

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

ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО  
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
Вх. № Е-13-01-8  
31.03.2020г.  
СОФИЯ

## ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ

От .....НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД.....  
(фирма на заявителя)  
.....гр. София 1000 ул. Триадица №8.....  
(седалище и адрес на управление)  
.....гр. София 1000 ул. Веслец № 5.....  
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по  
законодателството на държава – членка на Европейския съюз - 000649348.....

телефон:.. 02 92 63 636...факс:.. 02 987 25 50...e-mail:.....

притежаващо лицензия № Л – 147 – 13 / 17.12.2004 г. за дейността обществена доставка  
на електрическа енергия

представявано от ИВАН ТОДОРОВ ЙОНЧЕВ  
(имена съгласно документ за самоличност)  
в качеството на... ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР.....

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН/ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл.30, ал. 1 т. 6 от Закона за енергетика да утвърдите, считано  
(изписва се нормативен документ)

от 01.07.2020 г. следните цени:

1.1. Цена, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните  
снабдители.....

1.2. ....  
(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагам следните документи:

2.1. Доклад от НЕК ЕАД за утвърждаване на цени на електроенергията от 01.07.2020г.  
и приложения към него

2.2. Платежно нареждане.....

2.3. Предварителен годишен финансов отчет за 2019 г.....

2.4. Инвестиционна програма на НЕК ЕАД за 2020 г.....

2.5. Ремонтна програма на НЕК ЕАД за 2020 г.....

2.6. Изпълнение на технико-икономически показатели на НЕК ЕАД.....

(подробен опис на прилаганите документи)



Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

- ☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;  
☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;  
☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_

### ДЕКЛАРАЦИЯ\*

Долуподписаният.....

(трите имена по документ за самоличност)

в качеството ми на.....

(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_

\*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

### ПЪЛНОМОЩНО

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощавам: Венцислав Марков Марков.....  
(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ.....

\*роден/а на ..... в .....  
(дд.мм.гггг) (град, държава)

(\*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност № ....., изд. на ..... от .....  
(дд.мм.гггг) (орган издаване)

Дата: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_





### Анализ на текущото състояние

Анализът е извършен на база предварителния отчет за 2019 г.

По предварителни данни НЕК ЕАД отчита загуба от **18 606** хил.лв за 2019г., докато предходната 2018 г. дружеството е на загуба от **77 527** хил.лв.

Изменението на финансовият резултат преди данъци по предварителния финансов отчет за 2019 г. в сравнение с предходната 2018 г. е показано в следващата таблица :

хил.лв.					
		Отчет 2019	Отчет 2018	Разлика отчет 2019 / отчет 2018	% ръст
1.	ОБЩО РАЗХОДИ НЕК ЕАД	2 816 188	3 304 081	-487 893	-14.8
2.	ОБЩО ПРИХОДИ НЕК ЕАД	2 797 582	3 226 554	-428 972	-13.3
3.	ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ НЕК ЕАД	-18 606	-77 527	58 921	

Върху финансовия резултат за годината оказват значително влияние разходите за лихви по кредити предимно към БЕХ ЕАД, усвоени за покриване на разходи вследствие на неадекватни решения на КЕВР, както и провизирани разходи за емисии.

През 2019 г. финансовият резултат от текущата дейност през годината съпоставим с резултата от текущата дейност през 2018 г. е подобрен с 58 921 хил.лв.

За подобреният резултат за 2019 г. влияние оказва признаването на разходите за CO2 в действителният им размер в решението на КЕВР, но пък неточната прогноза на потреблението на крайните снабдители наложи натоварване на централите с дългосрочни договори над определените количества в решението, което доведе до недокомпенсиране на разходи за НЕК.

Към 31 декември 2019 г., съгласно предварителния годишен отчет, дружеството продължава да поддържа високи нива на задължнялост. Общата сума на задълженията на дружеството към 31.12.2019 г. е 4 023 млн.лв, като са намалени с 35 млн.лв спрямо 31 декември 2018 г.:

млн.лв			
	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.	изменение
Дългосрочни задължения	2 691	2 826	-135
Краткосрочни задължения	1 333	1 233	+100
Общо задължения	4 023	4 059	-35



Коефициентът на обща ликвидност продължава да не достига нивата, определени от международните банки-кредитори на НЕК ЕАД (да не бъде по-нисък от 1,2 - 1,1). Общата ликвидност на компанията е влошена спрямо предходната година:

	<i>2019 г. предварителен отчет</i>	<i>2018 г. отчет</i>
обща ликвидност	0,24	0,313

От предварителния отчет за финансовото състояние на НЕК ЕАД за 2019г. е видно, че дружеството работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал в размер на 1 008 млн.лв, при отчетен за 2018 г. – 848 млн.лв, което показва, че липсата на ликвидни парични средства нараства :

	<i>към 31.12. 2018г. млн.лв</i>	<i>към 31.12. 2017г. млн.лв</i>	<i>изменение млн.лв</i>
<b>1.Краткотрайни активи (вземания, материални запаси, парични средства, авансови и предплатени услуги)</b>	<b>325</b>	<b>385</b>	<b>-60</b>
<b>2.Краткосрочни пасиви (краткосрочни задължения)</b>	<b>1 333</b>	<b>1 233</b>	<b>+100</b>
<b>3.Оборотен капитал</b>	<b>-1 008</b>	<b>--848</b>	<b>-160</b>

За цялата 2019 г., през която действат цени и условия от два регулаторни периода - през първото полугодие на 2019 г. тези за рег.период 01.07.2018 г.- 30.06.2019 г. и през второто полугодие на 2019 г. съответно за период 01.07.2019-30.06.2020 г, отчетения резултат от дейността обществения доставчик е загуба от 80 947 хил.лв. С елиминиране на приходите от ФСЕС за покриване на разходи за минали регулаторни периоди (2012-2013г.) резултатът отразяващ само дейността обществена доставка през отчетната година е загуба от 120 712 хил.лв.

		<i>януари-юни 2019г.</i>	<i>юли - декември 2019 г.</i>	<i>2019г.</i>
1.	Отчетен резултат, хил.лв	2 382	-83 329	-80 947
2.	Приходи от Фонд СЕС за минали регулаторни периоди, хил.лв	39 765	0	39 765
3.	<i>Резултат от дейността на ОД през текущия регулаторен период/т.1-т.2/, хил.лв</i>	<i>-37 383</i>	<i>-83 329</i>	<i>- 120 712</i>

Видно от отчетната информация, НЕК ЕАД продължава и през 2019 г. да натрупва ценови дефицит, породен от регулираните цени.



## **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 01.07.2020-30.06.2021 г, която да послужи за определянето на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители. Изготвянето на необходимата информация за целите на ценообразуването е съобразено с приложения подход в Решение Ц 19 от 01.07.2019 г. за утвърждаване на цени в сектор Електроенергетика за регулаторния период 01.07.2019-30.06.2020 г.

### **1. Основни допускания при изготвяне на прогнозата за регулаторния и ценови период започващ от 01.07.2020 г.**

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

#### **1.1. Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 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.

• С писмо с изходящ номер №26-155-4 от 21.01.2020 г. до „ЧЕЗ Електро България“ АД, НЕК ЕАД изиска да предоставят прогнозно количество електроенергия необходимо за крайните си клиенти за периода 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г. С входящо писмо с №26-155-4(2) от крайния снабдител ни уведомиха, 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.

В таблицата по-долу е представена информацията относно приетите количества електроенергия в Решенията на КЕВР и отчетеното потребление на крайния снабдител за последните два регулаторни периода.

ЧЕЗ Електро България АД		
Решение КЕВР 2018-2019	МВтч	4 785 534
Отчет 2018-2019 г.	МВтч	5 888 963
Разлика	МВтч	1 103 429
увеличение, %		23,1
Решение КЕВР 2019-2020	МВтч	4 767 596
Решение юли 2019-февруари 2020	МВтч	3 356 342
Отчет юли 2019-февруари 2020	МВтч	4 047 733
Разлика	МВтч	691 391
увеличение, %		20,6



Приетите от КЕВР, количества електроенергия през двата регулаторни периода са напълно съпоставими (2018-2019 г. прогнозното потребление е 4 785 534 МВтч, а през 2019-2020 г. е 4 767 596 МВтч). През регулаторния период 2018-2019 г. бе отчетено 23,1% по-голямо потребление електроенергия спрямо приетото в Решението на КЕВР. За периода юли 2019-февруари 2020 г. отново отчетеното потребление е с 20,6% повече спрямо прогнозираното от комисията. В резултат на това, НЕК ЕАД прие, като прогнозно количество електроенергия за регулаторния период юли 2020-юни 2021 г. да бъде отчетеното количество електроенергия от периода март 2019 – февруари 2020 г. или в размер на 5 822 122 МВтч.

ЧЕЗ Електро България АД	МВтч												
	Отчет												
	юли 19	авг 19	сеп 19	окт 19	ное 19	дек 19	яну 20	фев 20	мар 19	апр 19	май 19	юни 19	
	379 964	392 032	372 137	440 923	496 335	655 741	712 963	597 638	513 939	463 401	420 247	376 802	5 822 122
	Прогноза юли 2020-юни 2021 г.												
	юли 20	авг 20	сеп 20	окт 20	ное 20	дек 20	яну 21	фев 21	мар 21	апр 21	май 21	юни 21	юни 2020- юли 2021
	379 964	392 032	372 137	440 923	496 335	655 741	712 963	597 638	513 939	463 401	420 247	376 802	5 822 122

- С писмо с вх. №26-1632-8(1) от 21.02.2020 г. „Енерго-Про продажби“ АД предостави информация за прогнозното количество електроенергия за продажба на своите клиенти в размер на 3 026 200 МВтч. Това количество електроенергия е същото като прогнозираното и прието от КЕВР за текущия регулаторен период. Към момента за периода юли 2019-февруари 2020 г. потребеното количество електроенергия от „Енерго-Про продажби“ АД е в размер на 2 236 603 МВтч или с 6,5% или абсолютна стойност 135 569 МВтч повече спрямо прогнозираното за същия период.

Енерго-Про Продажби АД		
Решение КЕВР 2018-2019	МВтч	3 026 200
Отчет 2018-2019 г.	МВтч	3 308 427
Разлика	МВтч	282 227
увеличение, %		9,3
Решение КЕВР 2019-2020	МВтч	3 026 200
Решение юли 2019-февруари 2020	МВтч	2 101 034
Отчет юли 2019-февруари 2020	МВтч	2 236 603
Разлика	МВтч	135 569
увеличение, %		6,5

НЕК обществен доставчик очаква до края на регулаторния период крайния снабдител да надхвърли определените от комисията количества електроенергия със 199 190 МВтч. Предвид факта, че КЕВР за втора поредна година приема решения, с които на практика



на обществения доставчик не се осигуряват необходимите количества електроенергия за задоволяване на потреблението на крайните снабдители, в заявлението си за промяна на цените от 01.07.2020 г. НЕК ЕАД прие за по-реално да заложи отчетеното потребление за периода март 2019 – февруари 2020 г..

- С писмо с вх.№ 26-156-16(1) от 06.03.2020 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предостави прогнозни количества за потребление на техните клиенти в размер на 5 798 374 МВтч, които обществения доставчик ще използва в своето заявление.
- С писмо с вх.№ 26-324-2 от 17.02.2020 г. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД предостави прогнозни количества за потребление на техните клиенти в размер на 50 561 МВтч. За периода юли 2019-февруари 2020 г. потребеното количество електроенергия от крайния снабдител е с 11,5% повече спрямо определеното от КЕВР. НЕК очаква количество електроенергия за регулаторния период за достигне до 54 610 МВтч, което ще използва в заявлението си за промяна на цените.

В резултат на споменатите по-горе съображения, прогнозните количества електроенергия, които обществения доставчик се очаква да осигури на крайните снабдители за периода юли 2020-юни 2021 г. са както следва:

	юли.20	авг.20	сеп.20	окт.20	ное.20	дек.20	яну.21	фев.21	мар.21	апр.21	май.21	юни.21	юни 2020-юли 2021г
Прогноза на НЕК-обществен доставчик за КС	1 056 128	1 103 801	983 443	1 063 289	1 236 666	1 644 280	1 790 619	1 500 511	1 321 032	1 172 016	1 034 661	994 052	14 900 496
ЧЕЗ електро България АД	379 964	392 032	372 137	440 923	496 335	655 741	712 963	597 638	513 939	463 401	420 247	376 802	5 822 122
Енерго-Про продажби АД	224 007	234 264	206 487	226 819	267 942	346 634	399 362	331 087	287 967	271 001	220 633	209 188	3 225 390
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	441 370	466 045	396 888	393 787	471 600	640 820	676 885	570 478	517 951	435 012	389 068	398 470	5 798 374
ЕСП Златни пясъци ООД	10 787	11 460	7 931	1 759	788	1 085	1 409	1 307	1 176	2 603	4 713	9 592	54 610

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

Количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да изкупи 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 2020 - юни 2021 г.

- Количествата електроенергия, които Общественият доставчик ще изкупува от производители на електроенергия от възобновяеми източници под 1 МВт са съгласно



предоставените от крайните снабдители прогнозни количества електрическа енергия, които ще бъдат предоставени от ВИ производители по групи източници, присъединени към разпределителната мрежа, като 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*).

	МВтч	лвМВтч	хил.лв
<b>ВЕЦ</b>	<b>147 383</b>	<b>146,21</b>	<b>21 548</b>
ЧЕЗ електро България АД	106 567	143,87	15 332
Енерго-Про Продажби АД	9 389	120,29	1 129
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	31 427	161,87	5 087
<b>ВяЕЦ</b>	<b>25 290</b>	<b>167,26</b>	<b>4 230</b>
ЧЕЗ електро България АД	853	143,51	122
Енерго-Про Продажби АД	12 298	166,89	2 052
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	12 140	169,31	2 055
<b>ФотоЕЦ</b>	<b>130 913</b>	<b>424,41</b>	<b>55 560</b>
ЧЕЗ електро България АД	50 611	399,58	20 223
Енерго-Про Продажби АД	23 593	339,63	8 013
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	56 708	481,84	27 324
<b>БиоЕЦ</b>	<b>37 657</b>	<b>436,76</b>	<b>16 447</b>
ЧЕЗ електро България АД	5 826	317,78	1 851
Енерго-Про Продажби АД	19 619	453,24	8 892
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	12 212	467,05	5 704
<b>ОБЩО</b>	<b>341 243</b>	<b>286,56</b>	<b>97 786</b>

- Количествата електроенергия от високоефективно комбинирано производство под 1 МВт са съгласно предоставените от крайните снабдители прогнозни количества, които ще им бъдат предоставени от производителите, присъединени към разпределителната мрежа. (*Приложение 2.1*).

	2020-2021		
	МВтч	хил.лв.	лв/МВтч
<b>ВЕКП</b>	<b>2 986</b>	<b>872</b>	<b>292,06</b>
ЧЕЗ електро България АД	2 096	698	332,85
Енерго-Про Продажби АД	96	32	338,24
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	794	142	178,81

- Количеството електроенергия от „Ей И Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД е изчислено при 82,5 % използваемост на разполагаемата мощност, като разполагаемата мощност е



съгласно търговския план за 2020 г. Отчетената използваемост за периода юли 2019-февруари 2020 е 71%, като за целия текущ регулаторен период съгласно определените количества в Решение Ц 19 от 01.07.2019 г. на КЕВР е 65%. *(Приложение 2.2) и (Приложение 11).*

- Количеството електроенергия от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е изчислено при 85,6% използваемост на разполагаемата мощност, като разполагаемата мощност е съгласно търговския план за 2020 г. Отчетената използваемост за периода юли 2019-февруари 2020 е 84%, като за целия текущ регулаторен период съгласно определените количества в Решение Ц 19 от 01.07.2019 г. на КЕВР е 85%. *(Приложение 2.2) и (Приложение 12).*

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 свободния пазар, което ще се отрази положително върху ликвидността на борсата. По-голямата натовареност на централите ще осигури по-ниска цена отнесена към единица произведена енергия, което ще оптимизира енергийния микс на ОД.

- За „ТЕЦ Марица изток 2“ – 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.

В прогнозния баланс на покупки и продажбите на електроенергия на регулирания пазар, НЕК не включва количества електроенергия за осигуряване от ТЕЦ Марица изток 2. Това може да стане само чрез административни мерки от Министъра на Енергетиката на основание чл.70 ал.1 и ал.3 от ЗЕ.

- Прогнозното количество електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предназначено за регулирания пазар е 5 500 000 МВтч, като е увеличено почти два пъти спрямо Решение №Ц-19 от 01.07.2019 г. Увеличените количества електроенергия от АЕЦ Козлодуй компенсират липсата на електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2, поради допусканията изброени по-горе *(Приложение 2.2)*
- Прогнозни количества на ВЕЦ на НЕК - *(Приложение 2.2)*

Общите количества електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да изкупи 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 снабдителите и на свободния пазар са както следва:



		ОБЩО електроенергия	ЕНЕРГИЯ ЗА РП	ЕНЕРГИЯ ЗА СвП
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 988 800	3 858 800	130 000
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 967 990	4 676 990	291 000
3	ВЕИ	341 243	272 995	68 249
4	ВЕКП	2 986	2 388	597
5	ВЕЦ собствени	2 850 000	589 323	2 260 677
6	АЕЦ Козлодуй	5 500 000	5 500 000	
	<b>ОБЩО закупена електроенергия</b>	<b>17 651 019</b>	<b>14 900 496</b>	<b>2 750 523</b>

### 1.3. Цени на производителите

- Средната цена на електроенергията от възобновяеми източници под 1 МВт е формирана от предоставените от крайните снабдители за производителите, присъединени към разпределителната мрежа, 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 от крайните снабдители за производителите, присъединени към разпределителната мрежа, прогнозни количества и съответните им действащи цени по решенията на КЕВР.

- Цената на електроенергията от АЕЦ Козлодуй е действащата, утвърдена с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г.

- Цените на електроенергията от Ей И Ес-3С Марица изток 1 и 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). Изчисленията на разходите за емисии, включени в цената на електроенергията са направени при цена на тон емисии 27 евро/тон за периода 01 юли-31 декември 2020 г. и 30 евро/тон за периода 01 януари-30 юни 2021 г. (Приложение 4).

Цените на CO<sub>2</sub> квоти са определени като е взето предвид актуалното състояние на първичния борсов пазар на квоти и анализи, които прогнозира развитието на пазара на квоти. Един от най-авторитетните консултанти в бранша, Carbon Tracker, прави задълбочено изследване на развитието и перспективите пред пазара на квоти за емисии парникови газове, което сме предоставяли на КЕВР и където се очаква ръст през годините по 5 евро/тон.

В цената за разполагаемост на КонтурГлобал Марица Изток 3 са включени разходите за инвестицията за извършената SO<sub>2</sub> & NO<sub>x</sub> Модернизация. Капиталовата инвестиция за 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 SO<sub>2</sub> & NO<sub>x</sub> 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 № Р.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.

- В заявлението си за промяна на цените на електроенергията НЕК използва отчетената среднопретеглена цена на базов товар за 2019 г. на БНЕБ, която е в размер на 95,13 лв/МВтч. Среднопретеглената цена отразява най-точно измененията/отношението между количества електроенергия и цените, по които те се търгуват във всеки отделен час.

Цена базов товар на БНЕБ	яну.19	фев.19	мар.19	апр.19	май.19	юни.19	юли.19	авг.19	сеп.19	окт.19	ное.19	дек.19	2019
стойност, хил.лв.	97 152	54 752	45 745	51 150	49 145	49 526	78 269	72 370	77 690	82 514	65 418	74 459	798 190
количество, MWh	724 573	690 231	658 354	604 493	586 260	613 598	702 621	698 782	704 352	742 002	792 188	873 270	8 390 723
цена, лв/МВтч	134,08	79,32	69,48	84,62	83,83	80,71	111,40	103,57	110,30	111,21	82,58	85,27	95,13

## **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 01.07.2020 г. е изчислена на 98,52 лв/МВтч и е формирана при следните условия :

Компанията не разполага с пълния капацитет на производствени мощности на ВЕЦ и ПАВЕЦ, тъй като към момента се провежда мащабна рехабилитация на каскадата Белмекен-Сестримо-Момина клисура и ПАВЕЦ Чаира. Цялата неразполагаема мощност към настоящия момент е 536 МВт. Същевременно с Решение от 13.03.2020г. на Народното събрание на Република България поради усложняващата се епидемична обстановка, свързана с разпространяващия се вирус COVID-19 в страната беше обявено извънредно положение. В допълнение, със Заповед № РД-01-124/13.03.2020г. на Министъра на здравеопазването, временно се въведоха ограничения на търговската дейност на територията на страната и редица други ограничения за събиране, придвижване и посещаване на определени места. Предвид горното допускаме, че е възможно промени в графика на ремонтите дейности, като в определени месеци неразполагаема мощност от ВЕЦ и ПАВЕЦ ще достигне 800 МВт. От друга страна прогнозата за България за сезони зима 2019/20 и пролет 2020г. на Национален институт по метеорология и хидрология, предвижда количества валежи близки до нормалните или по-малки, което ще доведе до производството от ВЕЦ значително по малко от средногодишното. Ограничените водни запаси, както и неразполагаемите мощности налагат обвързването на покупките и продажбите на компанията в Д-1 да бъде ориентирано към пестене на водния ресурс, като се използва основно оборотна вода, чрез ПАВЕЦ. Съгласно писмо № Е-26-Н-17/17.01.2020 г. на Министъра на енергетиката, НЕК ЕАД трябва да ограничи използването на вода за производство на електрическа енергия, като се сведе до нуждите за балансиране на



електроенергийната система, което на практика означава ползването на ВЕЦ основно като балансиращи и регулиращи мощности в системата, както и аварийен резерв.

Съгласно чл.19, ал.3 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия и количеството електроенергия се изчислява на база средногодишното производство за последния 11-годишен период, което средноаритметично е в размер на 3 288 210 МВтч. (Приложение 5). Този подход обаче не отчита ограничените водни запаси, както и неразполагаемите мощности поради което формалното му прилагане е неприложимо за целите на ценообразуването. Производството от ВЕЦ за следващия регулаторен период няма да достигне количеството което е определено по начина в Наредба №1. Коректно е при образуването на цената да се залага количество, което е относимо към запасите в язовирите и хидрометеорологичната прогноза за периода, както и разполагаемите мощности. Прогнозното количество заложено от нас отразява намалените водни запаси, водещи до по-малко производство от ВЕЦ, както и неразполагаемите мощности. За осигуряване на пиковото потребление на крайни снабдител в такъв вариант се налага по-голямото използване на обратни води в ПАВЕЦ. Въпреки това прогнозното количество на произведената енергия от ВЕЦ е завишено спрямо отчета за 2019 г., което от своя страна води до намалена консумацията от ПАВЕЦ на 500 000 МВтч. при 659 689 Мвч. за 2019г. Това осигурява необходимия баланс и гарантира сигурността на ЕЕС. Предвид гореизложеното прогнозното количество електрическа енергия за производство от ВЕЦ за периода 01.07.2020 г.-30.06.2021 г. е в размер на 2 850 000 МВтч. Това количество е определено при отчитане на факта, че наличните водни запаси в язовирите са силно ограничени, а също така и на база Писмо № Е-26-Х-17/17.01.2020 г. на Министъра на енергетиката за пестене на водните ресурси, което води и до по-голямо използване на ПАВЕЦ. За 2019 г. произведеното количество от ВЕЦ, собственост на НЕК е в размер на 2 334 833 МВтч, от които 411 970 МВтч са произведени от ПАВЕЦ.

За периода преди започване на мащабната рехабилитация, която ще обхване мощностите от каскада Белмекен-Сестримо-Момина Клисура, ПАВЕЦ Чаира и Каскада Въча са били неразполагаеми средногодишно по около 430 МВт от инсталираните мощности, като с наличните са произвеждани средногодишно 3 288 210 МВтч. Със стартирането на рехабилитациите се очаква да не бъдат налични около 800 МВт, което намалява възможностите за производство на електроенергия от ВЕЦ и отнесено към базовите предпоставки води до производство от 2 850 000 МВтч на година.

- Условно-постоянните разходи са прогнозирани на базата на отчета за 2019 г., и определените лимити за 2020 г., като е предвидено увеличение на елементите, върху които има влияние инфлацията. Увеличението е с прогнозния среден процент инфлация за 2020 г., който е определен от БЕХ ЕАД при указанията за разработване на Бизнес плана на компанията и е 2,1% (Приложение 6).

- разходите за ремонти за следващия регулаторен период са 4 990 хил.лв, като увеличението спрямо отчета за 2019 г. е с 1 524 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.

Предвидените средства са за ремонтни дейности за всички водноелектрически централи, съоръжения и обекти, които трябва да се изпълняват, съгласно инструкциите за експлоатация



и ремонт от производителите на съоръженията, за да се гарантира нормалната и безаварийната им работа.

При основните ремонти се извършва цялостно демонтиране на хидроагрегатите и възстановяване на възли и детайли, чийто амортизационен срок е 4÷6 години.

С предвидените текущи ремонти се постигат високи технически параметри на всички възли на агрегатите, високи изолационни съпротивления на изолациите на електрическите съоръжения, намаляване на вибрациите в долните граници на допустимите такива, отстраняване на кавитационни процеси и премахване на причините за тяхната поява, подобряване на температурните режими на лагерите, регулиране на времената за пускане и спиране и други.

Предвидени са и ремонти на електрическите и спомагателни съоръжения – въздушни линии, компресори и компресорни станции, повдигателни съоръжения, дренажни системи и системи за техническо водоснабдяване, напорни тръбопроводи, акумулаторни батерии, съдове под налягане, общостанционни сигнализации и др. Извършва се ежегодна зимна подготовка на съоръженията.

- разходите за пощенски, абонаментни и информационни услуги, наеми, охрана на труда, командировки, обучение и квалификация, одиторските разходи са на нивото на отчета за 2019 г.;

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

- разходите за персонала са увеличени с 8,9%, съгласно утвърдения Бизнес план на дружеството.

- разходите за безплатна храна са съгласно действащата нормативна уредба ( Наредба №11 и КТД) и са увеличени спрямо отчета за 2019 г., тъй като са обвързани с минималната работна заплата за 2020 г.;

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

- останалите разходи, пряко свързани с дейността по лицензията са увеличени с или с 2,1 % - прогнозната инфлация за 2020 г.;

- разходи за глоби и неустойки, неамортизираната част на бракувани ДМА, разходи за представителни цели и членски внос за международни организации не са включени в прогнозата. В прогнозата не са включени и вноските от ВЕЦ във Фонд СЕС по чл. 36е от ЗЕ.

- **Променливи разходи**

- разходите за услугата водоподаване отразяват разходите за подавана вода от Предприятие „Язовири и каскади“ (ПЯК). Те са увеличени спрямо базовата година с около 10 % дължащо се завишените разходи за охрана на обекти и ремонт. Разходите за охрана са пряко свързани с промяната на минималната



работна заплата, която от началото на 2020 г. е 610 лв или увеличена с 9 %. Разходите за ремонт в ПЯК са съгласно приетата ремонтна програма на дружеството и са с увеличение спрямо отчета за 2019 г., тъй като голяма част от ремонтите през 2019 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 с прилагане на инфлационния коефициент спрямо отчетените разходи за 2019 г.
- услугата водоподаване от „Софийска вода“ АД също е изчислена с прилагане на инфлационния коефициент спрямо отчетените разходи за 2019 г.

За коректно отразяване 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 43 875 хил.лв. Този разход е определен с отразяване на намаленото производство от ВЕЦ и необходимостта за производство от ПАВЕЦ за покриване на вечерния пик на потребление. За целта ПАВЕЦ трябва да работи в помпен режим през нощта за да осигури необходимата вода за електропроизводство в пика. Това ще предизвика натоварване на другите мощности в енергийния микс на обществения доставчик и съответно цената която ще формира разхода е цената на микса.

	цена лв/МВтч	разходи за НЕК хил.лв	количество МВтч
<b>Енергия консумирана от ПАВЕЦ</b>	<b>87.75</b>	<b>43 875</b>	<b>500 000</b>

• Регулаторната база на активите е по предварителния отчет за 2019 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. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е 5,0372 %, а на собствения е 5,5 % или средната норма на възвръщаемост е 5,47 %. (Приложения 7.1 и 7.2)

Формирането на цената за електроенергията произвеждана от ВЕЦ собственост на НЕК ЕАД за периода 01.07.2020 г.-30.06.2021г. е показано в следващата таблица :

		мярка	стойност
1	Условно постоянни разходи	хил.лв.	107 532
2	Променливи разходи	хил.лв.	108 024
	в т.ч. разходи за електроенергия за работа в помпен режим	хил.лв.	43 875
3	Възвръщаемост	хил.лв.	65 229
	<b>ОБЩО разходи с възвръщаемост</b>	<b>хил.лв.</b>	<b>280 785</b>
	Производство на електроенергия	МВтч	2 850 000
	<b>Цена на ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД</b>	<b>лв/МВтч</b>	<b>98,52</b>



### 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 за енергия от дружеството.

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.

Както многократно сме информирали ДКЕВР, 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 тази криза 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, много малко 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 между БЕХ и НЕК 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 2019 г. непокрытите разходи от компонента за дейност „обществена доставка“ е в размер на недостиг от 94 171 хил.лв.



Резултат за услугата "обществена доставка"	I пол 2019 г.			II пол 2019 г.			2019 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.
<b>Резултат</b>			<b>-46 473</b>			<b>-47 698</b>	<b>-94 171</b>
<b>Разход</b>			<b>68 934</b>			<b>71 115</b>	
в т.ч. финансови разходи			64 214			66 713	
<b>Приход</b>			<b>22 462</b>			<b>23 417</b>	
от реализирана енергия на КС	7 718 796	2,91	22 462	7 011 085	3,34	23 417	

За следващия регулаторен период 2020-2021 г. общите разходи за лихвите по двата кредита от БЕХ ЕАД ще бъдат в размер на 79 576 хил.лв. Тъй като през предходните години компонентата на услугата обществена доставка се изчисляваше съгласно Наредба №1, но и КЕВР не определяше максималната допустима стойност от средната покупна цена на електроенергията в размер на 3%, а само 2,29%, компанията не беше в състояние да покрива разходите си по тези кредити. Това наложи сключването на допълнително споразумение с БЕХ ЕАД за разсрочване на лихви, а в резултат на което разходите за лихви по заемите се увеличиха с 53 946 хил.лв с просрочията по главниците и за следващия регулаторен период ще достигнат до 133 523 хил.лв.

Очакван резултат за услугата "обществена доставка"	2020-2021		
	к-во	цена	ст-ст
	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
<b>Разходи</b>			<b>142 645</b>
в т.ч. лихви			133 523
Приходи при 3 % максимално допустима стойност от средната покупна цена	14 900 496	4.21	62 695
<b>Резултат</b>			<b>-79 950</b>

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 79 950 хил.лв. Трябва да бъде отчетен и факта, че с изменението на Закона за енергетиката от 08 май 2018 г. се намаляват продажбите на обществения доставчик на регулирания пазар, вследствие на което се намаляват и приходите от компонентата за дейността „обществена доставка“.



## **2. 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 01.07.2020 -30.06.2021 г.:

		ОБЩО енергия			ЕНЕРГИЯ за РП		
		количество	цена	стойност	количество	цена	стойност
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв.	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 988 800	215.95	861 389	3 858 800	215.95	833 316
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 967 990	175.99	874 294	4 676 990	175.99	823 083
3	ВЕИ	341 243	286.56	97 786	272 995	286.56	78 229
4	ВЕКП	2 986	292.06	872	2 388	292.06	698
5	ВЕЦ собствени	2 850 000	98.52	280 782	589 323	98.52	58 060
6	АЕЦ Козлодуй	5 500 000	53.90	296 450	5 500 000	53.90	296 450
	Закупена е-я от квотни централи	5 500 000	53.90	296 450	5 500 000	53.90	296 450
	ОБЩО закупена електроенергия	17 651 019	136.63	2 411 573	14 900 496	140.25	2 089 835
	Цена за обществена доставка				14 900 496	4.21	62 695

Прогнозната средна покупна цена на електрическата енергия за регулирания пазар за регулаторния период от 01.07.2020 г. е 136,63 лв/МВтч и е по-ниска от утвърдената за текущия период (145,89 лв/МВтч) с 6,4 %. Намалението основно е резултат от по-големите количества електроенергия за осигуряване от АЕЦ Козлодуй ЕАД.

Цената на услугата обществена доставка е изчислена при 3 % максимално допустима стойност от средната покупна цена.

## **3. 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-19 от 01.07.2019 г., като при изчисляване на прогнозната пазарна цена за централите Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3 е използвана средно претеглената цена за базов товар за ден напред на БНЕБ за 2019 г., която е в размер на 95,13 лв/МВтч, умножена по групов коефициент 1,10197. Прогнозните пазарни цени на ВЕИ и ВЕКП са изчислени на база прогнозните пазарни цени утвърдени в Решение Ц 19 от 01.07.2019 г. на КЕВР по видове производства, умножени с процента на увеличение на прогнозната цена на централите с базов товар.



	Цена, по която ОД продава електроенергия на КС	количество	цена	стойност
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
1	ТЕЦ ЕЙ И Ес Марица изток 1	3 858 800	104.83	404 520
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 676 990	104.83	490 291
3	ВЕИ	272 995	95.02	25 939
4	ВЕКП	2 388	96.72	231
5	ВЕЦ собствени	589 323	98.52	58 060
6	АЕЦ Козлодуй	5 500 000	53.9	296 450
	<b>ОБЩО</b>	<b>14 900 496</b>	<b>85.60</b>	<b>1 275 491</b>
	Цена за обществена доставка	14 900 496	4.21	62 695
	<b>Цена за КС</b>	<b>14 900 496</b>	<b>89.81</b>	<b>1 338 186</b>

Така изчислена цената, по която НЕК обществен доставчик продава електроенергия на крайните снабдители е в размер на **89,81 лв/МВтч (Приложение 8)**

#### **4. Компенсиране от Цена за задължение към обществото на разходи на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ**

Некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за изкупуване на електроенергия от ВИ, ВЕКП и по сключените СИЕ, които следва да се компенсират от Цена за задължения към обществото се формират като разлика между реалните разходи за изкупуване и приходите, формирани при пазарна цена. Разходите, които следва да се покрият от цената за задълженията към обществото са изчислени при условията и предпоставките за изготвяне на прогнозата за следващия регулаторен период и са представени в следващата таблица :

Разходи за компенсиране на НЕК ЕАД		к-во	преф. Цена	ст.ст	прог. Паз. Цена	разлика	ст.ст за компенсиране
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв	лв/МВтч	лв/МВтч	хил.лв
1	ТЕЦ ЕЙ И Ес Марица изток 1	3 988 800	215.95	861 389	104.83	111.12	443 242
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 967 990	175.99	874 294	104.83	71.16	353 498
3	ВЕИ	341 243	286.56	97 786	95.02	191.54	65 361
4	ВЕКП	2 986	292.06	872	96.72	195.34	583
	<b>ОБЩО</b>	<b>9 301 019</b>					<b>862 684</b>

В общата сума на средствата за компенсиране на НЕК ЕАД от приходите от цена за задължение към обществото са в размер на **862 684 хил.лв.**

#### **5. Компенсиране на разходи на Обществения доставчик, произхождащи от изпълнение на лицензионната му дейност за минали периоди (Приложение 10)**



При изпълнение на своите законови задължения по чл.93а и чл.94 от Закона за енергетиката Общественият доставчик извършва разходи, които произтичат от нормативната уредба. Част от разходите за минали регулаторни периоди са останали невъзстановени чрез утвърдената цена за продажба на електроенергия на крайните снабдители, което налага компенсирането им през следващите регулаторни периоди. Преобладаващата част от възникналите и некомпенсирани разходи са резултат от регулаторните и ценови условия в решенията на комисията за утвърждаване на цени в сектор "Електроенергетика".

➤ В Решение №Ц-12 от 30.06.2014 г. ДКЕВР/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 ДКЕВР (сегашна 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 01.07.2014г. 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.

От признатия общ дефицит по Решение №Ц-12 от 2014 г. в размер на 1 493 785 хил.лв останаха некомпенсирани до момента 906 395 хил.лв.

Впоследствие, с решение Ц-16 / 01.10.2014 г. на НЕК ЕАД бяха признати за основателни и претенциите за невъзстановени разходи от Фонд за въглеродни емисии чрез Министерство на икономиката и енергетиката разходи за 2013-2014 г. в размер на 253 481 хил.лв. Произхода на тези разходи е, че с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. при определяне на цените в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния период 2013-2014 г. бяха заложени 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 фонда НЕК ЕАД остана некомпенсиран с 253 481 хил.лв. ДКЕВР 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.

➤ С Решение № Ц-12/2014 г. ДКЕВР призна ценови дефицит на НЕК ЕАД, формиран през регулаторните периоди 2012-2013г. и 2013-2014 г. В същото решение се формираха други невъзстановени разходи, които са следните :



### *1. Разходи за закупуване на електроенергия по дългосрочни договори*

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 на количествата електроенергия и разполагаемост от централите при образуването на цената на електроенергията на Обществения доставчик за регулирания пазар но 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 претърпяло загуба за периода 01.07.2014-30.07.2015 г. от 502 641 хил.лв.**

### *2. Разходи за емисии парникови газове*

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.

**Формираният ценови дефицит на НЕК ЕАД от описаните два фактора възлиза на 605 476 хил.лв.**

### *3. Разходи за закупуване на енергия от ВЕИ*

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 изкупува 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 недокоменсирано с 245 082 хил.лв.**

**За периода 01.07.2014-31.07.2015г., е възникнал дефицит за НЕК ЕАД в размер на 850 558 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 ДКЕВР/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.

Тези разходи трябва да бъдат признати, тъй като са причинени от отменени решения на Комисията.

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

➤ *С Решения на КЕВР от м.юли (16.07.2019 г.) са признати допълнителни разходи към топлофикационни дружества за предходни периоди в размер на 12 996 хил.лв. и тъй*



*като са след приемането на решение за цени на енергията от 01.07.2019 г. не са включени като признати разходи на НЕК ЕАД.*

Решенията на КЕВР за утвърждаване на нови цени на топлофикационните дружества за електроенергията за минали периоди са от 16.07.2019 г., т.е. след започване на регулаторния период от 01.07.2019 г. По този начин НЕК ЕАД остава не е компенсиран за 12 996 хил.лв. Необходимо е да отбележим, че топлофикационните дружества след като изтече предвидения 14 дневен срок за обжалване представят дебитни известия към основните си фактури в НЕК за доплащане на допълнителните суми, произтичащи от утвърдените им по-високи преференциални цени.

Всички разходи към топлофикации вследствие на влезли в сила решения на КЕВР са платени от НЕК ЕАД.

От непризнаването на тези разходи обществения доставчик е в дефицит от 12 996 хил.лв.

- *С Решения на КЕВР № Ц-32 / 30.09.2019 г.) са признати допълнителни разходи към "ЕВН България Топлофикация" ЕАД, съгласно които дружеството е издало дебитно известие към НЕК ЕАД на стойност 146 599,41 лева. Същите трябва да се признаят от КЕВР за да може НЕК ЕАД да ги плати на "ЕВН България Топлофикация" ЕАД.*

От непризнаването на тези разходи обществения доставчик е в дефицит от 146 599,41 хил.лв.

➤ През изтеклия ценови 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, за което НЕК възрази още в становището по ценовото решение на КЕВР,
- по-висока цена на Ей И Ес -3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток3 в резултат основно на по-високите разходи за въглеродни емисии
- по-малко количество закупена енергия от ВЕКП
- повече продадена енергия и съответно по-голям приход от цена за задължение към обществото



		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
	<b>ОБЩО</b>			<b>-134 732</b>

се формира недостиг от 134 732 хил.лв, който трябва да се компенсира на НЕК.

През периода 2013-2014 г. НЕК ЕАД вследствие на ликвидната криза, в която изпада НЕК ЕАД, 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 2014-2019 г. НЕК ЕАД е натрупал непокрити разходи от компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ в размер на 308 676 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
<b>Обща сума</b>	<b>308 676</b>

➤ **Компенсирание на разходи от Фонд СЕС за ценовия период 2018-2019 г.**

През ценовия регулаторен период 2018-2019 г. компанията остана недокомпенсирана за разходите си за закупена електроенергия. Това е вследствие по-голямото потребление на крайните снабдители 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 (*Приложение 9*) са в размер на 13 054,19 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.



Тъй като този разход е направен от компанията вследствие на неточни прогнози на крайните снабдители комисията следва да ги възстанови на НЕК в предстоящото ценово решение.

➤ *Компенсирание на разходи от Фонд СЕС за ТЕЦ Марица изток 2 за текущия регулаторен период*

Поради завишеното потребление на крайните снабдители за регулаторния период 2019-2020 г. спрямо определените в Решение Ц 19 на КЕВР количества електроенергия, и невъзможността на НЕК да осигури тази електроенергия, Министъра на Енергетиката чрез Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020г. наложи на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД допълнителни количества електрическа енергия над количествата определени със Заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. в размер до 1 981 420 МВтч в срок до 30.06.2020 г.

След излизането на тази Заповед ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД и НЕК ЕАД сключиха споразумение, чрез което да установят финансовите си взаимоотношения при изкупуването на тази електроенергия. Съгласно споразумението НЕК ЕАД изкупува електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2 по цена 86,33 лв/МВтч. Тази цена е определена от цената по която НЕК, в качеството си на обществен доставчик продава електрическа енергия за задоволяване нуждите на клиентите на крайните снабдители, съгласно Решение Ц 19 от 01.07.2019 г. на КЕВР – 89,67лв/МВтч, с приспадната цена за услугата обществена доставка – 3,34 лв/МВтч. Тази цена е така определена, с цел при закупуване на допълнително количество електроенергия над определените в Решение Ц19 на КЕВР, и с промяна на структурата на закупената електроенергия, НЕК обществен доставчик да не формира резултат при продажбата на тази електроенергия.

В резултат на това ТЕЦ Марица изток 2 не възстановява напълно разходите си за производство на електроенергия до ниво определените в Решение Ц19 135,30 лв/МВтч. Разликата от продажната цена от 86,33 лв/МВтч до определените разходи в Решение Ц 19 на КЕВР 135,30 лв/МВтч трябва да бъдат допълнително компенсирани на централата. Очаквания размер на компенсацията е 97 030 хил.лв. и е изчислен както следва:

Определени количества със Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г.	МВтч	1 981 420
Разходи за електроенергия на МИ2 определена от КЕВР, която участва в образуването на цената на ОД, по която продава електроенергия на КС	лв/МВтч	135,30
Разход за закупена енергия	хил.лв	268 086
Цена, по която ОД продава електроенергия на КС, без услугата "обществена доставка"	лв/МВтч	86,33
Приход на НЕК обществен доставчик от продажба на електроенергия	хил.лв	171 056
Сума за компенсирание на ТЕЦ МИ2	хил.лв	97 030



Сумата, която трябва да бъде компенсирана на НЕК ЕАД и преведена на ТЕЦ Марица изток 2 е 97 030 хил.лв., освен ако същата не бъде компенсирана в рамките на действащият регулаторен период 2019-2020 г.

➤ *Компенсирание на разходи от Фонд СЕС за ТЕЦ Марица изток 2 за регулаторния период 2018-2019 г.*

През предходния регулаторен период за задоволяване потреблението на крайните снабдители на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД се определи допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД допълнителни количества електрическа енергия над количествата в решението на КЕВР с две заповеди на Министъра на енергетиката съответно за 600 000 МВтч и 80 000 МВтч. Тези количества НЕК закупува по регулираната цена от 76,99 лв/МВтч. Закупеното количество е 673 105 МВтч. Цената по която ОД продаваше тази енергия на крайните снабдители беше 71,71 лв/МВтч. За разликата между цената за закупуване на енергията (76,99 лв/МВтч) и продажната цена (71,71 лв/МВтч) НЕК остана недокомпенсиран в текущия период. Впоследствие с решение КЕВР призна разходи за компенсиране от 38 053 хил.лв. От тях НЕК си възстанови 3 554 хил.лв., но останаха недокомпенсирани 3 554 хил.лв за ТЕЦ Марица изток 2 по предварителни изчисления на база прогнозни цени на енергията от централата с включени разходи за емисии. При отразяване на действителните разходи сумата може да бъде актуализирана от страна на ТЕЦ Марица изток 2.

Сумата, която трябва да бъде компенсирана на НЕК ЕАД и преведена на ТЕЦ Марица изток 2 е 3 554 хил.лв.

**УВАЖАЕМИ Г-Н ИВАНОВ,**

Надяваме се че при вземане на решение за утвърждаване на цени в сектор «Електроенергетика» от 01.07.2020 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.

**С УВАЖЕНИЕ,**

**ИВАН ЙОНЧЕВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

