. № 26-2760-1/02.02.2021 г. от „ЕКОИНВЕСТ“ ЕООД. Дружеството е бенефициер на помощ по Наредба Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници и представя искане пред НЕК ЕАД за възстановяване на надплатени средства, представляващи недовзета от бенефициера помощ по Наредбата, за периода 01.07.2017 – 30.06.2018 г. в размер на 106 323,01 лв. За установяване на недовзетата помощ и размера ѝ „ЕКОИНВЕСТ“ ЕООД представя писмо на Министерството на енергетиката № Е-Е-ДП-132/28.01.2021 г.

През периода 01.07.2017 – 30.06.2018 г. НЕК ЕАД е страна по Наредбата, предоставяйки помощта под формата на отстъпки и възстановяване на надплатени средства, тъй като през посочения ценови период НЕК събираше цена „задължение към обществото“. За целта КЕВР предвиждаше средства в бюджета на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (Фонда), с които НЕК беше компенсиран във връзка със задълженията си по Наредбата. От 01.07.2018 г. НЕК ЕАД вече не е страна по Наредбата, като задълженията към бенефициерите се поеха от Фонда.

Във връзка с гореизложеното НЕК ЕАД изпрати искане до Фонда за изплащане на 106 323,01 лв., които дружеството следва да получи, за да възстанови на „ЕКОИНВЕСТ“ ЕООД. С писмо вх. № 92-323-6(1)/12.03.2021 г. Фондът отказа на НЕК ЕАД искането, свързано със средствата за възстановяване на „ЕКОИНВЕСТ“ ЕООД с мотивите, че съгласно чл. 22, ал. 4 от Наредба за реда и начина за набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата на Фонд СЕС при излишък на средства след изтичане на регулаторния период със средства от фонда се покриват само разходи на обществения доставчик, определени със съответното ценово решение на КЕВР за следващия регулаторен период. Към настоящия момент в ценовото решение за регулаторен период 2020 – 2021 г. не са предвидени средства във Фонда за изплащане на средства, свързани с регулаторен период 2017 – 2018 г. Изхождайки от тази теза, Фондът е записал, че може да разгледа искането на НЕК след като средствата бъдат изрично предвидени в прогнозните му разходи в следващото ценово решение на КЕВР.

Във връзка с гореизложеното, моля в бъдещото ценово решение, отнасящо се за периода 2021 – 2022 г., да бъде предвидена сумата от **106 323,01 лв.** като средства за компенсиране на НЕК

ЕАД, във връзка удовлетворяване на искането за недовзета помощ за периода 01.07.2017-30.06.2018 г. на „ЕКОИНВЕСТ“ ЕООД, бенефициер по Наредба Е-РД-04-06/28.09.2016 г.

УВАЖАЕМИ Г-Н ИВАНОВ,

Надяваме се че при вземане на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ от 01.07.2021 г. ще се съобразите с всички детайлно обосновани предложения и аргументи на НЕК ЕАД, което да доведе до икономически обосновани цени при действащите компенсационни механизми.

Приложения:

1. Приложения от 1 до 8 съгласно текста
2. Прогнозен енергиен баланс
3. Писмо с вх. № 26-155-4(1) /19.02.2021 г. от ЧЕЗ Електро България“ АД
4. Писмо с вх. № 26-1632-10(1) от 19.02.2021 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД
5. Писмо с вх. № 26-156-8(1) от 25.02.202 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
6. Писмо с вх. № 26-324-2 от 04.02.2021 г. от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД
7. Писмо с вх. № 26-169-22(1) от 19.02.2021 г. от КонтурГлобал Марица изток 3 АД
8. Писмо с вх. № 26-173-12(1) от 29.03.2021 г. от Ей И Ес -ЗС Марица изток 1 ЕООД
9. Инвестиционна програма на НЕК ЕАД за 2021 г.
10. Ремонтна програма на НЕК ЕАД 2021 г.
11. Основни технико-икономически показатели на НЕК ЕАД
12. Предварителен годишен финансов отчет за 2020 г.

С УВАЖЕНИЕ,

ИВАН ЙОНЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

