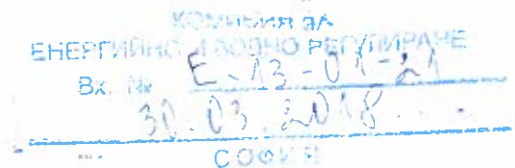


**ДО  
КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**



**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ**

От:

**НЕК – ЕАД**

*(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)*

гр. София, 1040, ул. "Триадица" № 8  
*(седалище и адрес на управление)*

гр. София, 1040, ул. "Веслец" № 5  
*(пълн и точен адрес за кореспонденция)*

ЕИК 000649348

банкова сметка: BG 98 TTBB 94001525914352 BIC: TTBBBGSF

при: Societe Generale Експресбанк

телефон: 02 92 63 636 факс: 02 987 25 50

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

*(вид на дейността)*

представявано от: ПЕТЪР АСЕНОВ ИЛИЕВ

на длъжност: ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

1. Предлагам за утвърждаване разходи на НЕК ЕАД за предстоящия регулаторен период юли 2018 – юни 2019 г., както и такива от предходни периоди некомпенсирани от ценови решения на КЕВР, съобразно Доклада, приложен към настоящото Заявление

2. Прилагам следните документи:

- Доклад от НЕК ЕАД за утвърждаване на цени на електроенергията от 01.07.2018 г.

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

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

**Венцислав Марков Марков**

на длъжност: Ръководител управление "Регулация, цени и икономически анализи"

и/или

**Дамян Стоянов Христов**

на длъжност: Ръководител отдел "Оперативно планиране и финансиране"

Дата: 30. 03. 2018 г.

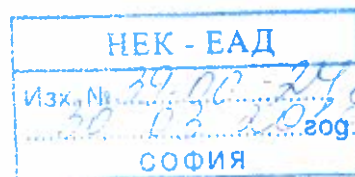
Подпис \_\_\_\_\_ (печат)

*Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Представените в ДКЕР документи следва да бъдат в два екземпляра и заверени от лицето с представителна власт, подписало заявлението.*



# НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД

1040 София ул. "Веслец" № 5, тел. (02) 9263 636, 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 от 01.07.2018 г.

От „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД  
ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Триадица №8,  
Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия № Л-147-13/17.12.2004 г.,  
Представявано от Петър Илиев – Изпълнителен директор

**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 ЗЕ електрическа енергия. Формата и обхвата на информацията, която прилагаме към заявлението е в свободен вид, тъй като на обществения доставчик не са предоставени от КЕВР указания, не са определени формата и съдържанието на информацията за целите на ценообразуването, 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 01.07.2018-30.06.2019 г.

### **Анализ на текущото състояние**

Анализът е извършен на база предварителния отчет за 2017г.

По предварителни данни НЕК ЕАД отчита положителен финансов резултат за 2017 година в размер на 135 хил.лв. Отчетният резултат за предходната година беше загуба от 130 228 хил.лв. Върху финансовия резултат за 2016 г. оказаха влияние счетоводни

записвания произтичащи от решението по арбитражното дело на Атомстройекспорт ICC Case № 18086/GZ/MHM и изпълнението му. Елиминирайки тяхното влияние финансовият резултат на НЕК ЕАД от текущата дейност на дружеството през 2016 г. е печалба от 29 042 хил.лв.

Изменението на финансовия резултат преди данъци по предварителния финансов отчет за 2017 г. в сравнение с предходната година е показано в следващата таблица :

Хил.лв.

	Приходи и разходи	Предварителен отчет 2017	Отчет 2016	изменение 2017-2016	% изменение
1.	Общо разходи	3 140 767	3 212 968	-72 201	-2,2
2.	Общо приходи	3 140 632	3 082 740	57 892	1,8
3.	Финансов резултат преди данъци	135	-130 228	130 363	

За нуждите на сравнителния анализ са елиминирани счетоводните записвания свързани с арбитражното решение. Изменението на предварителния финансов резултат за 2017 година сравнен с 2016 година след елиминирание влиянието на разходите, произтичащи от решението по арбитражното дело на Атомстройекспорт ICC Case № 18086/GZ/MHM е следното:

Хил.лв.

	Приходи и разходи	Предварителен отчет 2017	Отчет 2016	изменение 2017-2016	% изменение
1.	Общо разходи	3 140 767	3 053 698	87 069	2,8
2.	Общо приходи	3 140 632	3 082 740	57 892	1,8
3.	Финансов резултат преди данъци	135	29 042	-28 907	

През 2017 г. финансовият резултат от текущата дейност през годината съпоставим с резултата от текущата дейност през 2016 г. е влошен с 28 907 хил.лв

Към 31 декември 2017г., съгласно предварителния годишен отчет, дружеството продължава да поддържа високи нива на задлъжнялост. Общата сума на задълженията на дружеството към 31.12.2017 г. е 4 074 млн.лв, като са увеличени с 62 млн.лв, или с 1,5 % спрямо 31 декември 2016 г.:

Млн.лв

	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.	изменение
Дългосрочни задължения	2 999	2 937	+62
Краткосрочни задължения	1 075	1 075	
Общо задължения	4 074	4 012	+62

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 незначително подобрена спрямо предходната година:

	2017 г. предварителен отчет	2016 г. отчет
обща ликвидност	0,477	0,424

От предварителния отчет за 2017г. е видно, че дружеството работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал в размер на 562 млн.лв, при отчетен за 2016 г. – 619 млн.лв, което показва продължаващата липса на свеж финансов ресурс :

	към 31.12. 2017г. млн.лв	към 31.12. 2016г. млн.лв	изменение млн.лв
1.Краткотрайни активи(вземания, материални запаси, парични средства, авансови и предплатени услуги)	513	456	57
2.Краткосрочни пасиви(краткосрочни задължения)	1075	1 075	
3.Оборотен капитал	-562	-619	-57

Анализът на резултатите от регулаторните и ценови условия показва, че дружеството все още е на загуба от регулираната дейност през 2017 г., но загубата се намалява спрямо предходната година, което е резултат на извършените промени в енергийното законодателство и формирането на цените на електрическа енергия на обществения доставчик.

Изменението на резултата от продажбите на обществения доставчик на електрическа енергия за 2017 г. в сравнение с 2016 г. са показани в следващата таблица :

	хил.лв		
	Отчет 2016 г.	Отчет 2017 г.	Изменение
<b>Отчетен финансов резултат</b>	<b>-96 909</b>	<b>-53 966</b>	<b>42 943</b>
<i>в т.ч.:- приходи за компенсиране на разходи за минали периоди</i>	<i>79 500</i>	<i>79 500</i>	<i>0</i>
<i>- резултат през отчетна година(без приходите за минали периоди)</i>	<i>-176 409</i>	<i>-133 466</i>	<i>42 943</i>

Видно от сравнителната таблица, финансовият резултат от продажбите на електроенергия от обществения доставчик се подобрява през 2017 г., но и през отчетната година дружеството е формирало тарифен дефицит.

условията по действащите дългосрочни договори, като са включени и разходи за емисии парникови газове. Разходите за емисии, включени в цената на електроенергията за Ей И Ес 3-С Марица Изток 1 са 21,66 лв/МВтч, а за КонтурГлобал Марица Изток 3-21,81 лв/МВтч. Изчисленията са направени при цена на тон емисии съответно 5,095 евро/тон по НПИ и 8,91 евро/тон от търгове на борсови пазари за м.януари и февруари 2018 г. (Приложения № 11, 12 и 13)

- Средногодишна пазарна цена за целите на ценообразуване – 70 лв/МВтч

## **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 01.07.2018 г. е изчислена на 82,62 лв/МВтч и е формирана при следните условия :

- Прогнозното количество произведена електрическа енергия от ВЕЦ за периода 01.07.2018 г.-30.06.2019 г. е 2 933 091 МВтч. При определяне на количеството е отчетен факта, че с Решение Ц-19 от 01.07.2017 г. КЕВР признава разходите на обществения доставчик за закупуване на енергия за използване от ПАВЕЦ в помпен режим необходима за затваряне на графика в Д-1, съответстваща на консумация на електроенергия от 372 000 МВтч. Технологията на работа на ПАВЕЦ предполага 70% КПД между режим на консумация и производство. С цел затваряне на графика в Д-1 през 2017 г. е използван ПАВЕЦ за консумация на енергия в размер на 479 747 МВтч. При прогнозния баланс на обществения доставчик за следващия регулаторен период е предвидена консумация на ПАВЕЦ 480 000 МВтч, което съответства на произведена енергия в размер на 336 000 МВтч. Това количество енергия е прибавено към средногодишното производство за последните 11 години от ВЕЦ- 2 579 091 МВтч. (Приложение б).

От общото прогнозно количество електроенергия произведена от ВЕЦ ( 2 933 091 МВт), 394 817 МВтч са предназначени за продажба на крайните снабдители и на електропреносното и електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи. Останалите количества са предвидени за реализация на свободния пазар.

- Условно-постоянните разходи са прогнозирани на базата на отчета за 2017 г., като е предвидено увеличение на елементите, върху които има влияние инфлацията. Увеличението е с прогнозния среден процент инфлация за 2018 и 2019 г., който е определен от БЕХ ЕАД при указанията за разработване на Бизнес плана на компанията и е 1,55 %.(Приложение 7)

- разходите за ремонти за следващия регулаторен период са 4 481 хил.лв, като увеличението спрямо отчета за 2017 г. е с 1 948 хил.лв. В приетата ремонтна програма на дружеството са предвидени дейности за гарантиране безопасността и сигурността на съоръженията. За ремонти на големите ВЕЦ и ПАВЕЦ са предвидени 2 575 хил.лв. Поради оформилия се траен дефицит на парични средства в дружеството през последните години не са извършвани ремонти на малките ВЕЦ, които се нуждаят от

неотложни ремонтни дейности. За тази цел са предвидени около 500 хил.лв. Останалите средства са за мероприятия по опазване на околната среда, ремонти на транспортна и строителна механизация, ремонт на телекомуникации и сграден фонд.

- разходите за застраховка на имуществото, данъци и такси, въоръжена охрана, командировки, охрана на труда, одиторските разходи са на нивото на отчета за 2017 г.;

- разходите за персонала са увеличени с прогнозния размер на инфлацията от 1,55 %.

- разходите за безплатна храна са съгласно действащата нормативна уредба ( Наредба №11 и КТД), са увеличени спрямо отчета за 2017 г., тъй като са обвързани с минималната работна заплата за 2018 г.;

- разходите за амортизации са на нивото на отчета на базовата година;

- останалите разходи, пряко свързани с дейността по лицензията са увеличени с 38 хил.лв или с 1,55 % - прогнозната инфлация за 2018 и 2019 г. (предоставена от БЕХ ЕАД);

- 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 са увеличени спрямо базовата година с прогнозната инфлация от 1,55 %, което в стойностно изражение е с 600 хил.лв;

- разходите за такса водовземане, която се заплаща на МОСВ са увеличени с 546 хил.лв, което е пропорционално на разхода за 2017 г. отнесено към завишеното производство в прогнозата.

- услугата водоподаване от „Софийска вода“ АД е запазена на нивото на базовата година – 2017 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. Този разход е определен на база на количеството електроенергия за консумация на ПАВЕЦ в помпен режим, по графиците за 2017 г., необходимо за затваряне на баланса в Д-1, при минимално допустимо натоварване на централите ТЕЦ Ей И Ес Марица Изток 1(AES) и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3(КГМИЗ) и ВЕЦ на НЕК на течащи води, по цена определена от КЕВР в Решение Ц-19 от 01.07.2017 г. (64,72 лв/МВтч).

Аргументите за включване на тези разходи в цената на електроенергията от ВЕЦ са следните :

- В условията на балансиращ пазар НЕК като обществен доставчик (ОД) и координатор на виртуална балансираща група е длъжен да подава към ЕСО ЕАД балансиран график на покупките и продажбите в Д-1, т.е. деня на търговската сделка. Заявките за потребление на крайните снабдители и технологичните разходи в преносната и разпределителните мрежи имат силно модулиран профил.

- Съгласно действащата нормативна уредба НЕК не може да коригира графици за производство на ВЕИ и ВЕКП и за обвързване на покупките и продажбите използва само диапазоните за регулиране на AES и КГМИЗ и възможностите на ВЕЦ.

Практиката показва, че тези мощности са недостатъчни и е необходимо използването на ПАВЕЦ в помпен режим в часовете с минимални товари. В тези часове AES и КГМИЗ са на минимален товар на блоковете или дори се спират, а ВЕЦ на НЕК е само с такива на течащи води. За недопускане на делегиран излишък от ЕСО към НЕК още в Д-1 е необходимо задаване на изкуствен товар с активиране на помпи в ПАВЕЦ.

- Използването на ПАВЕЦ за обвързване на графици в Д-1 се налага и от модулацията в потреблението на крайните снабдители и технологичните разходи и не се компенсира от балансиращия пазар. Поради това този разход е необходимо да се признае в разходите за регулирания пазар

**Изчислените разходи за електроенергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим, при посочената по-горе консумация на електроенергия от 480 000 МВтч и при цена за електрическа енергия за консумация от ПАВЕЦ от 64,72 лв/МВтч, съгласно Решение № Ц-19 от 01.07.2017 г. са 31 066 хил.лв.**

• Регулаторната база на активите е по предварителния отчет за 2017 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 основно е формиран от кредитите от БЕХ и минимална част от банки. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е 5,008 %, а на собствения е 4,5 %. (Приложение 8 и 9)

Формирането на цената за електроенергията произвеждана от ВЕЦ собственост на НЕК ЕАД за периода 01.07.2018 г.-30.06.2019 г. е показано в следващата таблица :

		<i>Мярка</i>	<i>Стойност</i>
1.	Условно-постоянни разходи	хил.лв	95 779
2.	Променливи разходи	хил.лв	84 214
	в т.ч. електроенергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим	хил.лв	31 066
3.	Възвръщаемост	хил.лв	62343
4.	Общо разходи с възвръщаемост	хил.лв	242 336
5.	Производство на електрическа енергия	МВтч	2 933 091
6.	Цена на електрическа енергия от ВЕЦ	лв/МВтч	82,62



### **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.

През периода 2018-2019 г. НЕК ЕАД ще продължи да обслужва кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства, поради ликвидната криза, в която изпада в предходните години. Основна причина за тази криза е обстоятелството, че регулираните цени, по които дружеството работеше в няколко предходни регулаторни периода не покриват направените разходи за регулирана дейност и компанията не е в състояние да генерира достатъчно парични средства за финансиране на дейността си.

Средствата по кредита 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.

Поради продължаващия тарифен дефицит 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.

Общите плащания на лихвите по двата кредита от БЕХ за регулаторния период 2018-2019 г. ще бъдат в размер на 91 млн.лв.

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 17,5 млн.лв. (Приложение 10 и 10а).

### **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 **регулаторния пазар** (крайни снабдители , електропреносно

и електроразпределителни дружества за технологичните им разходи) за периода 01.07.2018 -30.06.2019 г.:

		Решение № Ц-19 от 01.07.2017 за регулаторен период 01.07.2017-30.06.2018			Прогноза Регулаторен период 01.07.2018-30.06.2019		
		MWh	хил.лв	лв/MWh	MWh	хил.лв	лв/MWh
1.	АЕЦ „Козлодуй“	3 100 527	170 281	54,92	3 100 527	170 821	54,92
2	ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД	900 103	67 580	75,08	335 520	25 191	75,08
3	Закупена по реда на чл.93а и чл.94 от ЗЕ	11 847 915	1 923 237	162,33	12 453 795	2 417 565	194,12
3.1	Ей И Ес 3-С Марица Изток 1	2 445 984	412 540	168,66	2 846 500	510 309	179,28
	<i>електроенергия</i>				2 846 500	228 854	80,40
	<i>разполагаемост</i>				4 263 814	281 454	66,01
3.2	КонтурГлобал Марица Изток 3	3 675 109	392 360	106,76	2 939 000	432 981	147,32
	<i>електроенергия</i>				2 939 000	183 654	62,49
	<i>разполагаемост</i>				4 889 089	249 327	51,00
3.3	Централа с комбинирано производство	2 236 621	335 530	150,02	2 800 824	423 738	151,29
3.4	Възобновяеми източници (ВИ)	2 576 970	718 854	278,95	3 472 654	1 017 917	293,12
3.5	Производители в състава на НЕК ЕАД (ВЕЦ)	913 231	70,03	63 954	394 817	32 619	82,62
	<i>Общо закупена електроенергия</i>	<i>15 848 545</i>	<i>2 161 097</i>	<i>136,36</i>	<i>15 889 842</i>	<i>2 613 037</i>	<i>164,45</i>

Средната цена на електроенергията от възобновяеми източници, формираща разходите на обществения доставчик за закупуването ѝ е резултативна от предоставените от производителите, присъединени към мрежа ВН и от крайните снабдители за производителите, присъединени към разпределителната мрежа **прогнозни количества нетно специфично производство по източници на енергия и съответните им цени по решенията на КЕВР**. Прогнозната цена е 293,12 лв/МВтч при отчетена средна покупна цена за 2017 г. от 299,98 лв/МВтч. по преференциални цени. Отчетената средна покупна цена за регулаторния период 2016-2017 г. е 302,18 лв, при определена в решението на КЕВР за същия регулаторен период е 276,92 лв/МВтч. Както е видно от информацията прогнозната среднопокупна цена на електроенергията от ВИ в решенията на КЕВР е подценявана, докато прогнозите на НЕК ЕАД са с минимални отклонения от прогнозите на НЕК, поради което настояваме при формирането на средната покупна цена на обществения доставчик да се прилага прогнозната цена от заявлението на НЕК ЕАД.

Разходите за купена електроенергия от Ей И Ес 3-С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 са изчислени с цените по финансовите им модели, като са включени и разходи за въглеродни емисии.

Цената за разполагаемост на КонтурГлобал Марица Изток 3 е коригирана с разходите за инвестицията за извършената **SO2 & NOx 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 **SO2 & NOx** 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.

По-високите приведени цени на двете централи за периода 01.07.2018-30.06.2019 са резултат от ниското им натоварване, произтичащо от прогнозния електроенергиен баланс на обществения доставчик. Използваемостта на разполагаемата мощност за Ей И Ес 3-С Марица Изток 1 е прогнозирана на 66,8 % и съответно 60,1 % за КонтурГлобал Марица Изток 3.

По отчет за 2017 г. приведената цена на ТЕЦ AES Марица Изток 1 е 179,99 лв/МВтч, а на ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 съответно 120,13 лв/МВтч

**5. Прогнозни разходи, които следва да се компенсират от приходи от Цена за задължения към обществото**

Прогнозните разходи, които следва да се компенсират на обществения доставчик от приходите от цената за задължения към обществото са изчислени при използване на принципа, по който КЕВР е формирала цената за текущия регулаторен период.

		<i>Количества електрическа енергия</i>	<i>Разходи за електроенергия по преференциални цени</i>	<i>Некомпенсирани разходи на обществения доставчик</i>
		<i>МВтч</i>	<i>хил.лв</i>	<i>хил.лв</i>
1.	ТЕЦ Ей И Ес Марица Изток 1	3 156 500	565 884	344 929
2.	ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3	3 489 000	514 009	269 779
3.	Възобновяеми източници	3 722 654	1 091 198	830 612
4.	Централи с ВЕКП на топлинна и електрическа енергия	2 960 824	447 944	240 686
5.	Приходи от Фонд СЕС за намаляване на цената за задължения към обществото			-219 721
6.	<b><i>Некомпенсирани разходи на обществения доставчик, които следва да се покриват от приходите от цена за задължения към обществото</i></b>			<b>1 466 285</b>

### 6. Фонд "Сигурност на електроенергийната система"

При разработване на прогнозата за регулаторния период от 01.07.2018 г. НЕК ЕАД приема, че приходите във Фонда ще се запазят на нивото на текущия регулаторен период от 478 647 хил.лв.

Разходите на обществения доставчик, които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ следва да покрива през регулаторния период 01.07.2018 г. - 30.06.2019 г. са представени в таблицата :

		Решение №19-Ц от 01.07.2017 г.		Прогноза 01.07.2018- 30.06.2019	
		хил.лв	Отн. дял %	хил.лв	Отн. дял %
1	Компенсация на разходи на обществения доставчик от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012-31.07.2013г.	79 530	16,6%	79 530	16,6%
2	Компенсация на обществения доставчик за дължимата вноска по чл.36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия	51 663	10,8%	53 995	11,3%
3	Компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от ВИ	108 426	22,6%	108 426	22,6%
4	Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото	239 028	50,0%	219721	46,0%%
5	Компенсирание на разходи на НЕК ЕАД произтичащи от Решения на КЕВР от 2016-2017 г. за утвърждаване на цени на електрическа енергия на производители за минали регулаторни периоди, издадени въз основа на влезли в сила решения на ВАС			12 484	2,6%
6	Компенсирание на обществения доставчик във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници за минал регулаторен период			4491	0,9%
<b>ОБЩО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПРИХОДИТЕ ОТ Фонд СЕС</b>		<b>478 647</b>	<b>100,0</b>	<b>478 647</b>	<b>100,0</b>

От общите приходи във Фонда за следващия регулаторен период е предвидено 46,0 % от тях да бъдат насочени към намаляване на цената за задължения към обществото, която я плащат всички крайни потребители на енергия в страната, операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи и още 22,6% за компенсиране на обществения доставчик за отстъпките от компонентата на

цената за ЗО отразяваща разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници по Наредба №Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от ВИ, която ползват предприятията по чл.3 от Наредбата.

В разходите, които следва да се покриват от приходите от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ са включени 4 491 хил.лв. За регулаторния период 01.07.2016-30.06.2017 г. прогнозираните средства във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници са 103 085 хил.лв. отчетените за същия период са 107 576 хил.лв, или с 4 491 хил.лв. За да бъдат признати и одобрени тези разходи от Управителния съвет на Фонда, следва същите да бъдат включени в решението на КЕВР, тъй като съгласно чл.18 от Наредба за реда и начина за набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата на Фонд “Сигурност на електроенергийната система” /Наредбата/ *„разходите на обществения доставчик, които следва да бъдат покрити със средства от фонда, включително и за минали регулаторни периоди, се определят съобразно решенията на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за съответния регулаторен период“*.

В момента обстоятелствата, които касаят този казус са следните :

- Въз основата на издадените от Министерството на енергетика удостоверения на бенефициерите и предявените искания от общественият доставчик средствата за покриване от Фонда са с 4 491 хил.лв повече от предвидените в Решение №Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР;
- На основание на чл. 18 от Наредбата, Управителният съвет на Фонда не може да одобри тези разходи;
- Този вид разходи, представляват помощта, която се предоставя на индустриалните потребители под формата на отстъпка от компонентата за разпределяне на разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници.

Имайки предвид изброените обстоятелства, настояваме посочената сума от 4 491 хил.лв да бъде включена в разходите на Фонд „СЕС“ в решението за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за следващия регулаторен период, тъй като е недопустимо тази помощ да остане за сметка на търговското дружество, което изпълнява лицензионната дейност Обществена доставка на електрическа енергия.

В разходите, които трябва да се компенсират от Фонд “Сигурност на електроенергийната система“ са включени разходи, които НЕК ЕАД е извършило в резултат на издадени от КЕВР решения за утвърждаване на нови (по-високи) преференциални цени на електроенергия от комбинирано производство за изминали регулаторни периоди, в изпълнение на влезли в сила решения на ВАС, с които се постановява отмяна на действащите в съответния регулаторен период решения на ДКЕВР/КЕВР. Съгласно решенията на Върховния административен съд на Република България, КЕВР се е произнесла с нови решения при спазване на указанията на съда по тълкуването и прилагането на правната рамка на ценовото регулиране.

Разходите за доплащане на закупената електрическа енергия през минали регулаторни периоди предявени към НЕК ЕАД е обстоятелство, което не е отразено в цените на

електрическата енергия на обществения доставчик, действащи през настоящия регулаторен период.

До момента издадените от КЕВР Решения за утвърждаване на преференциални цени на електрическа енергия от комбинирано производство, касаещи минали регулаторни периоди, въз основа на които НЕК ЕАД трябва да извърши допълнителни плащания са:

	<i>Производители, на които е увеличена цената на електроенергията за минали регулаторни периоди</i>	<i>Нови решения на КЕВР в изпълнение на решения на ВАС</i>	<i>За период</i>	<i>Сума за доплащане хил.лв</i>
1.	„Топлофикация Русе“ ЕАД	№Ц-26/21.07.2016	01.08-31.12.2013 г.	561
2.	„Топлофикация Русе“ ЕАД	№ Ц-4/16.03.2017	01.07.2014-0.06.2015 г.	5 585
3.	„Брикел“ ЕАД	№Ц-1/20.01.2016	01.08-31.12.2013 г.	4 974
4.	„Топлофикация Сливен“ ЕАД	№Ц-28/10.11.2017	01.07.2014-30.06.2015 г.	1 364
	<i>Общо допълнителни разходи на НЕК ЕАД за минали регулаторни периоди</i>			<i>12 484</i>

В резултат на издадените решения на КЕВР, предприятията са издали дебитни известия на обща сума от 12 484 хил.лв, които НЕК ЕАД трябва да изплати. Посочените допълнителни разходи, които НЕК ЕАД изплаща не са в резултат на действия или бездействия на компанията, а са породени от отменени решения на КЕВР и постановени нови. Решенията, които касаят изминали регулаторни периоди са едностранни – удовлетворени са само исканията на посочените производители, без да се пренесат по веригата производител-обществен доставчик-крайни снабдители/ЕРД/ЕСО/крайни клиенти. В тези случаи НЕК ЕАД се явява като кредитор, тъй като извършва допълнителните плащания със собствени оборотни средства. И това се налага в условията в които осъществява своята дейност – тарифен дефицит, голяма задлъжнялост и отрицателен оборотен капитал, произтичащи от регулаторните и ценови параметри. Като се има предвид, че исканията на горепосочените производители са удовлетворени в пълен размер, че около 46 % от приходите във Фонд “Сигурност на електроенергийната система” са предназначени за ограничаване на цената за Задължения към обществото и че, около 23 % са за облекчаване на разходите за електроенергия на бизнеса, то следва още през предстоящия регулаторен период допълнителните разходи, с които е натоварен НЕК ЕАД да бъдат предвидени за компенсация от Фонд СЕС. Същите съставляват 2,6 % от общите разходи за покриване от Фонда.

### **7. Компенсирание на разходи за минали регулаторни периоди**

НЕК ЕАД нееднократно с всяко свое заявление за утвърждаване на цени за съответния регулаторен период от 2014 г. насам е поставяло въпроса за компенсирание на разходи за минали регулаторни периоди.

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".

➤ **Признаване и компенсиране на извършени разходи за отчетния период 01 юли 2014 г. - 31 юли 2015 г.**

Със заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия от 01.07.2015 г. НЕК ЕАД направи искане за компенсиране на извършени разходи за закупуване на електроенергия по дългосрочните договори с Ей И Ес – 3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3, както и на разходи за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници за ценовия период 01.07.2014 г.-30.06.2015 г. Възникването на тези разходи е следствие от Решение Ц-12 от 30.06.2014 г. на КЕВР.

При извършването на регулаторния преглед и утвърждаване на цените на електроенергията за ценовия период от 01.08.2015 г. КЕВР отхвърли искането на НЕК ЕАД за компенсиране на разходите с аргумента, че предявената сума за компенсиране е прогнозна, тъй като ценовия период не е приключил.

Към настоящия момент съществува отчетна информация, придружена със съответните счетоводни документи за разходите за закупената електроенергия по дългосрочните договори и от възобновяеми източници.

С Решение №Ц-23/29.06.2015 г. КЕВР удължи регулаторния/ценови период на дружествата от сектор Електроенергетика до 31.07.2015 г., поради което НЕК ЕАД иска възстановяване на разходите за периода 01.07.2014 г.-31.07.2015 г.

Невъзстановените разходи, извършени от Общественият доставчик през ценовия период 01 юли 2014-31 юли 2015 г. са :

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

Възникналите по-високи разходи за закупуване на електроенергия и разполагаемост по дългосрочните договори, които трябва да се компенсират, са резултат от противоречията в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г., изразяващи се в : 1) включването на препоръчано от КЕВР 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 и 2) в същото време се постановява, че НЕК следва да закупува и заплаща електроенергията и разполагаемостта при цените и условията на договорите. В резултат на тази разпоредба **общата сума на разходите за компенсиране за периода 01.07.2014 г.-31.07.2015 г. е 502 641 хил.лв. (Приложения 14 и 15).**

## **2. Разходи за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници**

По-високите разходи за закупуване на електроенергия от възобновяеми източници, които трябва да се компенсират, произтичат от ценовото решение на КЕВР от 30.06.2014 г. Независимо от разпоредбите на ЗЕВИ, в своето решение за утвърждаване на цените на електроенергията за ценовия период 01.07.2014 г.-30.06.2014 г. КЕВР е включила при формирането на миксовата цена на НЕК-Обществен доставчик друг начин на изкупуване на електроенергията от ВЕИ, който не е законово регламентиран – 50 % от произвежданата от тези централи електроенергия се заплаща по преференциална цена и 50 % - по цената, която НЕК-Обществен доставчик продава електроенергия на крайните снабдители. **Общата сума на разходите за компенсиране за периода 01.07.2014 г.-31.07.2015 г. е 245 082 хил.лв. (Приложения № 16 и № 17)**

## **3. 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.

**Общата сума на разходите за емисии включени в отчета за периода 01.07.2014 г.-31.07.2015 г. , които трябва да бъдат компенсирани е 102 835 хил.лв. (Приложения 14)**

## **4. Цена за услугата “Обществена доставка“**

Приходите от определената с Решение № Ц-16 от 01.10.2014 г. цена за услугата „Обществена доставка“ определена като надценка от 2,29% към цената, по която общественият доставчик продава електроенергия на крайните снабдители, не възстановяват разходите за тази дейност. Основно по-високите разходи произтичат от лихвите, които дружеството дължи по ползвани кредити от БЕХ ЕАД.

**Приходите от цената за услугата „Обществена доставка“ за периода юли 2014 г.-юли 2015 г. са 43 844 хил.лв, докато разходите за същия период са 69 055 хил.лв., или непокритите разходи са 25 211 хил.лв. (Приложение №18)**

Тъй като необходимостта от ползване на кредити за разплащане на просрочени задължения към доставчици произтича основно от обстоятелството, че регулираните цени, които се утвърждават на обществения доставчик не покриват разходите за регулирана дейност и дружеството не е в състояние да генерира достатъчно парични средства за финансиране на дейността си е необходимо недостига на средства да бъде компенсиран в следващия ценови период.



Общата сума за компенсиране на разходи от регулаторния период 01.07.2014 г.- 31.07.2015 г. е 875 769 хил.лв. :

		ХИЛ.ЛВ
		<i>Регулаторен/ценови период 01.06.2014-31.07.2015 г. съгласно Решение № Ц-23 от 29.06.2015 г.</i>
1.	Компенсация на разходи за закупена електроенергия и разполагаемост от Марица Изток 1 и Марица Изток 3	502 641
2.	Компенсация на разходи за закупена електроенергия от вятърни централи и фотоволтаици	245 082
3.	Компенсация на разходи за въглеродни емисии по дългосрочните договори	102 835
4.	Компенсация на разходи за дейността „Обществена доставка“	25 211
<b>ОБЩО</b>		<b>875 769</b>

➤ **Компенсиране на разходи, признати с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г.**

С Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. ДКЕВР е приела възраженията на НЕК ЕАД по отношение на непокрита разходи за минали регулаторни и ценови периоди, свързани със задълженията на обществения доставчик за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници, високоефективно комбинирано производство, дългосрочни договори, работа на ПАВЕЦ и др. като основателни и е приела чрез „погасителен план“ за пет години да бъдат компенсирани чрез включването им в цената на електроенергията на обществения доставчик.

От предвидените за компенсиране разходи по петгодишния погасителен план са компенсирани разходите предвидени за компенсиране през регулаторния период от 01.07.2014 г.

През регулаторните периоди от 01.08.2015 г. и от 01.07.2016 г. са компенсирани само невъзстановените разходи от *Методиката за компенсиране на разходи от задължително изкупуване на електроенергия от ВИ* в предвидения размер по 79 530 хил.лв за регулаторен период, като останалите предвидени в петгодишния погасителен план разходи остават некомпенсирани :

ХИЛ.ЛВ.

	разходи за компенсир ане за ценови период от 01.07.2015	разходи за компенсиран е за ценови период от 01.07.2016	разходи за компенсира не за ценови период от 01.07.2017	разходи за компенсиран е за ценови период от 01.07.2018	Общо за ценовите периоди 2015- 2018
Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за ценови период 01.08.2013-30.06.2014	87 172	-	-	-	87 172
Компенсация на разходите свързани с експлоатацията на ПАВЕЦ за ценови период 2013-2014 г.	81 052	81 052	81 052	81 052	324 208
Невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходи от задължително изкупуване на електроенергия от ВЕИ	-	-	-	79 530	79 530
<b>Общо разходи за компенсиране</b>	<b>168 224</b>	<b>81 052</b>	<b>81 052</b>	<b>160 582</b>	<b>490 910</b>

- **Компенсирание на разходи на обществения доставчик във връзка с Решение на АС при БТПП по ВАД 360/2014 г, произтичащо от отменената Методика от 2012 г. и свързани с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г.**

С наше писмо Изх.№ 91-ПО-65/30.10.2015 г., Вх. № Е 13-01-120/ 02.11.2015 г. КЕВР, сме Ви уведомили за решението на Арбитражния съд при БТПП по Вътрешно Арбитражно Дело (ВАД) №360/2014 г., съгласно което НЕК ЕАД следва да заплати на „Енерго Про Продажби“ АД остатъка за възстановяване от Погасителния план за петгодишен период, съгласно Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. От определените годишни разходи за компенсации по петгодишния план на обща сума в размер на 79 530 хил.лв, дела на Енерго Про е 10 505 хил.лв. НЕК ЕАД е изпълнило решението на АС при БТПП, като е изплатило цялата дължима на Енерго Про сума.

Отделно от това, АС е постановил, че НЕК ЕАД трябва да заплати и цялата сума на закупената електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП производители, присъединени към разпределителната мрежа по преференциална цена за периода от 05.07. до 31.07.2013 г. и продадена от „Енерго Про Продажби“ АД на НЕК ЕАД в размер на 19 187 хил.лв.

Тъй като описаните възникнали разходи за НЕК ЕАД са обективни и произтичат от отменената Методика, то същите следва да бъдат компенсирани.

**Общата сума на разходите за компенсиране е 29 692 хил.лв, от тях 10 505 хил.лв предвидени по погасителния план за компенсиране през 2018 г. Същите ще бъдат намалени от общата сума на невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходи от задължително изкупуване на електрическа енергия, предвидена за 2018 г.**

➤ **Компенсирани на разходи, признати с Решение № Ц-16 от 01.10.2014 г.**

С решението са приети за основателни аргументите на НЕК ЕАД относно невъзстановените от Фонда за въглеродни емисии чрез Министерството на икономиката и енергетиката разходи за ценовия период 2013-2014 г. в размер на 253 481 хил.лв. От Фонда за въглеродни емисии трябваше да се компенсират разходи за покупка на електрическа енергия по преференциални цени от фотоволтаични централи, определени по ЗЕВИ и влезли в експлоатация след 1 юли 2011 г. Комисията приема, че посочената по-горе сума следва да бъде възстановена на обществения доставчик, като приетият подход за компенсиране е 4 години, с ежегодно възстановяване на сумата от 63 370 хил. лв. Плана за компенсиране на разходите по това решение също не се изпълнява. До момента са компенсирани само предвидените за ценовия период от 01.07.2014 г. разходи и то частично, тъй като Решение № Ц-16 влиза в сила от 01.10.2014 г. и действа девет месеца – до 30.06.2015 г. Поради това обстоятелство остават некомпенсирани разходи за трите месеца – от м.юли до м.септември в размер на 15 843 хил.лв.

Общата сума на разходите, които остават за компенсиране са :

	Разходи за компенсиране за ценови период 01.07.2014	Разходи за компенсиране за ценови период 01.07.2014	Разходи за компенсиране за ценови период 01.07.2014	Разходи за компенсиране за ценови период 01.07.2014	Общо за ценовите периоди 2014-2017
Невъзстановени от фонда за въглеродни емисии чрез МНЕ разходи за ценовия период 2013-2014 г. хил.лв	<b>15 843</b>	<b>63 370</b>	<b>63 370</b>	<b>63 370</b>	<b>205 953</b>

Общата сума на разходите от минали регулаторни периоди, които следва да бъдат компенсирани, е както следва :

	хил.лв
1. Компенсирани на разходи за регулаторния период 01.07.2014 г.-31.07.2015 г.	<b>875 769</b>
2. Компенсирани на разходи, признати с Решение №Ц-25 от 30.06.2014 г.	<b>490 910</b>
3. Компенсирани на разходи, признати с Решение №Ц-16 от 01.10.2014 г.	<b>205 953</b>
4. Компенсирани на разходи, във връзка с решение на АС при БТП по ВАД 360/2014	<b>29 692</b>
5. Компенсирани на разходи за дейността “Обществена доставка“ за периода 01.08.2015-30.06.2016 г.	<b>27 662</b>
6. Компенсирани на разходи за дейността “ Обществена доставка“ за периода 01.07.2016-30.06.2017 г.	<b>73 769</b>
<b>Общо разходи за компенсация</b>	<b>1 703 755</b>

Общата сума на средствата за компенсация на обществения доставчик за минали регулаторни периоди, произтичащи от законовите му задължения по чл.93а и чл.94 е 1 703 755 хил.лв. Поради голямата задължениост на НЕК ЕАД и ниската обща ликвидност на дружеството, предлагаме при осъществяване на регулаторните си правомощия, КЕВР поетапно да започне от следващия регулаторен период да определя и суми за компенсация. Тъй като компенсациите са за изминали регулаторни периоди 2013-2014; 2014-2015; 2015-2016 г.; 2016-2017 г. (Приложение 19 и 20 недокомпенсирани разходи на ОД за периода 2015-2017 г.), за които има достоверна отчетност и може да се направи съответна проверка, това не е пречка за установяване на размера им. До този момент комисията не е поискала необходимата ѝ информация и вида в който да бъде представена. Освен това има и приети с решения на комисията признати за компенсация разходи, които следва да се изпълняват.

Поради натрупания тарифен дефицит на НЕК ЕАД със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн.ДВ бр.56/24.07.2015 г.,чл.366 „За управление на средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл.93а, определени с решение на комисията, включително за минали регулаторни периоди, се създава „Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, т.е. създадена е правна възможност за компенсиране на непокрити с цените разходи.

*Уважаеми г-н Иванов,*

*Надяваме се, че при формиране на цените в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния период 01.07.2018 - 30.06.2019 г. ще бъдат взети предвид изложените наши прогнози и аргументи*

Със заявлението е представен предварителен счетоводен отчет за 2017 г. за дейността на НЕК ЕАД. Окончателния отчет за дейността предстои да бъде одитиран и приет от съвета на директорите на НЕК ЕАД, след което ще Ви бъде предоставен.

При необходимост от допълнителна информация и обосновки, сме готови в най-кратък срок да Ви ги предоставяме.

*С уважение,*

**Петър Илиев**  
**Изпълнителен директор**