

ПРОТОКОЛ

№ 214

София, 22.10.2015 година

Днес, 22.10.2015 г. от 10:35 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект за решение относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Деница Лефтерова

По т.1. Комисията разгледа доклад и проект за решение относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.

С решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 31а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), е открила процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР. Откриването на процедурата е обусловено от факти и обстоятелства, настъпили след приемане на посоченото решение, които създават предпоставки за наличие на отклонение между признатите от КЕВР прогнозни разходи на “Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД) и тези, които дружеството действително извършва. За установяване и анализ на последиците от прилагането на утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени на електрическата енергия е сформирана работна група със Заповед № З-Е-211 от 20.10.2015 г. на председателя на Комисията. В тази връзка е установено следното:

Съгласно разпоредбата на чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като изменя признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

КЕВР е приела Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г., с което, считано от 01.10.2015 г., е утвърдено изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Изменението е във връзка с утвърдената с Решение № Ц - 33 от 30.09.2015 г. по-ниска с 14,26% цена, по която „Булгаргаз“ ЕАД следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Разходите на обществения доставчик за изкупуване по преференциални цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, представляват ценообразуващ елемент при определянето на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и на цената за задължения към обществото. В Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. количествата и разходите за изкупуване на електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия са отчетени в съответствие с Решение № Ц – 25 от 30.06.2015 г. на КЕВР. По силата на Решение № Ц- 34 от 30.09.2015 г. размерът на този ценообразуващ елемент се изменя, както следва:

Централа с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия				
		Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г.	Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г.	Изменение
1.	Количество електрическа енергия, MWh	3 210 516	3 162 516	-1,50%
2.	Разходи на обществения доставчик за изкупуване на произведената електрическа енергия, хил. лв.	519 594	479 279	-7,76%

Посочените по-горе изменения следва да намерят отражение в цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и в цената за задължения към обществото, за да не бъде налице отклонение от признатите на НЕК ЕАД разходи в утвърдените на дружеството цени. Това е необходимо и с оглед спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, тъй като цените на обществения доставчик като част от веригата производство - обществена доставка - достъп и пренос до/през електропреносната мрежа - достъп и пренос до/през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, намират пряко отражение върху цените на крайните клиенти на електрическа енергия.

Измененията в признатия размер на ценообразуващите елементи на енергийните дружества след отчитане на утвърдените с Решение № Ц- 34 от 30.09.2015 г. преференциални цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, са посочени по-долу:

„НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД

1. Цена за задължения към обществото

Утвърдената с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цена за задължения към обществото на НЕК ЕАД е в размер на 37,90 лв./MWh.

Цената за задължения към обществото е формирана въз основа на разходи, отразяващи разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик ще изкупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през новия

ценови период; разходи за компенсиране на разходи за периода 01.07.2012 г. - 31.07.2013 г. на обществения доставчик от Методиката за компенсиране на разходи за задължително изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници; разходи, произтичащи от наложени задължения, свързани със защитата на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката, разходи за компенсиране на разликата между цените, които общественият доставчик ще заплаща по дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия (ДДИЕ) до влизане в сила на предвиденото със споразуменията от 08.04.2015 г. изменение на цените за разполагаемост, компенсация на обществения доставчик за предвидените в Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници.

Необходимите приходи от цената за задължения към обществото са намалени с очакваните приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, създаден по чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ за управление на средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а от ЗЕ, определени с решение на Комисията, включително за минали регулаторни периоди. Плащанията към обществения доставчик за покриване на разходите със средства от фонда са оценени на 434 984 хил. лв., като включват приходите, получени от търговете на квоти за емисии на парникови газове, предвидени в Закона за опазване на околната среда, постъпленията от продажбата на енергия от възобновяеми източници, постъпили от договори за статистическо прехвърляне по ЗЕВИ и приходите съгласно чл. 36е от ЗЕ. Първоначалната оценка за приходи в размер на 437 000 хил. лв. от Решение № Ц - 27 от 31.07.2015 г. е коригирана с 2 016 хил. лв. в резултат на намалените с Решение № Ц - 34 от 30.09.2015 г. преференциални цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и съответно по-ниските вноски на тези дружества във фонда.

Разходите на обществения доставчик, които фондът следва да покрива са представени в следващата таблица:

Разпределение на приходите от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“		
	Разходи на обществения доставчик	хил. лв.
1	Компенсация на разходи на ОД от Методиката за ЗЕ за периода 01.07.2012-31.07.2013 г.	79 500
2	Разходи за компенсиране на разликата между цените, които общественият доставчик ще заплаща по ДДИЕ до влизане в сила на предвиденото със споразуменията от 08.04.2015 г. изменение на цените за разполагаемост	89 375
3	Компенсация на обществения доставчик за предвидените в Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници отстъпки от компонентата за зелена енергия	97 857
4	Компенсация на обществения доставчик за дължимата от производителите със сключени ДДИЕ вноска по чл. 36е от ЗЕ	51 854
5	Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото	116 398

Разходите на обществения доставчик, които следва да се покриват от цената за задължения към обществото, са представени в следващата таблица:

Разходи на обществения доставчик, които следва да се покриват от цената за задължения към обществото				
		Количество електрическа енергия	Разходи за електрическа енергия по преференциална цена	Некомпенсирани разходи на обществения доставчик
		MWh	хил.лв.	хил.лв.
1	ТЕЦ „Ей и Ес Марица Изток 1“	3 653 047	492 913	226 241
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“	4 593 886	442 400	107 046
3	ВЕИ	3 681 386	1 005 333	736 592

4	Централа с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	3 162 516	479 279	248 415
5	Разходи съгласно чл.35, ал.1 и ал.2, т.4 от ЗЕ за компенсиране на разходи свързани с обекти, представляващи критична инфраструктура			3 521
8	Приходи от Фонд "Сигурност на електроенергийната система" за намаляване на цената за задължения към обществото			- 116 398
9	Некомпенсирани разходи на обществения доставчик, които следва да се покрийт от приходите от цена за задължения към обществото			1 205 417

Некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство и съгласно сключените ДДИЕ по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, се формира като разлика между реалните разходи за изкупуване на тази електрическа енергия и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена. За целите на ценообразуването е приета средногодишна пазарна цена от 73,00 лв./MWh, съобразена с продуктите, които НЕК ЕАД предлага на пазара на електрическа енергия. Посочената цена е изчислена като са взети предвид и отчетни данни от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за постиганата среднопредтеглена продажна цена на свободния пазар за 2014 г., както и среднопредтеглена годишна цена на румънската борса OPCOM и унгарската борса NUPX, получени въз основа на среднопредтеглени месечни отчетни цени за 2014 г., с отразени резултатите от годишните търгове за преносни способности (капацитети) на румънско-българска граница.

Съгласно чл. 35, ал. 5 и чл. 100, ал. 3 от ЗЕ тези разходи се разпределят по прозрачен начин между всички крайни клиенти, включително ползващите електрическа енергия от внос, присъединени към електроенергийната система, оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. Цената за задължения към обществото се изчислява върху цялото потребление на електрическа енергия в страната и се заплаща от всички крайни клиенти, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, като за клиентите на регулирания пазар е включена в цената за активна енергия на крайните снабдителни, а за клиентите на свободния пазар като добавка към договорената цена на електрическата енергия.

Формирането на компонентата за разпределение на разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, като част от цената за задължения към обществото и формирането на цената за задължения към обществото е представено в следващата таблица:

Формиране на цена за задължения към обществото				
		Количество електрическа енергия	Необходими приходи	Цена
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	Компонента на цената за задължения към обществото, отразяваща разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници	32 726 000	736 592	22,51
2	Цена за задължения към обществото	32 726 000	1 205 417	36,83

Въз основа на изложеното по-горе Комисията приема, че цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, е 36,83 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 22,51 лв./MWh.

2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава

електрическа енергия на крайните снабдители

Изменението на ценообразуващите елементи в цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители спрямо утвърдените в Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. се изразява в намалените разходи за изкупуване на електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия съгласно Решение № Ц- 34 от 30.09.2015 г. и промяната на цената за задължения към обществото.

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

Формиране на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители				
1	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период		Средна цена на електрическата енергия
		MWh	хил.лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
I	Общо количество електрическа енергия изкупувано от НЕК ЕАД за регулиран пазар (р.1+р.2+р.3)	15 137 652	2 151 753	142,15
1	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД	1 021 230	30 637	30,00
2	"ТЕЦ Марица Изток 2" ЕАД	613 200	41 667	67,95
3	Закупена електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	13 503 222	2 079 449	154,00
3.1	ТЕЦ „Ей и Ес Марица Изток 1”	3 035 682	447 069	147,27
3.2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3”	3 817 519	414 740	108,64
3.3	Централа с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	2 472 097	374 646	151,55
3.4	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ	2 797 854	764 053	273,09
3.5	ВИ за количествата по чл.35, ал.5, т.2	50 295	352	7,00
3.6	Производители в състава на НЕК ЕАД	1 329 775	78 590	59,10
II	Цена на НЕК ЕАД за Обществена доставка	15 137 652	49 275	3,26
III	Приходи от цена за задължение към обществото, отразяващи разходи за покупка на електрическа енергия реализирани на регулиран пазар	15 137 652	- 1 010 259	- 66,74
IV	Цена на електрическата енергия за регулиран пазар, без включена цена за задължения към обществото (р.1+р.2+р.3)	15 137 652	1 190 769	78,67
V	Цена за задължения към обществото	15 137 652		36,83
VI	Цена на електрическата енергия за регулиран пазар (р.IV+р.V)	15 137 652		115,50

Компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия” е формирана съгласно изискванията на разпоредбата на чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ, според която същата се определя в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. Надценката е изчислена съгласно нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. в размер на 2,29% от покупната цена за енергия на НЕК ЕАД или 3,26 лв./MWh.

Предвид гореизложеното изменение на цените, по които НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия са, както следва:

- На крайните снабдители за доставка на електрическа енергия на клиентите на регулирания пазар – 115,50 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,26 лв./MWh цена за обществена доставка и 36,83 лв./MWh цена за задължения към обществото, при общи необходими годишни приходи – 1 748 344 хил. лв. и енергия 15 137 652 MWh;
- На електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи по цена от 30,00 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 119 363 хил. лв. и енергия 3 978 770 MWh;
- Цена за задължение към обществото в размер на 36,83 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 22,51 лв./MWh. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция, електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД

Утвърдените с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. цени на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) са:

- за достъп до електропреносната мрежа - 1,17 лв./MWh;
- за пренос през електропреносната мрежа - 7,39 лв./MWh.

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа

При ценообразуващите елементи формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа не съществува промяна в изходните данни спрямо използваните при определянето и с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. и следва да се запази в размер на 1,17 лв./MWh.

2. Цена за пренос през електропреносната мрежа

Във връзка с изменението на цената за задължения към обществото разходите на дружеството за електрическа енергия за технологични разходи, свързани с пренос по електропреносната мрежа намаляват с 964 хил. лв. Тези разходи са ценообразуващ елемент при формирането на цената за пренос на ЕСО ЕАД.

Размера на ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа са представени в следващата таблица:

Цена за пренос			
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	01.11.2015 г. – 30.06.2016 г.
1	2	3	4
1	Условно-постоянни разходи	хил.лв.	225 259
2	Възвръщаемост	хил.лв.	21 747
3	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	60 551
4	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа	MWh	906 000
5	Приходи от реактивна енергия	хил.лв.	3 500
6	Необходими приходи за дейността пренос	хил.лв.	304 057
7	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	41 297 200
8	Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС	лв./MWh	7,36

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

– **Цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 1,17 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 48 503 хил. лв. и общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ 41 297 200 MWh.**

– **Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 7,36 лв./MWh, без ДДС, общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ 41 297 200 MWh и необходими годишни приходи 304 057 хил. лв.**

–

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

1. Електроразпределителни дружества

Ценообразуващите елементи са запазени на ниво утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. освен:

1.1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани в съответствие с по-ниската цена за задължения към обществото.

1.2. Стойността на необходимия оборотен капитал е коригирана във връзка с по-ниските разходи по т.1.1. В съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 8 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

2. Крайни снабдители

Ценообразуващите елементи са запазени на ниво утвърдени с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. като промяната в стойността на необходимите годишни приходи на дружествата е във връзка с по-ниската цена, по която НЕК ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители.

Във връзка с горното и предвид предлаганото изменение на цените на НЕК ЕАД цените на електроразпределителните предприятия и на крайните снабдители се изменят както следва:

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи утвърдени с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. , както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 61 801 хил. лв. на 60 917 хил. лв.

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 21 310 хил. лв. на 21 199 хил. лв.

В резултат на гореописаните корекции, цените, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България” АД са, както следва:

– **цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00837 лв./kWh;**

– **цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02708 лв./kWh,;**

– **цена за достъп за небитови клиенти – 0,01649 лв./kW/ден;**

– **цена за достъп за битови клиенти – 0,00505 лв./kWh.**

Необходими годишни приходи – 265 512 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 295 480 MWh.

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Електро България” АД са 758 394 хил. лв., в т. ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 16 978 хил. лв., а предложените цени са както следва:

„ЧЕЗ Електро България” АД		
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС	Цени, без ДДС, считано от 01.11.2015 г.
	лв./kWh	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. – Върхова	0,20574	0,20000
- Дневна	0,12702	0,12346
- Нощна	0,07162	0,06929
2. Две скали		
в т.ч. – Дневна	0,18246	0,17768
- Нощна	0,07560	0,07319
3. Една скала		
	0,15768	0,15345
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. – Дневна	0,12709	0,12724
- Нощна	0,05412	0,05427
2. Една скала		
	0,12709	0,12724

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00853** лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,02708** лв./kWh,;
- цена за достъп за небитови клиенти – **0,01649** лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – **0,00505** лв./kWh.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” ЕАД

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи утвърдени с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. , както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 54 081 хил. лв. на 53 307 хил. лв.
2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 17 901 хил. лв. на 17 804 хил. лв.

В резултат на гореописаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00780 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03043 лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

Необходими годишни приходи – 250 685 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 134 295 MWh.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са 628 205 хил. лв., в т. ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 14 064 хил. лв., а предложените цени са както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД		
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС	Цени, без ДДС, считано от 01.11.2015 г.
	лв./kWh	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,21392	0,20821
- Дневна	0,14230	0,13834
- Нощна	0,07646	0,07396
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,17413	0,16949
- Нощна	0,07358	0,07113
3. Една скала	0,17485	0,17018
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,12430	0,12445
- Нощна	0,05052	0,05067
2. Една скала	0,12430	0,12445

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00853 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03043 лв./kWh;

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ” АД

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи утвърдени с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. , както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 39 516 хил. лв. на 38 951 хил. лв.

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 13 920 хил. лв. на 13 849 хил. лв.

В резултат на описаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД са както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,01147 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03002 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00818 лв./kWh.

Необходими годишни приходи – 179 339 хил. лв. и пренесена електроенергия 5 225 826 MWh.

„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД са 397 545 хил. лв., в т. ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 8 900 хил. лв., а предложените цени са както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД		
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС	Цени, без ДДС, считано от 01.11.2015 г.
	лв./kWh	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,26804	0,22057
- Дневна	0,15318	0,14482
- Нощна	0,06572	0,06339
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,19132	0,18173
- Нощна	0,07147	0,06902
3. Една скала	0,17893	0,17412
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,13466	0,13482
- Нощна	0,05221	0,05237

2. Една скала	0,13466	0,13482
---------------	---------	---------

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00853 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03002 лв./kWh;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - **0,00818 лв./kWh.**

„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” АД

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи утвърдени с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. , както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 265 хил. лв. на 261 хил. лв.

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 235,07 хил. лв. на 234,59 хил. лв.

В резултат на описаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕРП Златни Пясъци” АД са както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03257 лв./kWh;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - **0,00714 лв./kWh.**

Необходими годишни приходи – 2 611 хил. лв. и пренесена електроенергия 65 738 MWh.

„ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕСП Златни пясъци“ ООД са 4 237 хил. лв., в т. ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 95 хил. лв., а предложените цени са както следва:

„ЕСП Златни пясъци“ ООД		
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС	Цени, без ДДС, считано от 01.11.2015 г.
	лв./kWh	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъдени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,22148	0,21703
- Дневна	0,10376	0,10383
- Нощна	0,03340	0,03348
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,15743	0,15595

- Нощна	0,02982	0,02990
3. Една скала	0,14897	0,14756
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,13740	0,13748
- Нощна	0,04759	0,04767
2. Една скала	-	-

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

- **цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00853 лв./kWh;**
- **цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03257 лв./kWh;**
- **цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00714 лв./kWh.**

При така предложените изменения на цените по веригата производство - обществена доставка - достъп и пренос до/през електропреносната мрежа - достъп и пренос до/през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, крайните цени на електрическата енергия за битовите клиенти не се изменят, а крайните цени за стопанските клиенти присъединени на ниско напрежение намаляват с 2,46%.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. С протоколно решение от 19.10.2015 г. е открита процедура за изменение цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27. Откриването на процедурата е обосновано от факти и обстоятелства, които са настъпили след датата на приемане на решението. Съставена е работна група, която да изследва доколко тези факти могат да се отразят върху разходите на енергийните предприятия. С постановяването на Решение № Ц-34 за промяна на цените на електрическата енергия, произведена от високоефективен начин от централите с комбиниран цикъл на производство на електрическа и топлинна енергия, във връзка с намалената с 14,27% цена, утвърдена с Решение № Ц-33, разходите на НЕК ЕАД за изкупуването на този вид енергия значително са намалели. Реалното намаление е с около 40 000 000 лв. Това неминуемо дава отражение и върху две от цените по които НЕК ЕАД набира приходи. Това е цената „задължение към обществото“ и цената по която общественият доставчик продава на крайните снабдители. Некомпенсираният разход на НЕК ЕАД от този вид енергия намалява с 36 811 000 лв. От една страна това се дължи на по-малките количества произведена електрическа енергия, които общественият доставчик следва да закупи с 48 000 МВтч и от друга страна на понижените цени на отделните централи за енергията, произведена по високоефективен начин. Това е основен ценообразуващ елемент при цената „задължение към обществото“. Другата промяна в цената „задължение към обществото“ е компенсацията от фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за „задължение към обществото“. Вследствие намалените цени на топлоелектрическите централи приходите във фонда са намалени с 2 016 000 лв., което отразява по-ниската вноска от 5%, която фондът ще събира от този вид централи. В резултат на това необходимите приходи на НЕК ЕАД от цената „задължение към обществото“ намаляват на 1 205 417 000 лв., а самата цена „задължение към обществото“ намалява от 37,90 на 36,83. Разходите на НЕК ЕАД за енергията от топлоелектрическите и заводските централи са ценообразуващи елементи в миксовата цена на НЕК ЕАД. След отразяването на това намаление и намалената цена за „задължение към обществото“ миксовата цена на

НЕК ЕАД намалява от 116,60 лв. на 115,50 лв. Намалените количества са на топлоелектрическите централи. Вече има промяна в компенсацията на част от тази енергия, която се използва за регулирания пазар. Тази компенсация е от „задължение към обществото“, тъй като самата енергия, включена в микса, е по-голяма като абсолютна стойност от цялото количество, за да се запази тази част от енергията, необходима за регулирания пазар. Намалени са количествата, които НЕК ЕАД следва да реализира от тази енергия на свободния пазар. Тези промени водят до промени и на всички цени по веригата обществена доставка – пренос – разпределение – крайно снабдяване, тъй като изискване на закона е цената „задължение към обществото“ да се заплаща от всички крайни клиенти, включително електроразпределителното и електропреносното предприятие. Намалената цена за „задължение към обществото“ се отразява като намаление на разходите, които тези дружества извършват за технологичния разход. В тази връзка цената на ЕСО ЕАД за достъп се запазва, както и цените на електроразпределителните дружества за достъп, тъй като разходите за технологични разходи участват при формирането на цените за пренос и разпределение. Цената за ЕСО ЕАД за пренос намалява с 3 ст. от 7,39 на 7,36. Цените на електроразпределителните мрежи за пренос на средно и ниско напрежение намаляват с около 0,3% - 0,4%. При цените на които продава крайният снабдител е използват подход, при който се изчислява част от кроссубсидирането на битови и небитови клиенти. По този начин крайната цена за битовите клиенти е запазена без изменение. Това се дължи на малко увеличените тарифи на крайния снабдител, докато спестените средства от по-ниската цена на крайния снабдител са отразени в цените на небитовите клиенти, присъединени на ниско напрежение. Средното намаление за страната е 2,46%.

С. Тодорова запита с какъв процент намаляват допълнителните приходи на НЕК ЕАД в сравнение с общите приходи на дружеството. Разходите на НЕК ЕАД намаляват с 40 000 000 лв. Какъв процент представляват тези 40 000 000 лв. от общите разходи?

П. Младеновски отговори, че не е направил подобни изчисления.

С. Тодорова обърна внимание, че се говори за съществени изменения в ценообразуващите елементи.

П. Младеновски отговори, че разходите на НЕК ЕАД намаляват с по-малко от 2%. от 2 190 000 000 лв. стават 2 151 753 000 лв. Цифрите не са точни и работната група може да представи допълнителни данни.

Св. Тодорова запита за какъв период е изчислено това намаление.

П. Младеновски отговори, че е за годишен период.

С. Тодорова каза, че това не е точно така.

П. Младеновски отговори, че пресмятането на стойностите не е правено механично и в модела са наложени актуалните цифри.

С. Тодорова каза, че намалението на разходите с 40 000 000 лв. е изчислено за период от една година, а всъщност той ще бъде по-малък. В случая се отразяват ценообразуващите елементи, каквито биха били, ако цените се правят от 1-ви август. С. Тодорова каза, че приема, че стойността е 40 000 000 лв., което е по-малко от 2%. Смята ли се това за съществено изменение?

П. Младеновски отговори, че като цяло това не е съществено изменение, но работната група счита, че трябва да бъде отразено в цената. Комисията преценява дали този доклад ще бъде приет и дали това ще бъде отразено в цената.

С. Тодорова каза, че задава тези въпроси, защото за първи път се случва, когато през годината има такива промени, да се предприемат действия по промяна на крайни цени. Това означава, че за в бъдеще Комисията приема, че всеки път, когато се променят някакви параметри, ще бъдат правени промени в крайните цени. Трябва да се знае дали това е концепцията на Комисията и така ли ще бъде и за в бъдеще. Необходимо е това действие да бъде консистентно и да се приеме, че това е политика на Комисията, както и при какво изменение ще се предприемат подобни действия. Всяко действие на Комисията след това се приема

като практика. Това е дискусия не с работната група, а по-скоро с членовете на комисията.

И. Иванов каза, че ако Комисията не предприеме корекция на добавката „задължение към обществото“, това означава да бъдат увеличени приходите и в НЕК ЕАД с 40 000 000 лв., защото разходите на дружеството намаляват с тези средства и дружеството ще задържи тези 40 000 000 лв. На въпроса защо няма да се коригира добавката за „задължение към обществото“, КЕВР не може да даде убедителен отговор. Ако тези средства бяха не 40 000 000 лв., а 4 000 000 лв. нямаше да има смисъл да се прави промяна с 0,10 лв. В този случай обаче става въпрос за намаление на добавката за „задължение към обществото“ с 1,07 лв. И. Иванов каза, че това е неговият отговор защо се предприемат тези действия. Няма нормативна разпоредба кога може да бъде извършено това. Наистина трябва да се помисли относно практиката на Комисията при подобни изменения. След финализирането на преговорите с „Марица Изток 1“ и „Марица Изток 3“, след три месеца ще трябва отново да се направи корекция, която ще бъде намаление с около 3 лв. на добавката „задължение към обществото“. Ако КЕВР не предприеме тези действия, ще бъде упрекната, че позволява да се задържат приходи, без да са отразени върху тази добавка, която е в тежест на всички крайни потребители.

С. Тодорова каза, че основание за тези действия е чл.31а, от закона. Според С. Тодора това е изключително вреден член, защото се знае кога и поради какви причини е приет. Затова той трябва да се използва много внимателно, тъй като противоречи на цялостната концепция на регулирането. Според него Комисията във всеки момент може да отразява промени, без да има регламент кога могат да бъдат направени и с колко. В доклада е записано, че промените могат да бъдат правени на три месеца. Това не е посочено в чл.31а.

И. Иванов отговори, че този срок е записан в чл.31а и гласи, че тези действия могат да се предприемат за срок, който е не по-малък от три месеца.

С. Тодорова каза, че си оттегля въпроса.

Е. Маринова добави, че през месец март 2015 г. текстът е изменен и е добавен този срок.

С. Тодорова обясни, че вече е изказала своите съображения. Аргументите, че НЕК ЕАД ще задържи 40 000 000 лв. не са убедителни. Първо. Не се знае дали ще бъдат 40 000 000 лв. Второ. Какво става с всички милиони, които не достигат на дружеството? В този случай се постъпва справедливо, но се запазват несправедливости от предишни периоди, които са довели до това положение. По отношение на отражението на цените върху крайните потребители С. Тодорова каза, че е съгласна, че цените за битовите потребители не трябва да бъдат намалявани. Какви са аргументите сега да бъдат намалени само цените за промишлеността? С крос-субсидиране? Това означава, че КЕВР трябвало да го премахне изцяло, а сега се казва, че се предприемат някакви стъпки в тази насока.

И. Иванов каза, че КЕВР не може изцяло да премахне крос-субсидирането, така както не може да премахне изцяло и решения, които са взимани през годините и са довели до този огромен дефицит на НЕК ЕАД. За цената на топлинната енергия Комисията е казала, че иска да предпази крайните потребители от евентуална промяна в тренда на цените на природния газ. Същото може да се направи и тук, понеже единствения ресурс за намаление е цената на природния газ. Хората ще бъдат по-доволни, ако имат тези стабилни цени, защото при намаление за тях, то ще е под 0,5%, което няма да бъде забелязано и не е необходимо да се прави. П. Младеновски е дал обяснение за кръстосаното субсидиране. Това също е аргумент, но хората ще разберат вече обясненото, а не кръстосаното субсидиране, макар че то съществува и се прави стъпка към неговото намаляване, а не към изчистване.

П. Младеновски каза, че идеята на сменянето на цените по време на регулаторен период при не толкова съществени изменения в изходните параметри по които са изчислени е точно такава. Цените за битовите потребители не трябва да се променят, защото би следвало те да се задържат за един по-дълъг период и бъдат предпазени от бъдещи покачвания и намалявания. Така ще бъде осигурена стабилност и поносимост, тъй като всяко намаление

след това неизбежно води до увеличение, което се приема трудно.

А. Йорданов каза, че иска да изложи още един аргумент да не се променя цената за битовите потребители. Подобно изменение ще бъде в много малка степен, а ще предизвика разходи за извънредно отчитане, които няма да се оправдаят, т.е. ще бъдат във вреда на електроразпределителните дружества. Това е съществен аргумент, тъй като ще се направят разходи и същевременно ще намалеят и приходите им. От друга страна, в закона няма критерий за съществено изменение и оценката е оставена на регулаторния орган. Макар изменението в ценообразуващите елементи да изглежда несъществено за НЕК ЕАД, от него се вижда, че по отношение на цена „задължение към обществото е съществено като резултат. Спрямо 40 лв., 1 лв. е съществен резултат, а и се отразява на всички доставчици по веригата и на производителите, които внасят вноски във фонд Енергийна сигурност. По-справедливо е тази промяна да бъде отразена.

В. Владимиров каза, че подкрепя стратегията на Комисията да бъде принципна и справедлива и това решение ще бъде в подкрепа на този облик и виждане. В. Владимиров допълни, че по тази причина подкрепя тези нейни усилия.

С. Тодорова обърна внимание, че принципите за справедливост трябва да бъдат съвместими с добрите регулаторни практики.

В. Владимиров отговори, че С. Тодорова е права, но преди регулаторните практики стоят принципността и справедливостта. Комисията трябва да приложи тази справедливост и принципи. В този случай няма противоречие с добрите регулаторни практики.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31а от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1 на КЕВР,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад и проект на решение относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1. на 26.10.2015 г. от 10:00 ч.
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заинтересованите лица.
4. Приема проект на решение относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.
5. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане проекта на решение по т.4 на 26.10.2015 г. от 11:00 ч., на което да бъдат поканени представители на заинтересованите лица.
6. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.
7. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, А. Йорданов, В. Владимиров, Е. Харитоновна), от които **три гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Е. Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-296/22.10.2015 г. относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

1.....
(С. Годорова)

2.
(А. Йорданов)

3.
(В. Владимиров)

4.
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Н. ГЕОРГИЕВ