



## РЕШЕНИЕ

№ Ц - 19

от 30.06.2016 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.06.2016 г., след като разгледа заявление с вх. № Е-13-01-17 от 31.03.2016 г., подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД, заявление с вх. № Е-13-41-24 от 31.03.2016 г. и заявление с вх. № Е-13-41-25 от 31.03.2016 г., подадени от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, заявление с вх. № Е-13-62-33 от 31.03.2016 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, заявление с вх. № Е-13-47-18 от 31.03.2016 г., подадено от „ЧЕЗ Електро България“ АД, заявление с вх. № Е-13-48-23 от 31.03.2016 г., подадено от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, заявление с вх. № Е-13-49-17 от 31.03.2016 г., подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, заявление с вх. № Е-13-45-26 от 31.03.2016 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, заявление с вх. № Е-13-46-18 от 31.03.2016 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, заявление с вх. № Е-14-24-8 от 04.04.2016 г., подадено от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, заявление с вх. № Е-13-12-6 от 31.03.2016 г., подадено от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, заявление с вх. № Е-13-47-4 от 30.03.2016 г., подадено от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, допълнителна информация, постъпила с: писмо с вх. № Е-13-01-17 от 17.05.2016 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД, писма с вх. № Е-14-24-4 от 11.05.2016 г. и вх. № Е-14-24-10 от 01.06.2016 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, писма с вх. № Е-13-62-38 от 25.04.2016 г., вх. № Е-13-62-33 от 16.05.2016 г., вх. № Е-13-62-33 от 15.06.2016 г. и вх. № Е-13-62-42 от 15.06.2016 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, писмо с вх. № Е-13-48-37 от 16.06.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, писма с вх. № Е-13-49-17 от 18.04.2016 г., вх. № Е-13-49-17 от 22.04.2016 г. и вх. № Е-13-49-17 от 03.06.2016 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, писма с вх. № Е-13-45-26 от 19.04.2016 г. и вх. № Е-13-45-41 от 15.06.2016 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, писмо с вх. № Е-13-46-18 от 26.05.2016 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, писма с вх. № Е-13-09-6 от 09.05.2016 г. и вх. № Е-13-09-9 от 16.06.2016 г. от „ЕРП Златни пясъци“ АД, писмо с вх. № Е-13-77-3 от 04.05.2016 г. от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, събраните данни и доказателства при проведените на 02.06.2016 г. открито заседание и на 09.06.2016 г. обществено обсъждане, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 1, 5, 6, 9, 10, 13 и 17 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежат цените:

- по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- по които общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса;
- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ електрическа енергия;

– по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение;

– за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа;

– за достъп и/или за пренос през електроразпределителните мрежи;

– цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 35 от ЗЕ.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ Комисията определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв въз основа на тръжна процедура.

С Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР са утвърдени цените на електрическата енергия на дружествата в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.08.2015 г. – 30.06.2016 г., които са изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР.

Назначената със Заповед № 3-Е-73 от 10.05.2016 г. на председателя на КЕВР работна група е извършила анализ на данните, съдържащи се в подадените от енергийните дружества заявления и допълнителните писма към тях. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-142 от 26.05.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 110 от 27.05.2016 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбите на чл. 45 от Наредба № 1 от 18.03.2015 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) е проведено открито заседание на 02.06.2016 г. На основание чл. 46 от НРЦЕЕ Комисията с решение по Протокол № 116 от 06.06.2016 г., т. 2 е приела проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, който е подложен на 09.06.2016 г. на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ.

Във връзка с проведеното открито заседание и обществено обсъждане от енергийните дружества са постъпили становища и възражения, както следва: с вх. № Е-14-24-12 от 17.06.2016 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, с вх. № Е-13-12-8 от 02.06.2016 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с вх. № Е-13-01-30 от 03.06.2016 г. и с вх. № Е-13-01-33 от 23.06.2016 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), с вх. № Е-13-41-44 от 03.06.2016 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), с вх. № Е-13-62-44 от 03.06.2016 г. и с вх. № Е-13-62-52 от 22.06.2016 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с вх. № Е-13-47-28 от 03.06.2016 г. и с вх. № Е-13-47-30 от 22.06.2016 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, с вх. № Е-13-48-38 от 03.06.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, с вх. № Е-13-49-28 от 03.06.2016 г. и с вх. № Е-13-49-29 от 15.06.2016 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, с вх. № Е-13-45-42 от 03.06.2016 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, с вх. № Е-13-46-26 от 03.06.2016 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, които Комисията е разгледала и обсъдила по-долу в мотивите на настоящото решение.

Във връзка с проведеното обществено обсъждане са постъпили становища и възражения от заинтересовани лица, както следва:

С писмо с вх. № Е-13-120-3 от 23.06.2016 г. „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е представило становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Дружеството възражава срещу цената от 7,02 лв./MWh, без ДДС, за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от слънце и вятър с аргумента, че по този начин тези производители заплащат повторно разходи, които вече са покрити чрез цената за достъп до електропреносната мрежа, заплащана от крайните клиенти. „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД подчертава, че не са представени достатъчно мотиви защо само фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) и вятърни електрически централи (ВяЕЦ) следва да заплащат горната цена и то в еднакъв размер. Според дружеството цената е определена общо за производители от вятър и слънце, без да бъде отчетена значителната разлика между тях по отношение размера на общата инсталирана мощност и на определените им преференциални цени, като в доклада липсва обосновка защо точно 100 MW средночасова разполагаемост е необходима за осигуряване на допълнителен резерв, свързан с производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ, и как тази разполагаемост е била използвана от ЕСО ЕАД през изтичащия на 30.06.2016 г. ценови период. Дружеството посочва, че в доклада не е отчетена

разликата между постигнатата среднопретеглена цена от 9,71 лв./MWh за закупуване на разполагаемост за студен резерв за предходния ценови период и прогнозната цена за разполагаемост от 10 лв./MWh за новия ценови период, съответно не са коригирани и намалени необходимите приходи на ЕСО ЕАД. „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД твърди, че доколкото в доклада и проекта на решение не са посочени активи на ЕСО ЕАД, участващи при предоставянето на услугата, то в съответствие с чл. 9 от НРЦЕЕ не следва да се добавя и елементът възвръщаемост. Дружеството отбелязва, че съществуващата нормативна уредба не съдържа правни норми, регламентиращи начина на регулиране на налаганата от КЕВР цена за достъп върху произведена енергия от генериращи енергийни обекти, поради което е недопустимо образуването на цени по аналогия, без ясен модел относно кои и какви по размер разходи следва да се покриват чрез цената за достъп върху произведената енергия. В контекста на гореизложеното „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД настоява Комисията да изготви и приложи ясен и недискриминационен механизъм за определяне на необходимите приходи и тарифните структури на ЕСО ЕАД и конкретно спрямо разходите за резерв за допълнителни услуги, включително такива, свързани с производството на ФЕЦ и ВяЕЦ.

С писмо с вх. № Е-04-29-2 от 22.06.2016 г. Българска ветроенергийна асоциация (БВА) е представила становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Сдружението излага аргументи, аналогични на посочените по-горе и представени от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД. В допълнение БВА е посочила, че противно на заложените в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) принципи единствено производителите на енергия от възобновяеми източници (ВИ) ще понесат тежестта на разходите за балансиране, като същевременно ще заплащат и цена за небаланс, което от своя страна е нарушение на Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), защото по същество представлява намаляване на преференциалната цена, която не подлежи на промяна за целия срок на закупуване.

Горните възражения на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД и БВА Комисията приема за неоснователни. Цената за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, покрива допълнителни разходи за разполагаемост, които ЕСО ЕАД извършва и които не се включват в цената за достъп до електропреносната мрежа. Тези разходи са предизвикани от променливата генерация на производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, което налага увеличение на диапазона за вторично регулиране на ФЕЦ и ВяЕЦ. Неоснователно е твърдението, че утвърждаването на цена за достъп единствено за горните видове производители противоречи на равнопоставеността между отделните видове производители. В тази връзка следва да бъде отчетено, че производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ, за разлика от производството на електрическа енергия от водноелектрически централи (ВЕЦ) и централи, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, е с непостоянен характер, тъй като е силно зависимо от променливите метеорологични условия и води до увеличаване на разходите за: разполагаемост за допълнителни услуги, пълноценно участие за регулиране на електрическите централи, спирания и пускания, както и тези за резерв. В тази връзка покриването на тези разходи чрез цената за достъп до електропреносната мрежа би било необосновано, неравнопоставено и в нарушение на интересите на крайните клиенти, тъй като тези разходи се явяват допълнителни за системата и тяхната финансова тежест следва да се компенсира от субектите, които са ги причинили. В тази връзка производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия следва да покриват допълнителните разходи, които предизвикват за управление на системата. Посочената стойност от 100 MW допълнителна мощност е изчислена на база увеличение на диапазона за вторично регулиране с 9,5 MW на всеки 100 MW инсталирана мощност за ФЕЦ и със 7,8 MW на всеки 100 MW инсталирана мощност за ВяЕЦ, като получената стойност е редуцирана с около 40% предвид факта, че предизвикваните непринудени, случайни отклонения и смущения в електроенергийната система от ФЕЦ и ВяЕЦ много често са кумулативни, т.е могат да се компенсират взаимно, което води до по-малки отклонения.

По отношение на твърдението, че в доклада не е отчетена разликата между постигнатата среднопретеглена цена от 9,71 лв./MWh за закупуване на разполагаемост за студен резерв за предходния ценови период и прогнозната цена за разполагаемост от 10 лв./MWh за новия ценови период, следва да се има предвид, че в цената за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, са включени допълнителни разходи за разполагаемост за първично и вторично регулиране, която услуга операторът заплаща на централите, които я предоставят по 10 лв./MWh. Разполагаемостта за студен резерв е неотнормирана към цената за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия.

Неоснователно е твърдението на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД, че цената за достъп до електропреносната система за производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия се формира без основание и по аналогия на норми от НРЦЕЕ. В тази връзка следва да се има предвид, че нормата, която урежда цената за достъп до електропреносната мрежа, е чл. 27 от НРЦЕЕ. Тази норма регламентира общото правило, въз основа на което се формира цената за достъп. Нейната относимост към производителите на електрическа енергия се обосновава от разпоредбата на чл. 84, ал. 2 от ЗЕ, както и на § 1, т. 15 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. В конкретния случай цената за достъп до електропреносната мрежа отразява специфичните разходи, които ЕСО ЕАД търпи при управлението на електроенергийната система във връзка с производството на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия. По отношение на твърдението за липса на основания за включване на възвръщаемост в цената за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, на основание чл. 9 от НРЦЕЕ необходимите приходи се определят като сума от разходите и възвръщаемостта, която представлява произведение от нормата на възвръщаемост и регулаторната база на активите (РБА). Съгласно чл. 13 от НРЦЕЕ РБА, освен признатата стойност на активите, включва и необходим оборотен капитал (НОК), който се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи. При определяне на цената за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, в РБА е включена единствено стойността на НОК.

С писма с вх. № Е-04-00-70 от 06.06.2016 г. и с вх. № Е-04-00-70 от 07.06.2016 г. Асоциация свободен енергиен пазар (АСЕП) е представила становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Според асоциацията драстичното намаляване на цената на електрическата енергия за небитовите клиенти на крайните снабдители ще доведе до изключително негативни последици върху целия свободен пазар в страната и ще забави развитието му, тъй като не само ще елиминира икономическата логика за клиентите да преминават към либерализирания пазар на електрическа енергия, но и ще предизвика връщане на клиенти от свободен към регулиран пазар. АСЕП счита, че снабдяването на небитови клиенти по регулирани цени е едно преходно, временно и нежелано състояние на пазара, и в този смисъл по-високи регулирани цени за небитовите клиенти имат за цел да мотивират и стимулират преминаването им към свободния пазар и е недопустимо да се използват за създаване на конкуренция между крайните снабдители и търговците на електрическа енергия. Сдружението подчертава, че този нов подход е в противоречие с прокламираната политика на регулатора и другите институции за увеличаване дела на свободния пазар и насърчаване на пазарните отношения в сектора.

Комисията приема горното възражение за неоснователно. Утвърдените цени за небитови клиенти на регулираната част от пазара на електрическа енергия са между 10% и 15% по-високи от предлаганите към настоящия момент на пазара по свободно договорени цени. При изпълнение на правомощието си за ценово регулиране Комисията следва да спазва и принципите по чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от ЗЕ, сред които е и принципът за осигуряване на баланс между интересите на клиентите и на енергийните предприятия. В тази връзка утвърдените цени са предпоставка за засилване на конкуренцията на либерализирания пазар чрез подобряване качеството на предлаганите услуги и постигане на по-ниски цени.

С писмо с вх. № Е-04-05-02 от 23.06.2016 г. Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК) е представила становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Сдружението очаква от КЕВР по-активна позиция и гаранции, че не съществуват прекомерни субсидии, злоупотреби и кръстосано субсидиране чрез цената за задължения към обществото и настоява за повече информация и яснота по отношение на отделните ѝ компоненти и тяхната законосъобразност спрямо правото на ЕС и българското законодателство.

С писмо с вх. № Е-04-00-81 от 17.06.2016 г. Българска хотелиерска и ресторантьорска асоциация е представила становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Асоциацията счита, че цената на електрическата енергия за стопанските клиенти, включително цената за задължения към обществото, трябва по възможност да бъдат драстично намалени с аргумента, че поради влошената цялостна икономическа обстановка в страната и в резултат на въведените допълнителни изисквания цената на услугите, предлагани от членовете на сдружението, се покачва непрестанно до стойности, които са непосилни за голяма част от клиентите и браншът е на ръба на финансовото оцеляване.

С писмо с вх. № Е-110-00-7 от 16.06.2016 г. г-н Огнян Винаров е представил становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Посочва, че от доклада не става ясно по какъв начин изпълнението на споразуменията между НЕК ЕАД и т.нар. американски централи се е отразило на цената на електрическата енергия. Също така възразява срещу запазването на високия размер на цената за задължения към обществото.

С писмо с вх. № Е-11В-00-44 от 20.06.2016 г. г-н Венцислав Митовски е представил становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Изразява несъгласие с увеличавения признат размер на необходимите приходи на електроразпределителните дружества за 2016 г., спрямо 2015 г., при едновременно намаляване на разходите за технологични загуби. Отбелязва, че от доклада не става ясно защо изнасяните от НЕК ЕАД количества електрическа енергия са толкова ниски.

Комисията не приема за основателни възраженията на Българска хотелиерска и ресторантьорска асоциация, г-н Огнян Винаров и г-н Венцислав Митовски по аргументи, изложени по-долу в мотивите на настоящото решение.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите писмени възражения, Комисията приема за установено следното:

Цените на електрическата енергия са взаимосвързани по веригата производство - достъп и пренос през електропреносната мрежа - обществена доставка - достъп и пренос през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител. Всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 35 от ЗЕ чрез заплащане на цената или компонентата от „цена за задължения към обществото“. В тази връзка при регулирането на цените на електрическата енергия следва да бъдат взети предвид и следните обстоятелства:

Прогнозните стойности на количествата електрическата енергия, които ще бъдат продавани от крайните снабдители по регулирани цени през периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г., са 12 228 628 MWh, което представлява съществено намаление спрямо предходния ценови период. Това обстоятелство задълбочава дисбаланса между задължително изкупуваната електрическа енергия от НЕК ЕАД и продаваната електрическа енергия на регулирания пазар. В тази връзка и с цел запазване на баланса между производство и потребление на електрическа енергия, формирането на енергийния микс на обществения доставчик за покриване потреблението на регулирания пазар за ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. е направено при отразяване на следните условия:

– с Решение № ТЕ-026 от 30.06.2016 г. е определена разполагаемост за производство на електрическа енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за изкупуване от обществения доставчик, както и количества електрическа енергия, които общественият доставчик продава на крайните снабдители, формирани от електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ над 10 MW, собственост на НЕК ЕАД, централите с дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия и централите, продаващи електрическа енергия по преференциални цени по ЗЕВИ и по чл. 162 от ЗЕ.

– операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи осигуряват електрическата енергия, необходима за компенсиране на технологичните разходи по пренос, съответно по разпределение, от определената по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ разполагаемост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, модулирана с част от енергията, която общественият доставчик следва да реализира на свободния пазар. Съгласно чл. 97, ал. 1, т. 1 от ЗЕ по регулирани от Комисията цени се сключват сделките с електрическа енергия между обществения доставчик и оператора на електропреносната мрежа, съответно между обществения доставчик и операторите на електроразпределителните мрежи - за електрическата енергия, необходима за компенсиране на технологичните разходи по пренос, съответно по разпределение. Съгласно чл. 35, ал. 5 от ЗЕ във връзка с тези сделки операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи заплащат освен стойността на енергията за технологични разходи и цена за задължения към обществото.

– цената за задължения към обществото е изчислена спрямо цялото потребление на електрическа енергия в страната, включително и електрическата енергия от внос. Цената за задължения към обществото се заплаща от крайните клиенти на свободния пазар на електрическа енергия в страната, клиентите на доставчика от последна инстанция, електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия, предназначена за покриване на технологични разходи. За клиентите на регулирания пазар цената за задължения към обществото е включена като компонента на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители.

По отношение на дружествата, получили лицензии за дейностите „производство на електрическа енергия“, „обществена доставка на електрическа енергия“ и „пренос на електрическа енергия“, КЕВР прилага метод на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“. В тази връзка съгласно чл. 10, ал. 4 от НРЦЕЕ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени. Оценката за икономическата обоснованост на разходите и връзката им с изпълнение на лицензионната дейност се извършва при използване на данни от националната и международната практика. Вземат се предвид отчетените резултати на регулираните енергийни предприятия, при отчитане принципите на регулирането по ЗЕ.

По отношение на дружествата, получили лицензия за дейностите „разпределение на електрическа енергия“ и „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, Комисията прилага метод на ценово регулиране „горна граница на приходи“. Към настоящия момент тези дружества са в четвърти регулаторен период с продължителност три години, като с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР са им утвърдени, считано от 01.08.2015 г., цените и необходимите годишни приходи за първата година от този регулаторен период. Последните, съгласно приложения метод на регулиране, може да се изменят в края на първата ценова година чрез корекциите, предвидени в чл. 37, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ.

Резултатите от извършените анализи на данните и документите, съдържащи се в подадените от енергийните предприятия заявления за утвърждаване на цени на електрическата енергия, са изложени по-долу по дружества, както следва:

## „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

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

С Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР на дружеството са утвърдени цени, при прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 5 000 000 MWh, прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 5 353 319 MW\*h и необходими приходи – 150 001 хил. лв., както следва:

- цена за енергия – 15,30 лв./MWh, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 13,73 лв./MW\*h, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-14-24-8 от 04.04.2016 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е предложило за утвърждаване пълна цена за електрическа енергия – 51,56 лв./MWh, без ДДС, образувана при следните стойности на ценообразуващите елементи:

1. Променливи разходи – 233 918 хил. лв., в т.ч.:
  - гориво за производство – 141 593 хил. лв.;
  - консумативи – 1 009 хил. лв.;
  - други променливи разходи – 12 148 хил. лв., в т.ч. такса услуга водоползване – 12 055 хил. лв., закупена електрическа енергия – 93 хил. лв.;
  - вноски за фонд „РАО“ и за фонд „ИЕ ЯС“ – 79 168 хил. лв.
2. Нетна електрическа енергия – 14 623 293 MWh.
3. Необходими приходи за разполагаемост – 520 065 хил. лв., в т.ч.:
  - условно-постоянни разходи – 481 231 хил. лв.;
  - възвръщаемост – 38 834 хил. лв.
4. Разполагаемост на предоставената мощност – 15 291 144 MWh.

Видно от подаденото заявление за утвърждаване на цени, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е извършило необходимите изчисления на база отчетни данни за 2015 г. и утвърдена бизнес програма за развитие на дружеството, обхващаща и новия регулаторен период. Основните фактори, които оказват съществено влияние върху определената съгласно разчетите цена за електрическа енергия, са планираният по-продължителен престой на ядрен енергиен блок (ЯЕБ № 5) за подмяна на статора на генератора по време на ПГР-2017 г., изпълнението на мерките от „Програма за повишаване на безопасността“, програмата за продължаване срока на експлоатация на ядрените мощности, както и разходите, свързани с подготовка и преход към повишаване на топлинната мощност до 104%.

Дружеството отбелязва, че цената на електроенергията, която е необходима за покриване на постоянните и променливи разходи за осигуряване на нормалната и безопасна работа на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в съответствие с лицензионните изисквания за експлоатация на ядрените съоръжения по реда на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ) и за електропроизводство по реда на ЗЕ, е разчетена при спазване на нормативните изисквания и Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, приети от КЕВР с решение по Протокол № 13 от 30.01.2012 г. (Указанията).

Според „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД подходът на КЕВР за налагане на ограничения на присъщи за компанията разходи през последните регулаторни периоди, представляващи икономически обосновани разходи (ремонтни разходи, разходи за съхранение, преработка и транспорт на отработено ядрено гориво и амортизации), е довел до реализиране на продажби по регулирани цени, значително по-ниски от производствената себестойност на произвежданата електроенергия, и съответно до генериране на значителни загуби от регулирания пазар. В резултат на непризнаването на тези разходи в пълен размер, проблемите с плащанията от страна на НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, и въвеждането на законовата разпоредба за внасяне на 5% от приходите от продажба на електроенергия в новосъздадения Фонд

„Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), централата изпитва все по-сериозни финансови затруднения.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД подчертава, че е типичен базов производител, чиито проектни характеристики не позволяват предоставяне на разполагаемост за студен резерв и/или допълнителни услуги. Поради това разполагаемостта като търговски продукт е несъотносима към централата, която при текущите пазарни условия доставя само нетна активна енергия. По тази причина процедурите за ежемесечно отчитане и съгласуване на размера на разполагаемостта между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и ЕСО ЕАД са отпаднали поради неактуалност. Според дружеството двукомпонентните цени за производител като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, който не предлага студен резерв и допълнителни услуги, са на практика неактуални и неприложими.

Дружеството обръща внимание на изключително отговорната задача, която стои пред него, за реализация на комплекс от мащабни проекти с национална значимост, насочени към продължаване срока на експлоатация на ядрените мощности, като в тази връзка счита, че влошаването на финансовата стабилност на компанията ще възпрепятства дейностите по изпълнението им.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предлага произвежданата от него електрическа енергия да се използва само за задоволяване на нуждите на „защитените потребители“ в страната, като технологичните разходи по пренос и разпределение бъдат изключени от обхвата на бъдещи задължения на компанията към регулирания пазар за следващия регулаторен период, тъй като централата няма отношение към формирането на технологични загуби в електроенергийната система (ЕЕС) на Република България и с цел минимизиране на отрицателните ефекти за дружеството от продажба на електроенергия по регулирани цени.

В допълнителна обосновка в писмо с вх. № Е-14-24-4 от 11.05.2016 г. дружеството посочва следните факти и обстоятелства, които счита, че Комисията следва да съобрази при утвърждаването на цената на произвежданата от централата електрическа енергия за регулирания пазар, а именно:

- Реализацията на мащабните проекти, свързани с удължаване срока на експлоатация на ядрените мощности, се финансира изцяло със собствени средства, които се осигуряват от пазарната реализация на произвежданата енергия;

- Условието на лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения задължават „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД да обезпечава необходимите финансови средства за техническа поддръжка и ремонт на оборудването с цел гарантиране на неговата постоянна безопасност и готовност за работа в нормални и аварийни условия. Дейностите, свързани с експлоатацията на ядрените блокове, са обект на постоянен мониторинг и проверки от страна на регулирания орган в страната и от международни организации и институции;

- Установилата се тенденция на драстичен спад в пазарните ценови нива придобива все по-задълбочаващ се негативен тренд, поради което прогнозната пазарна цена от 73,00 лв./MWh, използвана от Комисията в мотивите за определяне на регулираните цени към Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е нереално висока. С оглед отчетените резултати и прогнозите за 2-рото тримесечие на 2016 г. се очаква приходите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от пазарна реализация през текущия регулаторен период, спрямо прогнозираните от Комисията, да са с 50,3 млн. лв. по-малко;

- Задължителното участие на атомната централа в борсовия пазар „ден напред“ допринася съществено за спада в приходите от пазарна реализация с оглед установилите се борсови цени на ниво с 25% под средната продажна цена по двустранни договори и заплащането на допълнителни такси върху реализираните на борсата количества;

- Допълнителни загуби от участието на борсата произтичат и от факта, че почасовата борса не гарантира 100% реализация, което е несъвместимо с базовите технически характеристики на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. С цел недопускане работа на ядрените съоръжения в режим на следване на товара (неспецифичен режим, несъвместим с проекта), нереализираните на борсата почасови количества се изкупуват от НЕК ЕАД на още по-ниската регулирана цена.



Липсата на този механизъм за балансиране би увеличила размера на загубите, тъй като ще наложи разтоварване/динамично изменение на товара, застрашаващо освен състоянието на оборудването и възможността за покриване поне на постоянните разходи за експлоатация на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;

– В разчетите за цените през настоящия регулаторен период е заложена регулирана цена за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от 30 лв./MWh, а фактическата среднопретеглена цена е 29,76 лв./MWh. В резултат от това дружеството ще е ощетено допълнително с над 1,2 млн. лв. Принципно двукомпонентната цена не е приложима в пазарни условия, както и за базов производител;

– Продължава и се задълбочава системното неплащане на доставките от страна на НЕК ЕАД, което влошава сериозно ликвидността на дружеството;

– Значим отрицателен принос за финансовия резултат на дружеството има и въвеждането на задължителната вноска във ФСЕС в размер на 5% от приходите от продажба, вкл. с дължимите борсови такси, както и неполучени плащания от регулирания пазар. Следва да се отбележи, че като най-голям производител в страната „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е основният вносител във фонда;

– Съгласно международно приетите стандарти и препоръки след аварията в АЕЦ „Фукушима“ всяка атомна централа трябва постоянно да инвестира в подобрене и поддържане на безопасността. В тази връзка, освен засилване на контрола, международните проверки за оценка на безопасността акцентират и върху финансирането и управлението на програмите за повишаване на безопасността и готовността за действие в екстремални условия, както и на корпоративната организация. Целта е да се удостовери, че на всички нива компромиси с безопасността не се допускат и няма да бъдат допускани.

## **II. Анализ на постъпилото становище от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писмо с вх. № Е-14-24-12 от 17.06.2016 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период от 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

Според дружеството предложената за утвърждаване пълна цена за енергия е определена в противоречие с нормативните изисквания за образуване на цени и по-конкретно:

1. Цената е определена на база анализ на възможните приходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от количествата електрическа енергия за продажба на пазара по свободно договорени цени, както и възвръщаемостта, която дружеството ще реализира от тези количества, а не на база необходими приходи от регулирания пазар за дейността по лицензията, включващи икономически обосновани разходи и възвръщаемост, като този регулаторен подход нарушава принципа за недопустимост на кръстосаното субсидиране;

2. Изчисленията са базирани на пазарна цена от 70 лв./MWh, която е твърде далеч от обективните пазарни тенденции, в т.ч. цената е несъвместима и с резултатите от стартиралата българска борса;

3. Необходимите приходи от регулирания пазар са коригирани по модел, представен от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2014 г., който е неприложим за ситуацията през 2016 г. поради въведеното задължение за ежемесечни вноски в размер 5 на сто от приходите от продадената електрическа енергия във ФСЕС, непризнаването на разходи за балансиране от страна на Комисията, както и липсата през 2014 г. на разходи по сключените договори за разработване на обосновка за продължаването на срока на експлоатация на блокове 5 и 6 на централата;

4. Признатите разходи за дейността по лицензията (променливи разходи и условно-постоянни разходи) са посочени като обща сума, без конкретизация от кои разходи същата е формирана и без да е извършена оценка за икономическата им обоснованост и връзката им с изпълнението на лицензионната дейност, въпреки представената подробна писмена обосновка към заявлението за цени;

5. Необходимите приходи от регулирания пазар са определени аритметически като произведение от определяната по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ разполагаемост и утвърждаваната цена от 30 лв./MWh, без да са взети предвид дори отчетените разходи, които са задължителни за дружеството по лицензии и нормативни актове;

6. Не са взети предвид съществени обективни обстоятелства, свързани с увеличението на присъщите разходи за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като разходи, произтичащи от промяна на законодателството, разходи за услуги, свързани с продължаване срока на експлоатация на 5-ти и 6-ти ЕБ и разходи, произтичащи от балансиращия пазар;

7. В нарушение на принципа за равнопоставеност на дружеството не са признати разходи за балансиране, разходи за ремонт, разходи за амортизации, социални разходи и др., докато същия тип разходи се признават на останалите енергийни дружества;

8. Цената не включва възвръщаемост на капитала, а за останалите енергийни дружества са приети предложените стойности на РБА и нормата на възвръщаемост на капитала.

Възраженията на дружеството, описани по горе в т. 1 и т. 3, Комисията приема за неоснователни, като счита, че с оглед равнопоставеност на централата с останалите производители, които реализират основно произведената електрическа енергия по регулирани цени, е обосновано при формирането на цените на дружеството да бъдат отчетени възможните приходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от количествата електрическа енергия за продажба на пазара по свободно договорени цени, както и възвръщаемостта, която дружеството ще реализира от тези количества.

Твърдението на дружеството по т. 2 е неоснователно. Калкулациите относно възможните приходи, които „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ще получи от свободния пазар, се базират на цена в размер на 59,68 лв./MWh.

Възраженията на дружеството, посочени по-горе в точки от 4 до 8, Комисията приема за неоснователни предвид факта, че не са извършени корекции на предложените със заявление с вх. № Е-14-24-8 от 04.04.2016 г. разходи, РБА и норма на възвръщаемост.

### **III. Ценообразуващи елементи**

Съгласно предоставения годишен финансов отчет за 2015 г. дружеството отчита нетна печалба в размер на 82 434 хил. лв., увеличена спрямо предходната година с 5,16%, въпреки че осигурява електрическа енергия за регулирания пазар на цена от 30,00 лв./MWh. През следващия регулаторен период общото количество разполагаемост за производство на електрическа енергия на дружеството за регулираната част на пазара и за покриване на технологичните разходи на електропреносното и електроразпределителните дружества е намалено с 26,34% или с 1 317 130 MWh, като по този начин е дадена възможност на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД да реализира тази електрическа енергия на свободния пазар при значително по-висока цена от регулираната и да запази постигнатия финансов резултат от предходната година.

Въз основа на анализ на необходимите приходи на дружеството за следващия ценови период е обосновано при формирането на цените на дружеството да бъдат отчетени възможните приходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от количествата електрическа енергия за продажба на пазара по свободно договорени цени, както и възвръщаемостта, която дружеството ще реализира от тези количества. Необходимите приходи от регулирания пазар са коригирани по модела, представен от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с писмо вх. № Е-14-24-9 от 28.05.2014 г., с което дружеството е внесло актуализирано предложение за промяна на цените за предходния регулаторен период.

В заявление с вх. № Е-14-24-8 от 04.04.2016 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е предложило за утвърждаване пълна цена за електрическа енергия в размер на 51,56 лв./MWh, без ДДС, образувана на база количества и приходи от електрическа енергия, реализирани само по регулирани цени. Вземайки предвид стойността на приходите, които дружеството ще реализира от свободния пазар, стойностите на променливите, условно-постоянните разходи и възвръщаемостта са разпределени между продажбите на регулиран и свободен пазар, както следва:

№	ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Общо	Регулиран пазар	Свободен пазар
1	Нетна електрическа енергия	MWh	14 623 293	3 682 870	10 940 423
2	Променливи разходи	хил. лв.	233 918	58 912	175 006
3	Условно-постоянни разходи и възвръщаемост	хил. лв.	520 065	51 588	468 477
4	Необходими годишни приходи	хил. лв.	753 983	110 500	643 483

**Предвид гореизложеното, пълната цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е определена в размер на 30,00 лв./MWh, при общо необходими приходи от 110 500 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 3 682 870 MWh.**

## **„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД**

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

С Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на дружеството са утвърдени цени, при прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 7 177 943 MWh, прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 9 282 819 MW\*h и необходими годишни приходи – 537 688 хил. лв., както следва:

- цена за енергия – 44,22 лв./MWh, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 23,73 лв./MW\*h, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-13-12-6 от 31.03.2016 г. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните цени:

- цена за енергия – 47,06 лв./MWh, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 26,24 лв./MW\*h, без ДДС,

образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

#### **1. За цена за енергия:**

1.1. Променливи разходи – 345 438 хил. лв., в т.ч.:

– гориво за производство – 251 833 хил. лв.;

– консумативи – 19 077 хил. лв.;

– други променливи разходи – 74 528 хил. лв., в т.ч. такса услуга водоползване – 350 хил. лв., закупена електрическа енергия – 568 хил. лв., депониране на пепелина – 2 941 хил. лв., разходи за закупени емисии CO<sub>2</sub> – 70 669 хил. лв.

1.2. Нетна електрическа енергия – 7 340 634 MWh.

#### **2. За цена за разполагаемост:**

2.1. Необходими приходи за разполагаемост – 243 698 хил. лв., в т.ч.:

– условно-постоянни разходи – 215 290 хил. лв.;

– възвръщаемост – 28 408 хил. лв.

2.2. Разполагаемост на предоставената мощност – 9 288 433 MWh.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е обосновало предложените цени с аргументи, както следва:

В периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. дружеството очаква да произведе нетна електрическа енергия от 7 340 634 MWh, което е с 828 394 MWh по-малко от отчетеното през 2015 г. Намалението се дължи на повече планирани престои (ОР на блокове 3 и 8 във втората половина на 2016 г.) в този период в сравнение с отчетната 2015 г. и на повече разполагаема мощност за студен резерв. Прогнозната производствена програма е изготвена при по-ниска

използваемост по време с 12,25% и по-ниска с 5,43% използваемост по мощност спрямо 2015 г., което води до завишаване на планираните разходи на електроенергия за собствени нужди.

Общата стойност на променливите разходи възлиза на 345 438 хил. лв., като тук се включват горива за производство - местни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД, мазут и природен газ, консумативи - варовик, химически реагенти и смазочни материали и други променливи разходи - услуга водоподаване, енергия за собствени нужди, депониране на пепелина и разходи за закупени CO<sub>2</sub> квоти.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е представило допълнителната информация за отделните групи променливи разходи, както следва:

- Основното гориво, използвано от централата, са въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД. Общата стойност на планираните разходи за въглища възлиза на 249 215 хил. лв. при запазване на действащата цена от 77,00 лв./туг;

- Разходите за мазут за разпалване през новия регулаторния период са на обща стойност 1 827 хил. лв., дължаща се на отчетеното понижение на цената и очаквания спад в цената на тон мазут в размер на 434,94 лв./тон, а общото количество мазут се очаква да бъде с 1 392 тона по-ниско в сравнение с отчетените разходи през 2015 г. По-ниските разходи за мазут се дължат на предвиденото използване на газ при разпалване на блок 3 (след октомври 2016 г.) и на блокове 7 и 8 (от декември 2016 г.);

- При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за варовик, формирани от количеството варовик в размер на 852 716 тона, използвано за сероочистване на димните газове, като подписаните договори за доставка са с действаща цена в размер на 21,00 лв./тон. Очакваното намаление е с 44 415 тона по-малко разход на варовик спрямо 2015 г. Планираните разходи за варовик възлизат на 17 907 хил. лв.;

- Поетапната промяна на източника на захранване на собствени обекти, които не са част от вътрешната мрежа (Помпени станции с. Ханово и с. Ботево, станция захранваща МТЛТ), и тяхното захранване от собственото производство са довели до намаление при разхода за електроенергия за производствени нужди в размер на 568 хил. лв. за регулаторния период или с 60 хил. лв. по-малко спрямо отчетените 628 хил. лв. през 2015 г.;

- Разходите за водоползване се формират съгласно чл. 10, ал. 1 от Тарифата за таксите за водовземане за ползване на воден обект и декларация по чл. 194б от Закона за водите за изчисляване на дължимата такса по утвърден образец от Министъра на околната среда и водите за разрешено ползване на воден обект за 2015 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД;

- През новия регулаторен период дружеството очаква да емитира 9 822 273 тона парникови газове. Количеството безплатни квоти, които дружеството очаква да получи от Националния план за инвестиции, е в размер на 1 965 941 тона, а останалите 7 856 332 тона следва да бъдат закупени. За покриване недостига на квоти емисии парникови газове от 2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да закупи квоти ЕУА, чиято прогнозна стойност е оценена на 70 699 хил. лв. при цена от 4,99 евро/тон. Прогнозата на разходите за емисии е направена на база планираните плащания до края на 2016 г. Разходите за квоти за емисии, които подлежат на плащане до 30.04.2017 г., не са включени в стойността на променливите разходи и не участват във формиране себестойността на електрическата енергия.

Общата стойност на планираните постоянни разходи за новия ценови период възлиза на 215 290 хил. лв. Производствената програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е разработена при спазване на нормативните изисквания за осигуряване на необходимото време за извършване на текущи планови ремонти. Разполагаемата мощност, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да реализира за производството на електрическа енергия, студен резерв и допълнителни услуги към ЕСО ЕАД, възлиза на 9 288 433 MW\*h, в т.ч. разполагаемост за студен резерв - 1 282 278 MW\*h, разполагаемост за ПР и ВР ЕСО ЕАД - 492 718 MW\*h, електрическа енергия за свободен пазар (вкл. балансиращ пазар) - 7 113 437 MWh и електрическа енергия за регулиран пазар - 400 000 MWh.

Информацията за отделните групи условно-постоянни разходи е, както следва:

– Планираните средства за работни заплати и осигуровки за новия ценови период възлизат на 67 355 хил. лв. Предвидено е намаление на средствата за работна заплата с 2,9%, в резултат на намаление на средносписъчния състав на дружеството;

– Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на 63 174 хил. лв., което е с 0,39% по-високи разходи спрямо отчетените през 2015 г., като прогнозата е в съответствие със счетоводната политика на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Значителните инвестиции, реализирани през периода 2007 г. – 2014 г., в съчетание с извършените преоценки, водят до отчитане на увеличени разходи за амортизации. От прогнозните разходи за амортизации за 2015 г., които участват при формиране на признатите разходи за регулаторни цели, са извадени разходите за амортизации, произтичащи от извършените преоценки, като амортизираната стойност на преоценъчния резерв е извадена и от РБА;

– Ремонтната програма за 2016 г. е на стойност 31 331 хил. лв. Завишението на очакваните разходи за ремонти в сравнение с отчетените през 2015 г. се дължи на планирани ремонти по основните производствени съоръжения и ремонти на новоизградените съоръжения с екологично предназначение (СОИ). Подробна разбивка на ремонтната програма е дадена в отделно приложение;

– Планираните разходи, пряко свързани с дейността на лицензията за новия ценови период, възлизат на 23 598 хил. лв., което спрямо отчетените през 2015 г. е намаление с 3 620 хил. лв. Планираното намаление е свързано с извършен предварителен анализ и оценка на влиянието на някои външни фактори върху общия обем на разходите;

– Изчислената РБА възлиза на 1 011 079 хил. лв. Представена е и информация за разпределение на активите по блокове с № 1 - 8. В РБА не е включена стойността на преоценъчния резерв. Включеният НОК е изчислен в съответствие с т. 24.2 от Указанията, като е приета максималната стойност, която може да се признае, а именно не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността/ите, в която не се включват разходи за амортизации в размер на 72 601 хил. лв.

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 2%. Възвръщаемостта, заложена в цената за разполагаемост, не е в състояние да осигури нужния финансов ресурс за покриване на финансовите разходи по инвестиционните кредити, като основен фактор за това според централата е, че само малка част от разполагаемостта ще бъде изкупена от обществения доставчик по регулирана цена. Използваната норма на възвръщаемост на привлечения капитал, съгласно приложена Справка за средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2015 г., е в размер на 4,33%. Среднопретеглената норма на възвръщаемост, при съществуващата капиталова структура, възлиза на 2,81%.

На основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД е представило искане за компенсиране на разходи от наложени задължения към обществото, свързани със защита на обекти, представляващи критична инфраструктура, на обща стойност 128 804 хил. лв., в т.ч.:

– Отчетени некомпенсирани разходи за 2015 г. – 78 279 хил. лв.;

– Разходи, които ще подлежат на компенсиране в резултат на утвърждаване на квота и цени за енергия и разполагаемост за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. – 50 525 хил. лв.

Дружеството е аргументирало направеното искане с:

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

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

– ТЕЦ „Марица изток 2“ е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България - 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор

за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата.

Във финансовата обосновка на искането за признаване на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ дружеството препраща към аргументите си, изложени във връзка с утвърждаването на цените за разполагаемост и енергия, като допълнително акцентира върху обстоятелството, че нормативните задължения за плащане на разходи за емисии, таксата от 5% върху приходите от продажба на електрическа енергия във ФСЕС, която не се признава за ценообразуващ елемент, непризнаването от страна на КЕВР на пълната стойност на разходи за заплати, амортизации, ремонти и други разходи, свързани с лицензионната дейност, продажбата на разполагаемост за студен резерв и задължението за осигуряване на разполагаемост за първично и вторично регулиране на цена, която покрива малка част от разходите за експлоатация и поддръжка на блоковете, както и финансовите задължения за плащане на лихви по държавно гарантиран инвестиционен кредит, свързан с рехабилитация на централата, са фактори, върху които дружеството не може да влияе и не може да покрива чрез обичайната си търговска дейност. Според дружеството стойността на тези задължения покачва пълната себестойност на произвежданата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД до нива, които надхвърлят пазарната цена на електроенергията. Докато при регулираните цени регулаторът е основният фактор, който определя себестойността на произвежданата електрическа енергия и определя норма на възвръщаемост, която има за цел да гарантира финансовите плащания по лихви за кредити, то пазарната цена се влияе предимно от фактори като търсене и предлагане и ценови нива на електрическата енергия, както в страната, така и в съседните пазарни зони. Пазарният анализ на дружеството показва, че цените в региона през последните няколко години са сравнително ниски. Същевременно наличието на такси за пренос и достъп върху електрическата енергия, предназначена за износ, допълнително влошава възможностите на централата за реализация на част от произвежданата електрическа енергия извън страната.

Общата стойност на исканата компенсация за периода 01.01.2015 г. - 31.12.2015 г. е в размер на 78 279 хил. лв., като детайлно по групи разходи е посочена в следващата таблица:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчетени постоянни разходи за 2015 г.	Разходи, заявени за компенсиране по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ за 2015 г.
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>210 511</b>	<b>78 279</b>
<b>1</b>	<b>Разходи за заплати (възнаграждения)</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>69 335</b>	<b>25 782</b>
<b>2</b>	<b>Начисления, свързани с т. 1, по действащото законодателство</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>31 108</b>	<b>11 568</b>
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	19 324	7 186
2.2	социални разходи	хил. лв.	11 784	4 382
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизации</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>62 928</b>	<b>23 400</b>
<b>4</b>	<b>Разходи за ремонт</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>19 922</b>	<b>7 408</b>
4.1	разходи за вложени машини, рез. части и материали	хил. лв.	11 534	4 289
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.		0
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	8 388	3 119
<b>5</b>	<b>Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>27 218</b>	<b>10 121</b>

5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1 399	520
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	636	236
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	79	29
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 590	591
5.5.	Застраховки	хил. лв.	4 885	1 816
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1 625	604
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	243	90
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	183	68
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3 822	1 421
5.10.	Наеми	хил. лв.	63	23
5.11.	Проверка на уреди /услуги тек. поддържане/	хил. лв.	205	76
5.12.	Разходи за балансиране	хил. лв.	0	0
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	707	263
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	0	0
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	389	145
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	347	129
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	5 649	2 101
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	251	93
5.19.	Служебни карти /превоз на персонала/	хил. лв.	2 725	1 013
5.20.	Командировки	хил. лв.	79	29
5.21.	Съдебни разходи	хил. лв.	2 341	871
5.22.	Разходи за ФСЕС	хил. лв.	0	0

Общата стойност на исканата компенсация за периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г. е в размер на 50 525 хил. лв., като детайлно по групи разходи е посочена в следващата таблица:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Прогнозна стойност на постоянните разходи 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.	Разходи, подлежащи на компенсиране по чл. 35 от ЗЕ
1	2	3	5	6
<b>I</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>215 290</b>	<b>50 525</b>
<b>1</b>	<b>Разходи за заплати (възнаграждения)</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>67 355</b>	<b>15 807</b>
<b>2</b>	<b>Начисления, свързани с т. 1, по действащото законодателство</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>29 832</b>	<b>7 001</b>
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	19 472	<b>4 570</b>
2.2	социални разходи	хил. лв.	10 360	<b>2 431</b>
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизации</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>63 174</b>	<b>14 826</b>

<b>4</b>	<b>Разходи за ремонт</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>31 331</b>	<b>7 353</b>
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	18 799	<b>4 412</b>
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.		<b>0</b>
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	12 532	<b>2 941</b>
<b>5</b>	<b>Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>23 598</b>	<b>5 538</b>
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1 380	<b>324</b>
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	570	<b>134</b>
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	72	<b>17</b>
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 510	<b>354</b>
5.5.	Застраховки	хил. лв.	5 050	<b>1 185</b>
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1 630	<b>383</b>
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	230	<b>54</b>
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	190	<b>45</b>
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3 240	<b>760</b>
5.10.	Наеми	хил. лв.	63	<b>15</b>
5.11.	Проверка на уреди /услуги тек. поддържане/	хил. лв.	215	<b>50</b>
5.12.	Разходи за балансиране	хил. лв.	0	<b>0</b>
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	812	<b>191</b>
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	0	<b>0</b>
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	360	<b>84</b>
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	356	<b>84</b>
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	4 700	<b>1 103</b>
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	260	<b>61</b>
5.19.	Служебни карти /превоз на персонала/	хил. лв.	2 465	<b>578</b>
5.20.	Командировки	хил. лв.	75	<b>18</b>
5.21	Съдебни разходи	хил. лв.	420	<b>99</b>
5.22.	Разходи за ФСЕС	хил. лв.	0	<b>0</b>

## **II. Анализ на постъпилото становище от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писмо с вх. № Е-13-12-8 от 02.06.2016 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

Според „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отказът на КЕВР да признае разходи за поддържане на критична инфраструктура не е съобразен с обстоятелството, че централата изпълнява важната функция да гарантира сигурно снабдяване с електрическа енергия, а също така се налага да използва местни първични енергийни източници, съгласно комплексното разрешително на дружеството, по административно определени цени (арг. от чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ).



Дружеството отбелязва, че функционирането на българската ЕЕС без наличието на ключова базова мощност, каквато е „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, е практически неосъществимо и централата не може да бъде извадена цялата като студен резерв или просто да бъдат спрени и консервирани мощностите ѝ, тъй като последното би довело до невъзможност за дружеството да покрива оперативните си разходи чрез производство на електрическа енергия. Според „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД като резултат от подобно „консервиране“ на централата и/или авария на част от мощностите в системата ще последва режим на снабдяването с електрическа енергия в страната, като възникналият небаланс в ЕЕС не би могъл да бъде покрит нито от вътрешни мощности, нито от внос на електроенергия.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД счита, че като ключова базова централа, задължена да осигури сигурността на снабдяване с електрическа енергия на територията на България, има право да предяви искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. Компанията посочва, че компенсирането на подобен род разходи по никакъв начин не може да накърни конкуренцията и либерализацията на пазара, тъй като при липсата на сигурност на доставките изобщо не би могло да се говори за наличието на енергиен пазар.

Дружеството акцентира върху факта, че всички енергийни блокове на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД работят под разпореждане на ЕСО ЕАД. Когато блоковете са в паралел с ЕЕС и работят по търговски график, те могат да предоставят на ЕСО ЕАД диапазон от разполагаемата си мощност за първично и вторично регулиране, който се заплаща от преносния оператор по цена 10 лв./MWh, докато регулираната цена за разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно последното решение на КЕВР, е 23,73 лв./MWh. В тази връзка, за да може да предостави пълноценно участие в регулирането на товара на ЕЕС и за да изпълнява задълженията си по отношение на Плана за възстановяване на ЕЕС след тежки аварии, дружеството е задължено да поддържа електропроизводствените си мощности в добро техническо състояние. Задължено е да провежда навреме и с необходимото качество планираните ремонти, като поддържа в изправност и готовност всички технически средства за осъществяването на дейността си. Предвид горното, разходите за наложеното задължение на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за предоставяне на допълнителни услуги и възстановяване на ЕЕС не възникват след определени събития, чието настъпване енергийното предприятие следва да докаже, а са превантивни и се изпълняват във всеки един момент, като са присъщи на дейността по лицензията за производство на електроенергия.

Комисията приема за неоснователни възраженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. В тази връзка следва да се има предвид: Съгласно чл. 35, ал. 1 и ал. 2, т. 4 от ЗЕ енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност, каквито са и разходите, произтичащи от задължения, свързани със защитата на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката. Енергийните предприятия подават периодично заявление пред Комисията за компенсиране на тези разходи, като представят доказателства за тяхното основание и размер (чл. 35, ал. 3 от ЗЕ).

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е стратегически обект от значение за националната сигурност, както и критична инфраструктура в сектор „Енергетика“. В тази връзка има задължения, произтичащи от План за възстановяване, които се отнасят за случаите на пълно разпадане на ЕЕС след тежки аварии, които съгласно чл. 131, ал. 1 от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС) се изготвя от оператора на електропреносната мрежа. За да се приемат за обосновани и подлежащи на компенсиране по реда на чл. 35 от ЗЕ разходи, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е претърпяло при изпълнение на задълженията си по План за възстановяване, дружеството следва да докаже, че е изпълнявало разпореждания на компетентно лице за участие във възстановяването на ЕЕС след тежки аварии и е осигурявало аварийна помощ от съседни ЕЕС, разширяване на района около централата, запазила собствените си нужди и работеща в островен режим, разширяване на коридорите около централата за осигуряване на постепенно натоварване чрез повишаване на мощността, съответно свързване на районите и възстановяване на преносната мрежа. В тази връзка следва

да се извърши оценка дали централата е претърпяла допълнителни разходи, които да се компенсират. Дружеството не е представило доказателства, които да обосновават извършени разходи във връзка с наложени задължения към обществото. В тази връзка е неоснователно твърдението на заявителя, че такива разходи не следва да бъдат доказвани, тъй като действията, които ги предизвикват, са превантивни и се изпълняват във всеки един момент като присъщи на лицензионната дейност. Нещо повече, ако разходите, претендирани от дружеството за компенсиране като свързани със задължения към обществото, са присъщи на лицензионната дейност, то тези разходи не би могло да бъдат определени като допълнителни разходи, наложени по реда на чл. 35 от ЗЕ. Следва да се има предвид, че разходите, възникнали за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД от изпълнение на задължения по План за възстановяване и пълноценно участие в регулирането на честотата на напрежението в системата, се покриват чрез заплащане по регулирани цени или по цени на балансиращия пазар на дейностите, в които дружеството участва при възстановяване и регулиране на ЕЕС.

Цената за задължения към обществото, в случаите на компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, не следва да покрива дефицити на дружествата от продажби на свободния пазар (освен, когато тези дружества са задължени да работят на подчинен режим с оглед предотвратяване на кризисни ситуации и защита живота и безопасността на населението), тъй като по този начин се обезсмислят целите на либерализирания пазар, а именно чрез конкуренция да се постигнат оптимизация на разходите, по-ниски цени и по-добро качество за крайните клиенти. Поради тези причини е неоснователен аргументът на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за включване на допълнителни разходи за критична инфраструктура в цената за задължения към обществото, а именно: по-висока себестойност на произведената от дружеството електрическа енергия в сравнение с постигната средна продажна цена на свободния пазар. В тази връзка дружеството следва да работи в посока оптимизация на разходите си, конкурентоспособност и гъвкавост, за да отговори на предизвикателствата на напълно либерализиран, отворен и интегриран пазар.

### **III. Ценообразуващи елементи**

#### **1. Цена за електрическа енергия**

Предложената от дружеството цена за енергия в размер на 47,06 лв./MWh за новия ценови период е формирана при променливи разходи в размер на 345 438 хил. лв., които включват разходи за горива (основно гориво - лигнитни въглища от „Мини Марица Изток“ ЕАД и разпалващи горива - мазут и природен газ), консумативи (варовик, химически реагенти и смазочни материали) и други променливи разходи (услуга водоподаване, електрическа енергия за производствени нужди, депониране на пепелина, и разходи за закупуване на CO<sub>2</sub> квоти). След подробно запознаване и извършени анализи на представената от дружеството обосновка и документите към заявлението, са извършени следните корекции:

За целите на ценовото регулиране е обосновано променливите разходи да бъдат признати в размер, отразяващ отчетените такива, върху които е приложен коригиращ коефициент, отразяващ по-ниското прогнозно производство на нетна електрическа енергия за новия ценови период спрямо отчетената стойност през базисната 2015 г. (с 10,14% по-ниско нетно електропроизводство). В тази връзка прогнозните разходи за основно гориво - въглища са коригирани от 249 215 хил. лв. на 248 031 хил. лв., прогнозните разходи за консумативи в размер на 19 077 хил. лв. са коригирани на 17 979 хил. лв., както и другите променливи разходи (услуга водоподаване, електрическа енергия за производствени нужди и депониране на пепелина) са коригирани от 74 528 хил. лв. на 63 976 хил. лв. Прогнозните разходи за разпалващо гориво-мазут са приети в размер на 1 827 хил. лв., съгласно предложението на дружеството, а прогнозните разходи за природен газ (метан) са коригирани от 792 хил. лв. на 671 хил. лв., съгласно утвърдената с Решение № Ц-4 от 31.03.2016 г. на КЕВР пределна цена в размер на 520,07 лв./1000 m<sup>3</sup>, по която „Ситигаз България“ ЕАД продава природен газ на крайни клиенти, присъединени към съответната газоразпределителна мрежа.

Прогнозните разходи за закупуване на CO<sub>2</sub> квоти, предложени от дружеството в размер на 70 669 хил. лв., са коригирани на 55 669 хил. лв. предвид факта, че прогнозата на разходите за емисии е направена на база планираните плащания до края на 2016 г. Разликата е прехвърлена към остатъчната стойност на разходите за квоти за емисии, подлежащи на плащане до 30.04.2017 г., които не са включени в стойността на променливите разходи и не участват във формиране себестойността на електрическата енергия.

## **2. Цена за разполагаемост**

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи, формиращи цената за разполагаемост, прогнозираните условно-постоянни разходи са коригирани от 215 290 хил. лв. на 199 585 хил. лв. Разходите за осигурителни вноски, разходите за ремонт и разходите за амортизации са приети на ниво отчет от 2015 г. Заявените разходи, пряко свързани с дейността по лицензията, в размер на 23 598 хил. лв. са коригирани на 19 696 хил. лв.

Стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК, са запазени на нивото, заявено от дружеството. В резултат на гореописаните корекции на условно-постоянните разходи е извършена корекция на НОК, в съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 8 от НРЦЕЕ, в размер на 1/8 от утвърдените парични разходи.

В резултат на горното, ценообразуващите елементи, формиращи цената за разполагаемост на дружеството, са както следва:

– Условно-постоянни разходи – 199 585 хил. лв., в т.ч. разходи за заплати – 67 355 хил. лв.; разходи за осигурителни вноски и социални разходи в размер на 29 684 хил. лв.; разходи за амортизации – 62 928 хил. лв.; разходи за ремонт – 19 922 хил. лв.; разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 19 922 хил. лв.;

– Възвръщаемост – 27 998 хил. лв., при РБА от 996 496 хил. лв., в т.ч. НОК в размер на 58 018 хил. лв.

**Във връзка с гореизложеното, цените за енергия и разполагаемост на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД са, както следва:**

**1. Цена за електрическа енергия – 44,61 лв./MWh, без ДДС, при:**

– необходими приходи за енергия 327 483 хил. лв.;

– нетна електрическа енергия 7 340 634 MWh.

**2. Цена за разполагаемост – 24,50 лв./MW\*h, без ДДС, при:**

– необходими приходи за разполагаемост 227 583 хил. лв.;

– разполагаемост на предоставената мощност 9 288 433 MW\*h.

### **„СЕНТРАЛ ХИДРОЕЛЕКТРИК ДЪО БУЛГАРИ“ ЕООД**

На основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-13-17-4 от 31.03.2016 г. за компенсиране на разходи за следващия ценови период, свързани с необходимостта от поддържането на безопасна техническа експлоатация на съоръжения, представляващи критична инфраструктура. Заявените стойности на разходите са, както следва: разходи за персонал – 1 480 хил. лв.; разходи за амортизации на налични основни (дълготрайни) активи – 1 262 хил. лв.; разходи за ремонт – 1 300 хил. лв., които включват разходи за резервни части, машини и материали – 300 хил. лв., разходи за проектно-проучвателни дейности и външни услуги – 100 хил. лв., строително-ремонтни и монтажни разходи от външни услуги – 900 хил. лв.; разходи, пряко свързани с лицензионната дейност – 1 072 хил. лв. Прогнозата на дружеството, относно произведената електрическа енергия, се базира на допускане за средно суха година и експлоатация на съоръженията, ненадхвърляща един календарен месец.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД счита, че е необходимо да му бъдат признати част от постоянните разходи, а именно разходите за трудови възнаграждения и осигуровки, амортизации, застраховки и други, на обща стойност 5 114 хил. лв., като разходи, произтичащи от наложени му по силата на ЗЕ задължения към обществото. В тази сума са включени единствено разходи с постоянен характер, които не зависят от обема на произвежданата електрическа енергия, но следва да бъдат направени, за да се гарантира безопасната експлоатация на съоръженията и изпълнението на задължението към обществото за гарантиране на живота и здравето на населението, като не се допуска неконтролирано освобождаване на водни обеми.

След анализ на заявлението и представения годишен отчет за дейността през 2015 г., в който се съдържа детайлна информация за групите постоянни и променливи разходи, отчетни данни за производството на електрическа енергия, както и приходите от продажби, се установи следното:

– „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД произвежда електрическа енергия от ВЕЦ с обща инсталирана мощност над 10 MW. Дружеството експлоатира ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, обединени в каскада „Искър“, като общата инсталирана мощност на ВЕЦ „Пасарел“ е 31 MW, а на ВЕЦ „Кокаляне“ 25 MW. Видно от представените от дружеството документи – писма от Министерство на околната среда и водите (МОСВ) и писмо от „Напоителни системи“ ЕАД – клон София (НС ЕАД), работата на двете ВЕЦ е свързана с необходимостта от предпазване на населението от вредното въздействие на водите и намаляване на риска от наводнения, тъй като само чрез тези централи е възможно освобождаването на обеми водни количества за поемане на притока и увеличените обеми в язовир „Искър“, включително недопускане заливане на инфраструктурата по поречието на р. Искър във връзка с експлоатацията на язовир „Панчарево“. Каскада „Искър“ е единственото съоръжение, гарантиращо контролираното изтичане на язовир „Искър“ с оглед осигуряване безопасността при бедствия и аварии;

– Отпадането на ВЕЦ, собственост на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, от енергийния микс поставя дружеството в неравноправно положение спрямо другите ВЕЦ над 10 MW, които могат успешно да управляват своите продажби и да осигурят нужните за осъществяване на своята дейност приходи;

– Независимо от голямата инсталирана мощност, ВЕЦ от каскада „Искър“ не произвеждат електрическа енергия в конкурентни условия като други подобни ВЕЦ, които нямат предназначение, свързано с опазване на живота и безопасността на населението. Годишното производство на централите се свежда до работа от около месец от реалния капацитет, като в останалото време съоръженията не работят от съображения за сигурност, но в същото време генерират разходи.

„Сентрал Хидроелектрик Дъо Булгари“ ЕООД не е подало възражение във връзка с доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

С писмо с изх. № Е-03-17-27 от 13.06.2016 г. КЕВР е изисквала от Министерството на енергетиката (МЕ) актуална информация относно установяването на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ от каскада „Искър“ като критична инфраструктура в енергетиката. В тази връзка с писмо с вх. № Е-03-17-27 от 20.06.2016 г. МЕ е уведомило КЕВР, че посочените ВЕЦ не представляват критична инфраструктура в енергетиката, определена при условията и по реда на ПМС № 181 от 2009 г. и Наредбата за реда, начина и компетентните органи за установяване на критичните инфраструктури и обектите им и оценка на риска за тях. По тази причина, искането на „Сентрал Хидроелектрик Дъо Булгари“ ЕООД по подаденото заявление не следва да бъде уважено.

Независимо от горното, следва да се има предвид, че съгласно чл. 35, ал. 2, т. 6 от ЗЕ за разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, се приемат и такива от наложени други допълнителни задължения. Според чл. 69, предл. последно от ЗЕ енергийните предприятия са длъжни да извършват дейността си като обезпечават опазването на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. Предвид налаганите задължения от

МОСВ и НС ЕАД може да се приеме, че ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ са съоръжения, чиято експлоатация е свързана с гарантиране защита от бедствия и аварии, както и с обезпечаването на живота, здравето и собствеността на гражданите. В тази връзка след анализ на предоставените данни се установи, че дружеството отчита ръст в приходите от продажби спрямо предходната година, който се дължи на необичайно по-високото производство през 2015 г. (няколко пъти по-високо спрямо отчетеното за предходните 5 години). Освен приходите от продажба на електрическа енергия, дружеството е получило 3 409 хил. лв. приходи от НЕК ЕАД въз основа на Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. и Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и предвид налаганите задължения от МОСВ и НС ЕАД. Постигнатото ниво на приходите от продажби и на реализираната възвръщаемост надхвърлят стойностите, използвани при калкулациите във връзка с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, тъй като поради ограниченията на МОСВ и НС ЕАД средногодишната използваемост на централите е сведена до около един календарен месец, който не позволява на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД да реализира достатъчно приходи за покриване на икономически обоснованите му разходи и възвръщаемост върху РБА. Поради тези причини, след приспадане от необходимите приходи на централите на получените приходи от продажба на електрическа енергия, изчислени на база годишната използваемост на централата при средно суха година, с отразени прогнозните работни часове и прилагане на корекции от предходни ценови периоди, се установява, че дружеството не следва да бъде компенсирано по реда на чл. 35 от ЗЕ.

### **„Национална електрическа компания“ ЕАД**

Утвърдените на НЕК ЕАД цени на електрическата енергия с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР, са както следва:

– цена за задължения към обществото в размер на 36,83 лв./MWh, без ДДС, която се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи;

– цена, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия 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;

– цена, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи – 30,00 лв./MWh, без ДДС;

– цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД – 59,10 лв./MWh, без ДДС.

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

В заявлението си с вх. № Е-13-01-17 от 31.03.2016 г. за утвърждаване на цени НЕК ЕАД не е предложило конкретна стойност на цената, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, ще продава електрическа енергия на крайните снабдители за периода 01.07.2016 г. – 31.07.2017 г., а само стойностите на:

– цена за задължения към обществото в размер на 47,41 лв./MWh, без ДДС;

– цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД – 95,90 лв./MWh, без ДДС.

Дружеството е разработило прогноза за следващия регулаторен период при следните предпоставки и условия:

– количествата електрическа енергия, необходими за крайните снабдители и за компенсиране на технологичните разходи по преносната и съответно по разпределителните мрежи, са по представените прогнози от електроснабдителните, електроразпределителните дружества и ЕСО ЕАД в размер на 12 674 699 MWh, което представлява намаление с 16,3% спрямо заложените в Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР за текущия регулаторен период и с 18,5% по-малко от отчета за предходната година. Намалението се дължи на факта, че голяма част от стопанските потребители, присъединени към разпределителната мрежа на ниво ниско напрежение (НН), се очаква да напуснат регулирания пазар;

– количествата електрическа енергия, които общественият доставчик ще закупува от производители на електрическа енергия от ВИ, са съгласно предоставените от дружествата прогнози, като е отразено и въвеждането на нови мощности. Новите мощности са на производители, присъединени само към електроразпределителните мрежи. При обвързване на покупките и продажбите на електрическа енергия са отразени количествата от ВИ, съответстващи на нетното специфично производство (НСП). Количества електрическа енергия над НСП са отразени само в месеца, в който ВИ достигат лимита си;

– количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство са по предоставените от производителите прогнози;

– общото количество електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, предназначено за регулирания пазар, е прогнозирано на нивото на определеното в Решение № ТЕ – 25 от 31.07.2015 г. на КЕВР – 5 000 000 MWh;

– количества електрическа енергия от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД – 288 000 MWh;

– количествата електрическа енергия от „Ей И Ес-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД са на ниво на задължителното минимално количество за закупуване по условията на Споразумението за закупуване на енергия (СИЕ), като е съобразено и с количествата въглища, които „Мини Марица изток“ ЕАД могат да предоставят за съответния период;

– количествата електрическа енергия от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД - малко над нивото на задължителните минимални количества за закупуване по условията на СИЕ;

– определена цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, при следните изходни данни:

1. Условно-постоянни разходи, прогнозирани на базата на отчета за 2015 г., с увеличение на някои от елементите на разходите: увеличени разходи за заплати с 5%, разходи за осигуровки с 14%, социални разходи с 36%, увеличени разходи за ремонти със 141% спрямо отчета за 2015 г. и увеличени разходи за застраховка на имуществото с 3%;

2. Променливи разходи в размер на 157 004 хил. лв.;

3. Прогнозирани общи разходи за производство на електрическа енергия от ВЕЦ в размер на 257 658 хил. лв., при отчетени за 2014 г. 256 386 хил. лв.;

4. РБА в размер на 1 317 753 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост от 4,77%;

6. Количества произведена електрическа енергия – 3 342 250 MWh.

– цена за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ за следващия регулаторен период в размер на 3% от цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар;

– некомпенсирани разходи за предходни ценови периоди в размер на 1 288 955 хил. лв., в т.ч.:

1. Разходи за електрическа енергия по дългосрочни договори за периода 01.07.2014 г. – 31.07.2015 г. в размер на 502 641 хил. лв.;

2. Разходи за електрическа енергия, произведена от ВИ за периода 01.07.2014 г. – 31.07.2015 г., в размер на 245 082 хил. лв.;

3. Разходи за емисии парникови газове за периода 01.07.2014 г. – 31.07.2015 г. в размер на 102 835 хил. лв.;

4. Разходи за дейността „обществена доставка“ за периода 01.07.2014 г. – 31.07.2015 г. в размер на 25 211 хил. лв.;

5. Компенсация на неизкупената разполагаемост по дългосрочни договори за ценовия период 01.08.2013 г. - 30.06.2014 г. в размер на 87 172 хил. лв.;

6. Компенсация на разходите, свързани с експлоатацията на ПАВЕЦ за ценовия период 2013 г. - 2014 г. до стартиране на балансиращия пазар, в размер на 162 104 хил. лв.;

7. Невъзстановени разходи от Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система, свързани със задължително изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници (Методиката), в размер на 79 530 хил. лв.;

8. Невъзстановени разходи на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД от Методиката, по съдебно решение в размер на 21 010 хил. лв.;

9. Невъзстановени разходи от Фонда за въглеродни емисии за ценовия период 2013 г. - 2014 г. в размер на 63 370 хил. лв.

## **II. Анализ на постъпилото становище от НЕК ЕАД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писма с вх. № Е-13-01-30 от 03.06.2016 г. и вх. № Е-13-01-33 от 23.06.2016 г. НЕК ЕАД е представило становище по доклада и по проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия в сектор „Електроенергетика“.

1. Дружеството не приема предложеното намаление на цената, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители от 115,50 лв./MWh на 106,63 лв./MWh, както и намалението на цената за задължения към обществото от 36,83 лв./MWh на 35,83 лв./MWh. Възраженията на НЕК ЕАД се основават на факта, че с намалението на цените приходите на дружеството намаляват с около 129 млн. лв.

Комисията приема възражението за неоснователно. Намалението на приходите на дружеството от цената, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители, и от цената за задължения към обществото се компенсира от увеличените със 129 млн. лв. приходи от ФСЕС за намаляване на цената за задължения към обществото.

2. Според НЕК ЕАД при съпоставяне на цените и количествата разполагаемост на „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД и на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД се получава необвързване, изразяващо се в по-малко признати разходи в размер на 14 808 хил. лв. („Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД - 3 143 хил. лв. и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД - 11 665 хил. лв.). Дружеството посочва, че в заявление с вх. № Е-13-01-17 от 31.03.2016 г. е подало информация във връзка с тези производители за количеството разполагаемост на база подписани търговски планове между НЕК ЕАД и централите, като стойностите на разполагаемостта са, както следва: „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД - 4 818 960 MW\*h и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД - 5 804 026 MW\*h.

Комисията приема възражението за неоснователно. Използваните стойности за разполагаемостта на двете централи са съгласно предоставени в КЕВР данни и документи с вх. № Е-13-13-8 от 25.05.2015 г. от „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД и вх. № Е-13-41-1 от 17.03.2016 г. от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД във връзка с одобрение на Споразумението за изменение на Споразумение за изкупуване на електрическа енергия от 13.06.2001 г. между „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД и НЕК ЕАД, съответно на Споразумение за изкупуване на електрическа енергия от 13.06.2001 г. между „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД и НЕК ЕАД. Въз основа на посочените данни и документи Комисията е приела Решение № Р-223 от 22.06.2015 г. и Решение № Р-236 от 22.04.2016 г., с които е разрешено изменение на посочените споразумения. Предвид обвързаността на посочените данни и документи с преценката относно постановяването на Решение № Р-223 от 22.06.2015 г. и Решение № Р-236 от 22.04.2016 г. на КЕВР, тези данни и съдържащата се в документите информация не следва да бъдат променяни.

3. НЕК ЕАД възразява срещу цената, по която е остойностена електрическата енергия от ВИ, както и срещу определените количества за задължително изкупуване, които са по-ниски със 70 579 MWh, в сравнение със заявените такива. Според дружеството това води до разчетени по-малко разходи в размер на 96 086 хил. лв.

Комисията приема възражението за неоснователно. Количествата и разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, са изчислени на база отчетни данни за производството за 2015 г., предоставени от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) и НЕК ЕАД.

Видно от данните, представени в Комисията с писмо с вх. № Е-13-01-8 от 19.02.2016 г. от НЕК ЕАД, през 2015 г. общественият доставчик е заплатил 3 707 880 MWh (3 558 663 MWh по преференциална цена; 42 417 MWh по цена на обществен доставчик; 106 800 MWh по цена излишък) електрическа енергия от ВИ на обща стойност от 1 061 429 хил. лв.

С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР е установено нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията по ЗЕВИ. Съгласно изменението на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) общественият доставчик, съответно крайните снабдителни, изкупуват произведената електрическа енергия от ВИ по преференциална цена до размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. В съответствие с изложените факти и обстоятелства са изчислени количества електрическа енергия, произвеждана от ВИ, които НЕК ЕАД е длъжно да изкупува по преференциални цени, като към тях са прибавени количествата, които е допуснато, че общественият доставчик ще закупи по цена за излишък, в общ размер на 3 681 386 MWh.

При определяне на разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени са взети предвид:

– изискванията на § 18 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), които не са прилагани през първите седем месеца на отчетната 2015 г.;

– актуализираните преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2016 г. на КЕВР;

– фактът, че поради задължението на обществения доставчик по чл. 69, ал. 1 от ПТЕЕ част от разходите за изкупуване на електрическа енергия от ВИ са предизвикани от платими по преференциална цена излишъци в деня на доставка (Д), които следва да се покриват чрез приходите на НЕК ЕАД от цената по чл. 73 от ПТЕЕ и методиката за разпределяне на задължения по небаланси в специалната балансираща група на обществения доставчик.

4. НЕК ЕАД посочва, че променливите разходи на ВЕЦ, собственост на дружеството, са преизчислени процентно на намалението на количеството произведена електрическа енергия, като не е оценено, че разходите за водоподаване не са пряко свързани с количеството на подаваната вода, което води до непризнат разход в размер на 10 941 хил. лв.

Комисията приема възражението за неоснователно. Съгласно § 1, т. 10 от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ, променливи разходи са тези разходи, чиято стойност се променя в зависимост от количествата произведена, пренесена или продадена енергия. В заявление с вх. № Е-13-01-17 от 31.03.2016 г. за утвърждаване на цени НЕК ЕАД е посочило разходите за водоподаване като променливи разходи. Този вид разход следва да е обвързан с количеството на подаваната вода, както е при всички останали водноелектрически централи, които заплащат за водоподаване въз основа показанията на разходомерите на напорните тръбопроводи или по формула, отразяваща специфичния разход на вода за 1 kWh произведена електрическа енергия.



5. НЕК ЕАД отбелязва, че въпреки факта, че Комисията е приложила друг подход за изчисляване на разхода за ПАВЕЦ с по-малка стойност, и той не е признат като ценообразуващ елемент.

Комисията приема възражението на дружеството за неоснователно, като аргументи в тази насока са изложени по-долу в мотивите на настоящото решение.

6. НЕК ЕАД посочва, че дължи 5% вноски върху приходите от електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на дружеството, като този разход не е признат, което ще доведе до намаляване на утвърдената възвръщаемост с 10 023 хил. лв.

Комисията приема възражението за неоснователно предвид разпоредбата на чл. 36е, ал. 4 от ЗЕ. Следва да се има предвид, че за следващия регулаторен период утвърдената в цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, възвръщаемост е с 13 028 хил. лв. по-висока спрямо предходния регулаторен период.

7. НЕК ЕАД отбелязва, че приходите от цената за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, изчислена като надценка от 2,29% от разходите за закупена енергия, не могат да възстановят напълно разходите на обществения доставчик поради големия размер на главниците и лихвите, които дружеството трябва да погаси по кредитните споразумения с „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД).

Горното възражение Комисията приема за неоснователно. КЕВР е спазила разпоредбата на чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ, според която утвърдените необходими годишни приходи за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ включват и компонента в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. В тази връзка Комисията счита, че при определянето на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители“ и за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ следва да бъде приложен общ подход, като компонентата бъде изчислена в размер на 2,29% от цената за енергия на НЕК ЕАД за регулирания пазар. Следва да се има предвид, че за погасяване на главниците и лихвите по кредитните споразумения с БЕХ ЕАД, освен приходите си от компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, дружеството следва да използва приходите си от признати разходи за предходни ценови периоди и част от реализираната печалба от продажба на електрическа енергия на свободния пазар.

8. НЕК ЕАД възразява срещу невключването на некомпенсирани разходи за минали периоди на обществения доставчик, освен разходите по Методиката за компенсиране на разходите на Обществения доставчик и Крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета с Протоколно решение № 117/2012 г. на ДКЕВР (Методиката от 2012 г.), които са възникнали за периода 01.07.2012 - 31.07.2013 г. в размер на 79 500 хил. лв. Дружеството посочва, че общият размер на некомпенсираните разходи за минали периоди е 1 054 701 хил. лв., което е довело до забавени плащания към доставчици. НЕК ЕАД отбелязва, че тъй като на обществения доставчик не се признават разходи за предходни периоди, задълженията на дружеството няма да се намалят и лихвите за просрочени плащания ще увеличат своя размер, като към края на 2015 г. тяхната стойност възлиза на 47 282 хил. лв.

Комисията приема възражението за неоснователно. По отношение на предявените от обществения доставчик разходи за възстановяване за минали периоди аргументи са изложени по-долу в мотивите на настоящото решение. Относно компенсирането на лихви за просрочени плащания, съгласно чл. 10, ал. 2, т. 5 от НРЦЕЕ за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от Комисията разходи не се включват разходи, свързани с неустойки и други плащания вследствие на неизпълнение по сключени договори, както и лихви за забавяне.

9. По отношение на определената референтна цена от 70,00 лв./MWh на електрическата енергия за реализация на свободен пазар, НЕК ЕАД изразява опасения от потенциалния риск да не бъде достигната, което ще се отрази във влошен финансов резултат за дружеството.

Следва да се има предвид, че за целите на ценообразуването е определена пазарна цена от 70,00 лв./MWh като средногодишна стойност на реализираната електрическа енергия от обществения доставчик на свободния пазар, в т.ч. и ДПИ. Тази цена е съобразена с относително по-високата стойност на продуктите, които НЕК ЕАД има възможност да предлага на пазара спрямо останалите производители, като продукти с отклонения, пиков товар и др.

10. НЕК ЕАД отбелязва, че когато необходимите количества електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса и разпределението надхвърлят размера, определен в съответното решение на КЕВР по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, общественият доставчик осигурява допълнителната енергия по миксовата си цена, като я продава на значително по-ниската цена за технологични разходи, утвърдена от Комисията, в резултат на което дружеството реализира финансови загуби. За да се избегне това, НЕК ЕАД предлага в случай на превишаване на утвърдените от КЕВР количества енергия за покриване на технологичните разходи в резултат на увеличаване на определените количества пренесена електрическа енергия през съответната мрежа или поради надхвърляне на признатия процент технологични разходи, допълнителните количества електрическа енергия да се продават от обществения доставчик по утвърдената цена за крайните снабдителни, без компонентата за задължения към обществото.

Комисията приема по принцип предложението на НЕК ЕАД, като счита, че електрическата енергия за покриване на технологичните разходи следва да се купува от електропреносното и електроразпределителните дружества по цени, близки до пазарните. При изпълнение на правомощието си за ценово регулиране, обаче, Комисията следва да спазва принципа по чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗЕ за осигуряване на балансирано изменение на цените за краен клиент. В тази връзка е целесъобразно да бъде приложен подход на поетапно и плавно увеличение на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия за покриване на технологичните разходи до достигане на пазарните нива.

### **III. Ценообразуващи елементи**

#### **1. Цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД**

След анализ на информацията, която се съдържа в подаденото от НЕК ЕАД заявление за цени и в представения предварителен годишен финансов отчет на дружеството за 2015 г., са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

Разходите за заплати, разходите за осигурителни вноски, социалните разходи и разходите за амортизации са признати на ниво отчет за 2015 г. Поисканото увеличение на разходите за ремонт в размер на 2 251 хил. лв. е обосновано предвид гарантиране на безопасността и сигурността на съоръженията и е отразено в общата стойност на условно-постоянните разходи. В структурата на условно-постоянните разходи не са включени заявените от дружеството разходи, класифицирани като: съдебни разходи, разходи за обучение и квалификация, членски внос за международни организации, данъци, удържани при източника съгласно Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), експертни и одиторски разходи. Разходите за данъци и такси са коригирани до нивата, отчетени през 2014 г.

Променливите разходи са коригирани на 43 980 хил. лв. Предложената от НЕК ЕАД стойност на променливите разходи в размер на 54 921 хил. лв. се базира на отчета за 2015 г., когато нетното производство възлиза на 4 182 279 MWh. Имайки предвид връзката на тези разходи с количеството произведена електрическа енергия, което съгласно прогнозата за периода от 01.07.2016 г. – 31.07.2017 г. ще е в размер на 3 342 250 MWh, т.е. с 20,09% по-малко от произведеното през 2015 г., същият процент на корекция е приложен върху отчетените променливи разходи.

Разходи за закупена електрическа енергия от ПАВЕЦ не са признати. Предложените разходи в размер на 102 002 хил. лв. отразяват 620 000 MWh закупена електрическа енергия за недопускане на делегиран излишък в Д-1, остойностена по цена от 164,52 лв./MWh. Приложеният от НЕК ЕАД подход за остойностяване на закупената електрическа енергия не съответства на реално извършваните разходи от дружеството. Следва да се има предвид, че миксът от електрическа енергия за ПАВЕЦ в помпен режим включва единствено централи с недиспечерируемо производство (ВЕИ и ВЕКП) и такива с бандов график – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. В тази връзка при остойностяването на електрическата енергия от ПАВЕЦ би следвало да се приложи подходът от следващата таблица:

	<i>Количество, MWh</i>	<i>Цена, лв./MWh</i>	<i>Разходи на НЕК ЕАД</i>
<b>Електрическа енергия - консум. ПАВЕЦ, в т.ч.:</b>	<b>620 000</b>	<b>56,00</b>	<b>34 720</b>
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	217 000	30,00	6 510
ВИ и ВЕКП производители	403 000	70,00	28 210

Цените на ВИ и ВЕКП производителите са приети на нивото на пазарната цена, тъй като разликата до действителната стойност на прилаганите преференциални цени се покрива от цената за задължения към обществото. Посоченият механизъм е валиден единствено при обвързване на графиците в деня преди доставката Д-1, като закупената електрическа енергия за работата на ПАВЕЦ, предизвикана от излишъци в деня на доставка Д, следва да се покрива от балансиращия пазар.

Разходите за електрическа енергия, необходима за работата на ПАВЕЦ в помпен режим, в размер на 34 720 хил. лв. следва да бъдат покрити чрез продажбата на допълнителни количества електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, продажба на разполагаемост за услуги, продажба на пикова енергия и продажба на балансираща енергия.

Корекции по предложените стойности на РБА и нормата на възвръщаемост на капитала не са прилагани.

**В резултат на гореизложеното, цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, е определена в размер на 59,98 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:**

- 1. Необходими годишни приходи – 200 467 хил. лв. в т.ч.:**
  - условно-постоянни разходи – 93 713 хил. лв.;
  - променливи разходи – 43 890 хил. лв.;
  - възвръщаемост – 62 864 хил. лв.
- 2. Количества произведена електрическа енергия – 3 342 250 MWh.**

## **2. Цена за задължения към обществото**

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 закупува 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 от 2012 г. и компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата 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 ФСЕС. Приходите на фонда са оценени на 479 206 хил. лв., като включват приходите, получени от търговете за продажба на квоти по чл. 57, ал. 1 от Закона за ограничаване изменението на климата, които се използват за развитие на възобновяеми енергийни източници; приходите от статистически прехвърляния на енергия от ВИ, които се

използват за развитие на възобновяеми енергийни източници; вноските по чл. 36е от ЗЕ, както и от лихвите за тяхното просрочване.

Пълният размер на приходите от продажба на квоти емисии е оценен на 240 341 хил. лв., като са взети предвид прогнозните по-високи нетни количества квоти за емисии на парникови газове спрямо 2015 г., които България ще реализира на Европейската енергийна борса (ЕЕХ). За целите на изготвената прогноза е използвана информация от Министерството на околната среда и водите, съгласно която през 2015 г. на общата тръжна платформа, осигурена от ЕЕХ, са проведени 142 търга на общи квоти за емисии на парникови газове от инсталации, в рамките на които предложеното от България количество квоти за продажба е 15 860 500 общи квоти за емисии на парникови газове от инсталации, при средна тръжна цена на годишна база 7,64 евро/квота. Повечето анализатори прогнозират, че след спада на цените през първото тримесечие, предвид по-топлата от очакваното зима и спада на потреблението на електрическа енергия, пазарът през третото и четвъртото тримесечие ще се възстанови до нивата, постигнати през 2015 г., като средната цена ще се запази. В тази връзка в прогнозните приходи на ФСЕС по това перо са заложили 240 341 хил. лв., представляващи 100% от пълния размер на приходите от продажба на квоти емисии.

Въз основа на прогнозата за следващия ценови период за вътрешното потребление на електрическа енергия и електрическата енергия за износ, обвързана с производството на електрическа енергия, приходите във фонда по чл. 36е от ЗЕ са оценени на 238 865 хил. лв.

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 обществения доставчик от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012-31.07.2013 г.	79 500
2	Компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници	103 085
3	Компенсация на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия	51 386
4	Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото	245 235

В частта невъзстановени разходи на обществения доставчик от предходни ценови периоди, които ФСЕС следва да компенсира на НЕК ЕАД, са включени единствено невъзстановените разходи на обществения доставчик от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012 - 31.07.2013 г. в размер на 79 500 хил. лв.

По отношение на останалите разходи, предявени от обществения доставчик за възстановяване, след допълнителен анализ и проверка за установяване на техния точен размер, както и каква част от тях следва да бъдат класифицирани като реален тарифен дефицит, следва да се изготви дългосрочен механизъм, чрез който тези некомпенсирани разходи да бъдат възстановени на дружеството чрез ФСЕС през следващи ценови периоди при спазване на принципите, заложили в ЗЕ, сред които са: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и осигуряване на балансирано изменение на цените за краен клиент, като се отчитат задълженията на обществения доставчик, на крайните снабдителите и на операторите на електропреносни и електроразпределителни мрежи, свързани с осъществяването на услуги от обществен интерес. Следва да се има предвид, че механизмът за възстановяване, както и тарифният дефицит, следва да преминат процедура по нотификация пред Европейската комисия (ЕК).

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

<b>Разходи на обществения доставчик, които следва да се покриват от цената за задължения към обществото</b>				
		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“	3 156 500	535 720	314 765
2	ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“	4 593 886	492 001	170 429
3	Възобновяеми енергийни източници	3 681 386	1 019 434	761 737
4	Централа с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	2 763 398	370 420	176 982
5	Приходи от фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за задължения към обществото			- 245 235
<b>6</b>	<b>Некомпенсирани разходи на обществения доставчик, които следва да се покриват от приходите от цена за задължения към обществото</b>			<b>1 178 678</b>

Некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, от високоефективно комбинирано производство и по сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия (ДДИЕ), съгласно чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, се формират като разлика между реалните разходи за изкупуване на тази електрическа енергия и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена. За целите на ценообразуването е приета средногодишна пазарна цена от 70,00 лв./MWh, съобразена с продуктите, които НЕК ЕАД има възможност да 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 постигнатата среднопредтеглена продажна цена на свободния пазар за 2015 г., както и среднопредтеглена годишна цена на румънската борса OPCOM и унгарската борса HUPX, получени въз основа на среднопредтеглени месечни отчетни цени за 2015 г., с отразени резултати от годишните търгове за преносни способности (капацитети) на румънско-българската граница.

Съгласно чл. 34, ал. 6, 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 ЕЕС, 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 компонента от цената за активна енергия на крайните снабдителни, а за клиентите на свободния пазар е отделна цена, която се прибавя към договорената цена на електрическата енергия.

На основание чл. 4, ал. 2, т. 21 от ЗЕ, министърът на енергетиката съвместно с министъра на финансите и министъра на икономиката издава Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници, съгласно Насоките относно държавната помощ за опазване на околната среда и за енергетика за периода 2014 г. - 2020 г. (Насоките, ОВ, С 200/1 от 28 юни 2014 г.). Според Насоките целта на подпомагането е да бъде преодолявана при определени предприятия неконкурентоспособността им вследствие на по-големите разходи за подкрепа на енергията от ВИ.

Във връзка с горното, проект на Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници (проект на Наредба) е изпратен в ЕК за нотификация, като наредбата влиза в сила след постановяване на положително решение от ЕК относно съответствието му с Насоките. Първият годишен ценови период, за който се прилага, е периодът, започващ от 1 август 2015 г.

Проектът на Наредба предвижда на предприятия, включени в списъка на сектори по приложения към същия, да бъде предоставяна помощ под формата на отстъпка от компонентата за разпределение на разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, като част от цената, определена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ.

Според чл. 4, ал. 1 от проекта на Наредба, горните предприятия ползват отстъпка от компонентата за разпределение на разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ като част от цената, определена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, през съответния ценови период от една година, в зависимост от тяхната интензивност на електроенергията, както следва:

1. в случай на интензивност на електроенергията от 5% до 10% включително - отстъпка в размер на 40%;

2. в случай на интензивност на електроенергията над 10% до 20% включително - отстъпка в размер на 60%;

3. в случай на интензивност на електроенергията над 20% - отстъпка в размер на 85%.

Предвид факта, че към момента не е завършила процедурата във връзка с издаването и влизането в сила на Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници, по-долу в мотивите на настоящото решение, освен цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, са представени и цените, определени в съответствие с условията на проекта на Наредба.

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

<b>Формиране на цена за задължения към обществото</b>				
		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 ВИ	32 949 489	761 737	23,12
<b>2</b>	<b>Цена за задължения към обществото</b>	<b>32 949 489</b>	<b>1 178 678</b>	<b>35,77</b>

Въз основа на изложеното по-горе цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към ЕЕС, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсирание на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, е 35,77 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от ВИ, в размер на 23,12 лв./MWh.

След влизане в сила на Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници, за предприятията, отговарящи на нейните условия, ще се прилагат следните цени за задължения към обществото:

1. в случай на интензивност на електроенергията от 5% до 10%, включително – 26,53 лв./MWh;

2. в случай на интензивност на електроенергията над 10% до 20%, включително – 21,90 лв./MWh;

3. в случай на интензивност на електроенергията над 20% – 16,12 лв./MWh.

За компенсирание на обществения доставчик, във връзка с прилагането на редуцирани цени, съгласно проекта на Наредба са предвидени 103 085 хил. лв. от ФСЕС. Количествата потребена електрическа енергия от дружествата, попадащи в обхвата на проекта на Наредба, са изчислени на база предоставени данни от ЕСО ЕАД и електроразпределителните дружества относно годишната консумация за 2015 г. на електрическа енергия на клиентите, присъединени към преносната или съответната разпределителна мрежа, като е предвиден буфер в случай на разминаване между отчета и прогнозата.

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

Поради свиване на дела на регулирания пазар и предвид задълженията на НЕК ЕАД да изкупува произведената електрическа енергия от ВИ, от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и по ДДИЕ, както и поради факта, че тази енергия надхвърля количествата електрическа енергия, заявени за продажба от крайните снабдители, е обосновано за следващия ценови период да се определят количества електрическа енергия, която НЕК ЕАД ще реализира както на регулирания пазар, така и на пазара по свободно договорени цени. Следва да се има предвид, че и към момента дружеството продава електрическа енергия от горните производители на свободния пазар и на балансиращия пазар.

В таблицата по-долу са представени по производители количествата електрическа енергия, които НЕК ЕАД следва да реализира на регулирания пазар, както и за информация - количествата електрическа енергия за свободния пазар.

<b>Количества електрическа енергия, които НЕК ЕАД следва да реализира на свободния и регулирания пазар</b>				
№	Производители	Общо количество електрическа енергия, MWh	Електрическа енергия за регулиран пазар, MWh	Електрическа енергия за свободен пазар, MWh
1	АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	759 729	759 729	0
2	„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	288 000	288 000	0
3	Закупена електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	17 537 420	11 180 899	6 356 521
3.1	„Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 500	2 436 818	719 682
3.2	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	4 593 886	3 537 292	1 056 594
3.3	Централа с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	2 763 398	2 159 299	604 099
3.4	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ	3 681 386	2 761 040	920 347
3.5	Производители в състава на НЕК ЕАД	3 342 250	286 450	3 055 799
<b>4</b>	<b>ОБЩО:</b>	<b>18 585 149</b>	<b>12 228 628</b>	<b>5 496 640*</b>

*\*от общото количество електрическа енергия за реализация на свободен пазар (6 356 521 MWh) са приспаднати 859 881 MWh, предназначени за модулиране на електрическата енергия за технологични разходи на електропреносното и електроразпределителните дружества.*

От общото количество електрическа енергия, изкупувано от НЕК ЕАД:

- 12 228 628 MWh са предназначени за продажба на крайните снабдители за осигуряване потреблението на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар;
- 5 496 640 MWh са предназначени за реализиране на пазара по свободно договорени цени и за износ, като разликата между по-високите от пазарните цени (по които НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ) и пазарната цена се компенсира чрез част от приходите на обществения доставчик от 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:

<b>Формиране на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители</b>				
1	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период		Средна цена на електрическата енергия
		MWh	хил.лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>Общо количество електрическа енергия, изкупувано от НЕК ЕАД за регулиран пазар (р.1+р.2+р.3)</b>	<b>12 228 628</b>	<b>1 906 313</b>	<b>155,89</b>
1	АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	759 729	22 792	30,00
2	„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	288 000	19 904	69,11
3	Закупена електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	11 180 899	1 863 617	166,68
3.1	„Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД	2 436 818	413 576	169,72
3.2	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	3 537 292	378 841	107,10
3.3	Централа с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	2 159 299	289 443	134,05
3.4	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ	2 761 040	764 575	276,92
3.5	Производители в състава на НЕК ЕАД	286 450	17 181	59,98
II	Цена на НЕК ЕАД за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“	12 228 628	43 655	3,57
III	Приходи от цена за задължения към обществото, отразяващи разходи за покупка на електрическа енергия, реализирани на регулиран пазар	12 228 628	- 1 083 824	-88,63
IV	Цена на електрическата енергия за регулиран пазар, без включена цена за задължения към обществото (р.I+р.II+р.III)	12 228 628	866 143	70,83
V	Цена за задължения към обществото	12 228 628	437 446	35,77
<b>VI</b>	<b>Цена на електрическата енергия за регулиран пазар (р.IV+р.V)</b>	<b>12 228 628</b>	<b>1 303 588</b>	<b>106,60</b>

Разходите за електрическа енергия от „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, участващи във формирането на средната покупна цена за електрическа енергия на НЕК ЕАД, са изчислени на база показателите, заложили във финансовите модели към сключените ДДИЕ, като са отразени постигнатите споразумения между НЕК ЕАД и двете централи с дългосрочни договори за намаляване на цената за разполагаемост на „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД с 14% и на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД с 15%. В цените за енергия на двете дружества са включени разходи за въглеродни емисии от 15,55 лв./MWh (6,30 евро/т.СО<sub>2</sub>). Посочената стойност е изчислена на база среднопретеглена отчетна цена на СО<sub>2</sub> квоти за периода м. януари - м. юни 2016 г. от Европейска енергийна борса (European Energy Exchange): <http://www.eex.com/en/market-data/emission-allowances/auction-market/european-emission-allowances-auction/european-emission-allowances-auction-download> и цената на СО<sub>2</sub> квотите (6,81 евро/т.СО<sub>2</sub>), които централите ще получат съгласно дерогацията по националния план за инвестиции.

Количествата и разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, са изчислени на база отчетни данни за производството за 2015 г., предоставени от АУЕР и НЕК ЕАД. С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията по ЗЕВИ. Съгласно изменението на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) общественият доставчик, съответно крайните снабдители, изкупуват произведената електрическа енергия от ВИ по преференциална цена до размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на



КЕВР. В съответствие с изложените факти и обстоятелства са редуцирани количествата електрическа енергия, произвеждана от ВИ, които НЕК ЕАД е длъжно да закупува. При определяне на разходите за закупуване на електрическа енергия по преференциални цени са взети предвид и изискванията на § 18 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.).

Количествата и разходите за закупуване на електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия са отчетени в съответствие с Решение № Ц-18 от 30.06.2016 г.

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 запазена на нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. и изменено с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г., а именно в размер на 2,29%.

#### **4. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи**

Формирането на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, е представено в следващата таблица. Предвид факта, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД осигурява на обществения доставчик единствено бандов товар, докато профилът на продажба е с отклонения, са предвидени количества от квотата на обществения доставчик за свободен пазар, предназначени за модулиране на електрическата енергия за технологичен разход.

<b>Формиране на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи</b>				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период		Средна цена на електрическата енергия
		MWh	хил.лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	2 923 141	87 694	30,00
2	Електрическа енергия от разполагаемостта за свободен пазар, предназначена за модулиране на енергията за технологичен разход	859 881	60 192	70,00
3	Стойност на електрическата енергия за технологични разходи (р.1+р.2)	3 783 022	147 886	39,09
4	Компонента по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 2,29 % (р.3*2,29%)	3 783 022	3 387	0,90
5	<b>Цена, по която НЕК ЕАД продава електрическа енергия за покриване на технологични разходи (р.3+р.4)</b>	<b>3 783 022</b>	<b>151 272</b>	<b>39,99</b>

**Предвид гореизложеното, цените на НЕК ЕАД са определени, както следва:**

**1. Цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД – 59,98 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 200 467 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия – 3 342 250 MWh.**

**2. Цена за задължения към обществото в размер на 35,77 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,12 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.

3. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители – 106,60 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,57 лв./MWh цена за обществена доставка, при общи необходими годишни приходи – 1 303 588 хил. лв. и енергия – 12 228 628 MWh.

4. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи – 39,99 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 0,90 лв./MWh цена за обществена доставка, при общи необходими годишни приходи – 151 272 хил. лв. и енергия – 3 783 022 MWh.

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

### **I. Анализ и оценка на предоставената от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД прогнозна информация**

С подаденото заявление с вх. № Е-13-41-25 от 31.03.2016 г. за утвърждаване на цени, ЕСО ЕАД е предложило цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 7,32 лв./MWh, без ДДС, и цена за достъп до електропреносната мрежа от 1,15 лв./MWh, без ДДС. В резултат на предложените от дружеството цени, общата цена за мрежовите услуги – за достъп и за пренос през електропреносната мрежа, се променя в сравнение с утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цени от 8,53 лв./MWh, без ДДС, на 8,47 лв./MWh, без ДДС.

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

Цени	Утвърдени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. цени, без ДДС (лв./MWh)	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г. (лв./MWh)	Изменение, %
Цена за достъп до електропреносната мрежа	1,17	1,15	-1,71%
Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	7,36	7,32	-0,54%
Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия	7,14	6,85	-4,06%

#### **1. Цена за достъп до електропреносната мрежа**

Прогнозата за регулаторния период от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. е изготвена от ЕСО ЕАД при следните изходни условия :

1.1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната - 31 460 000 MWh и за износ съответно 8 232 000 MWh. Общото количество, на база на което дружеството ще реализира приходи, е 39 692 000 MWh. Прогнозите на оператора относно количеството електрическа енергия, доставено за продажба на територията на страната и за износ, се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за периода 01.07.2016 - 30.06.2017 г., основан на реални оперативни данни за първото тримесечие на 2016 г., съпоставени със същия период на 2015 г., които отразяват спад в производството с 11,44%, в потреблението с 2,07% и в износа с произход България с 51,61%. Очакваното количество електрическа енергия, върху което ЕСО ЕАД ще реализира приходите си, е с 3,88% по-ниско спрямо нивото, при което е определена сега действащата цена за достъп.

- 1.2. Условно-постоянни разходи – 28 533 хил. лв., в т.ч.:
  - разходи за заплати (възнаграждения) – 7 788 хил. лв.;
  - разходи за осигурителни вноски и социални разходи – 3 944 хил. лв.;
  - разходи за амортизации – 7 188 хил. лв.;
  - разходи за ремонт и поддръжка – 568 хил. лв.;
  - разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 9 045 хил. лв.;
- 1.3. Разходи за студен резерв – 43 800 хил. лв.;
- 1.4. Разходи за резерв за услуги – 17 520 хил. лв.;
- 1.5. РБА – 40 669 хил. лв.;
- 1.6. Норма на възвръщаемост – 3,33%;
- 1.7. Приходи от предоставяне на преносна способност – 45 563 хил. лв.

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

ЕСО ЕАД е предложило за утвърждаване цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 7,32 лв./MWh, без ДДС, считано от 01.07.2016 г. Действащата цена за пренос през електропреносната мрежа е 7,36 лв./MWh, без ДДС, и е утвърдена с Решение № Ц – 35 от 01.11.2015 г на КЕВР. Предложената цена за пренос за следващия регулаторен период е с 0,04 лв./MWh, без ДДС, по-ниска от действащата към момента.

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

2.1. Прогнозни количества електрическа енергия, въз основа на които ЕСО ЕАД ще реализира приходи – 39 692 000 MWh.;

2.2. Прогнозни условно-постоянни разходи, свързани с преноса на електрическа енергия, в размер на 228 758 хил. лв., в т.ч.:

- разходи за заплати (възнаграждения) – 66 123 хил. лв.;
- разходи за осигурителни вноски и социални разходи – 33 472 хил. лв.;
- разходи за амортизации – 59 006 хил. лв.;
- разходи за ремонт и поддръжка – 23 108 хил. лв.;
- разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 47 049 хил. лв.;

2.3. Разходи за електрическа енергия за покриване на технологичните разходи в размер на 60 040 хил. лв., определени на база 2,31% от общото прогнозно количество електрическа енергия за пренос;

2.4. РБА – 2 146 825 хил. лв., в т.ч. оборотен капитал в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация, и разходи за обезценка на несъбираеми вземания – 28 724 хил. лв.;

2.5. Норма на възвръщаемост – 1,11%;

2.6. Приходи от реактивна енергия – 22 000 хил. лв.

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

С Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е утвърдена цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия, в размер на 7,14 лв./ MWh, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-13-41-24 от 31.03.2016 г. ЕСО ЕАД предлага за утвърждаване цена за достъп за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия, в размер на 6,85 лв./MWh, без ДДС. Дружеството е формирало цената при отчитане на измененията на основни фактори, влияещи върху размера ѝ, и изходни условия, както следва:

№	Позиция	Мярка	Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	Предложение на ЕСО ЕАД за изменение	Изменение
1	2	3	4	5	6
1	Разходи за осигуряване на допълнителен резерв	хил.лв.	8 760	8 760	0
2	Норма на възвръщаемост	%	3,33%	3,33%	0
3	Възвръщаемост	хил.лв.	36	36	0
4	Разходи за компенсация	хил.лв.	11 510	10 568	-942
5	Общо необходими приходи за цена достъп на производители на електрическа енергия от ФЕЦ и/или ВяЕЦ	хил.лв.	20 306	19 364	-942
6	Прогнозни количества електрическа енергия, произведена от ФЕЦ и ВяЕЦ.	MWh	2 844 860	2 826 900	-17 960
7	<b>Цена за достъп за производителите на електрическа енергия от ФЕЦ и/или ВяЕЦ, присъединени към електропреносната или електроразпределителните мрежи.</b>	<b>лв./MWh</b>	<b>7,14</b>	<b>6,85</b>	<b>0,29</b>

## **II. Анализ на постъпилото становище от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писмо с вх. № Е-13-41-44 от 03.06.2016 г. ЕСО ЕАД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

Дружеството обръща внимание на факта, че ако негативната тенденция за спад в потреблението и износа на електрическа енергия с произход България продължи, то това ще доведе до нереализирани приходи за оператора. ЕСО ЕАД посочва, че прогнозите относно количеството електрическа енергия, доставено за продажба на територията на страната и за износ, се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за периода 01.07.2016 - 30.06.2017 г., основан на реални оперативни данни за първото тримесечие на 2016 г., съпоставени със същия период на 2015 г., които отразяват спад в производството с 11,44%, в потреблението с 2,07% и в износа с произход България с 51,61%. От оперативните данни за брутно потребление в периода 01.01.2016 г. - 29.05.2016 г., сравнено със същия период на 2015 г., е видно, че е реализирано намаление на общото потребление с 2,89%.

Комисията приема възражението за неоснователно, като аргументи са изложени по-долу в решението.

## **III. Ценообразуващи елементи**

### **1. Цена за достъп до електропреносната мрежа**

След извършен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за утвърждаване на цени, е извършена корекция на количеството електрическа енергия, върху което ЕСО ЕАД ще реализира приходите си, от 39 692 000 MWh на 40 283 089 MWh. Прогнозата за намаляване на износа на електрическа енергия с произход България е обоснована с оглед цените в съседните пазарни зони и прогнозираното по-ниско производство на електроцентралите от Маришкия басейн (съгласно Доклад на Работна група по Заповед № РД-16-472 от 28.09.2015 г. на министъра на енергетиката). Прогнозата за намаляване на вътрешното потребление е необоснована, тъй като е изготвена въз основа на оперативни данни за първото тримесечие на

2016 г., съпоставени със същия период на 2015 г., които показват спад в потреблението с 2,07%. Посоченото намаление се дължи на необичайните климатични условия за сезона, които се отразяват главно на потреблението на клиентите, присъединени на средно напрежение (СрН) и ниско напрежение (НН), за които електроразпределителните дружества прогнозираят минимален ръст на потребената електрическа енергия.

Признатият размер на ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, е както следва:

<b>Цена за достъп</b>			
<b>№</b>	<b>ПОЗИЦИЯ</b>	<b>Мярка</b>	<b>01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	61 320
2	Разходи за резерв за допълнителни услуги	хил.лв.	
3	Условно-постоянни разходи	хил.лв.	28 533
4	Възвръщаемост	хил.лв.	1 356
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	- 45 563
6	Необходими приходи за достъп до електропреносната мрежа	хил.лв.	45 646
7	Общо реализирана електрическа енергия на територията на страната и за износ	MW*h	40 283 089
<b>8</b>	<b>Цена за достъп до електропреносната мрежа, без ДДС</b>	<b>лв./MWh</b>	<b>1,13</b>

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

След извършен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за утвърждаване на цени, е извършена корекция на приходите от реактивна енергия на ЕСО ЕАД в съответствие с отчетените такива през 2015 г. В тази връзка е обосновано да бъде признат размер на ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, както следва:

<b>Цена за пренос</b>			
<b>№</b>	<b>ПОЗИЦИЯ</b>	<b>Мярка</b>	<b>01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	228 758
2	Възвръщаемост	хил. лв.	23 854
3	Технологични разходи по преноса	хил. лв.	68 063
4	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа	MWh	898 400
5	Приходи от реактивна енергия	хил. лв.	-25 967
6	Необходими приходи за пренос на електрическа енергия	хил. лв.	294 708
7	Общо реализирана електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	40 283 089
<b>8</b>	<b>Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС</b>	<b>лв./MWh</b>	<b>7,32</b>

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

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

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

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

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

Предвид гореизложеното, на оператора на електропреносната мрежа следва да бъде утвърдена цена за достъп за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия, при спазване на принципите по чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, включително и на принципа на справедливо прехвърляне на разходите за системни услуги, в т.ч. допълнителни и спомагателни услуги, студен резерв и за технологични разходи, върху ползвателите на преносната мрежа и при отчитане на дела и характера на производство на електрическа енергия от тези източници, предизвикващи непринудени случайни отклонения и смущения в електроенергийната система, за чието балансиране отговаря операторът на преносната мрежа.

Съгласно Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в утвърдената цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия, е включена сумата от 11 510 хил. лв., представляваща разходи за компенсация, и определена като една трета от извършените и некомпенсирани разходи на ЕСО ЕАД за закупуване на допълнителни резервни мощности, които да балансират динамично променящата се генерация от соларни и вятърни паркове за периода 09.2012 г. - 04.2015 г., в размер на 34 531 хил. лв. Според посоченото решение компенсирането на разходите следва да се извърши в рамките на три регулаторни периода, като за всеки следващ период дружеството е необходимо да представя в Комисията подробен отчет за компенсираните разходи, както и информация относно възникнали нови факти и обстоятелства, свързани с компенсаторната мярка. В тази връзка следва да се има предвид, че ЕСО ЕАД е провело преговори по повод взаимоотношения, произтичащи от Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на Комисията, с всичките 17 производители на електрическа енергия от ВИ, присъединени към електропреносната мрежа, за които регулаторът не е определил компенсаторни мерки. В резултат на преговорите ЕСО ЕАД е подписало 11 броя споразумения със следните дружества: „АСМ - БГ Инвестиции“ АД,

„РЕС технолъджи“ АД, „Е.В.Т - ЕЛЕКТРА ВОЛТ ТРЕЙД“ АД, „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“, „Дъбово Енерджи“ ЕООД, „Компания за Енергетика“ ЕАД, „Екоенерджи Солар“ ЕООД, „Екосолар“ ЕООД, „Би Си Ай Черганово“ ЕООД, „Хелиос Проджекте“ ЕАД и „Лукойл Енергия Газ България“ ЕООД. В резултат на това, дружеството е реализирало приход от цена за достъп за производителите на електрическа енергия от ВИ за периода 18.09.2012 г. - 12.03.2014 г. в общ размер на 942 хил. лв., без ДДС.

Отчитайки горното, както и признатите в Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР некомпенсирани разходи за допълнителна разполагаемост на дружеството в размер на 34 531 хил. лв., които следва поетапно да се компенсират в рамките на три регулаторни периода, като за всеки следващ дружеството е необходимо да представя в Комисията подробен отчет за компенсирани разходи, както и информацията относно възникнали нови факти и обстоятелства, свързани с компенсаторната мярка, е обосновано да се извърши корекция на сумата за компенсиране от 11 510 хил. лв. на 11 039 хил. лв. По силата на приетия компенсаторен механизъм средствата, подлежащи на компенсация за следващите два регулаторни периода, намалени с прихода от 942 хил. лв., реализиран в резултат на подписаните споразумения, са в размер на 22 079 хил. лв. или 11 039 хил. лв. годишно.

Ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители от фотоволтаични електрически централи и вятърни електрически централи, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, са представени в следващата таблица:

<b>Цена за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия</b>			
1	Разходи за осигуряване на допълнителен резерв	хил.лв.	8 760
2	Разходи за компенсация	хил.лв.	11 039
3	Възвръщаемост	хил.лв.	36
4	Необходими приходи	хил.лв.	19 836
5	Прогнозни количества	MWh	2 826 900
6	<b>Цена за достъп</b>	<b>лв./ MWh</b>	<b>7,02</b>

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

**1. Цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 1,13 лв./MWh, без ДДС, при необходимите годишни приходи 45 646 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 283 089 MWh.**

**2. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 7,32 лв./MWh, без ДДС, при необходимите годишни приходи 294 708 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 283 089 MWh.**

**3. Цена за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 7,02 лв./MWh, без ДДС, при необходимите годишни приходи 19 836 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 2 826 900 MWh. Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителните мрежи, които превеждат цената на ЕСО ЕАД, за което последното не дължи плащане. Операторите на електроразпределителните мрежи превеждат на ЕСО ЕАД събраните суми, които са дължими по Решение № Ц-6 от 13.03.2014 г. и Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., за което ЕСО ЕАД не дължи плащане. Такъв е и механизмът, по който се събират от крайните снабдители сумите от всички**

цени, дължими от крайни клиентите, и се превеждат на електроразпределителните дружества, съответно на електропреносното дружество.

## ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

### 1. Електроразпределителни дружества

С Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. КЕВР е приела за четвъртия регулаторен период на енергийните предприятия, които осъществяват дейността „разпределение на електрическа енергия“, приложим метод на регулиране „горна граница на приходи“ с продължителност три години.

Съгласно чл. 4, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ при метода „горна граница на приходи“ Комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦЕЕ. Предвидените изменения на необходимите приходи са във връзка с промени в цената на електрическата енергия, произвеждана в страната, цената за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и корекции с индекс на инфлация, която влияе на разходите, коефициент на ефективност, корекция за неизпълнение на целевите показатели за качество и корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия, както и разходи, предизвикани от промяна в броя на потребителите.

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

След преглед на всички данни във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими приходи на електроразпределителните дружества и след анализ на постигнатите резултати Комисията прилага следния общ подход:

1.1. В съответствие с приложимия метод на ценово регулиране запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР за първата година на четвъртия регулаторен период, са:

– Технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за ценовия период и са остойностени по определената на обществения доставчик цена, по която продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, към която са прибавени цените за достъп и за пренос през електропреносната мрежа, цената за задължения към обществото и разходи за балансиране съгласно т. 1.4 от общия подход;

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

– Разходите за амортизации;

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

– Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества в размер на 7,04%.

1.2. В резултат на изменението на цената за задължения към обществото и цената на обществения доставчик, по която продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, което води до промяна в разходите за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по пренос и разпределение, е извършена корекция на НОК в съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 8 от НРЦЕЕ в размер на 1/8 от утвърдените парични разходи.



1.3. Приложена е корекция с фактора Z след анализ на отчетната и прогнозна информация от електроразпределителните дружества, постъпила в Комисията с писма: от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-42 от 15.06.2016 г.; от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с вх. № Е-13-48-37 от 16.06.2016 г.; от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с вх. № Е-13-45-41 от 15.06.2016 г. и от „ЕРП Златни Пясъци“ АД с вх. № Е-13-09-9 от 16.06.2016 г. Тъй като предходният ценови период е 11 месечен, за целите на изчисленията са използвани отчетни данни за периода август 2015 г. – май 2016 г. и прогноза за юни 2016 г., а по отношение на утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР необходими годишни приходи и количества пренесена електрическа енергия е приложен коефициент в размер на 11/12.

1.4. В необходимите годишни приходи са включени разходи за балансиране. С Решение № 11674 от 05.11.2015 г. по адм. дело № 9747 от 2014 г. на Върховен административен съд (ВАС), Четвърто отделение, оставено в сила с Решение № 2022 от 23.02.2016 г. по адм. дело № 294/2016 г. на ВАС, Петчленен състав - I колегия, са отменени чл. 10, ал. 2, т. 2 и т. 6 от НРЦЕЕ. В тази връзка в необходимите приходи на електроразпределителните дружества (ЕРД) и на крайните снабдители (КС) следва да се включат и разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, сключени по реда на ПТЕЕ, тъй като са разходи, свързани с лицензионните дейности.

С цел определянето на икономически обоснования размер на разходите за балансиране, предложени от дружествата за включване в необходимите им приходи, е направен сравнителен анализ между извършените разходи за балансиране от търговците на електрическа енергия и тези, отчетени от ЕРД и КС. В тази връзка КЕВР е изпратила писма с изх. № Е-13-202-3 от 06.04.2016 г. до „Ар Си Пауър Енерджи“ ООД, изх. № Е-13-217-2 от 06.04.2016 г. до „АСМ Енерджи“ ООД, изх. № Е-13-39-2 от 06.04.2016 г. до „Енергийна Финансова Група“ АД, изх. № Е-13-26-6 от 06.04.2016 г. до „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД, изх. № Е-14-43-4 от 06.04.2016 г. до „Енерджи Маркет“ АД, изх. № Е-13-135-2 от 06.04.2016 г. до „Енерджи МТ“ ЕАД, изх. № Е-13-64-1 от 06.04.2016 г. до „Енерджи Съплай“ ЕООД, изх. № Е-13-71-2 от 06.04.2016 г. до „Загора Енерджи“ ЕООД, изх. № Е-13-179-3 от 06.04.2016 г. до „Мост Енерджи“ АД, изх. № Е-13-164-2 от 06.04.2016 г. до „Ритъм-4-ТБ“ ООД, изх. № Е-12-00-119 от 06.04.2016 г. до „Фреа Акспо“ ООД, изх. № Е-13-160-4 от 06.04.2016 г. до „Фючър Енерджи“ ООД, изх. № Е-13-237-2 от 12.04.2016 г. до „Хидроенерджи Груп“ ООД и изх. № Е-13-22-4 от 06.04.2016 г. до „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД, с които е изисквала предоставянето на информация за средната стойност на разходите за балансиране за периода 01.01.2015 г. - 31.12.2015 г., в лв./MWh, и за средната стойност на разходите за балансиране за периода 01.01.2015 г. - 31.12.2015 г., включени в договорената с клиентите крайна цена, в лв./MWh. Изисканите данни са представени с писма с вх. № Е-13-202-3 от 25.04.2016 г. от „Ар Си Пауър Енерджи“ ООД, вх. № Е-13-217-2 от 19.04.2016 г. от „АСМ Енерджи“ ООД, вх. № Е-13-39-2 от 18.04.2016 г. от „Енергийна Финансова Група“ АД, вх. № Е-13-26-6 от 15.04.2016 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД, вх. № Е-14-43-4 от 13.04.2016 г. от „Енерджи Маркет“ АД, вх. № Е-13-135-2 от 19.04.2016 г. от „Енерджи МТ“ ЕАД, вх. № Е-13-64-1 от 18.04.2016 г. от „Енерджи Съплай“ ЕООД, вх. № Е-13-71-2 от 15.04.2016 г. от „Загора Енерджи“ ЕООД, вх. № Е-13-179-3 от 15.04.2016 г. от „Мост Енерджи“ АД, вх. № Е-13-164-2 от 15.04.2016 г. от „Ритъм-4-ТБ“ ООД, вх. № Е-12-00-119 от 19.04.2016 г. от „Фреа Акспо“ ООД, вх. № Е-13-160-4 от 18.04.2016 г. от „Фючър Енерджи“ ООД, вх. № Е-13-237-2 от 27.04.2016 г. от „Хидроенерджи Груп“ ООД и вх. № Е-13-22-4 от 15.04.2016 г. от „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.

Видно от постъпилата информация, средната стойност на разходите за балансиране за периода 01.01.2015 г. - 31.12.2015 г., отчетена от посочените търговци на електрическа енергия, възлиза на около 2,00 лв./MWh. Средната стойност на разходите за балансиране за периода 01.01.2015 г. - 31.12.2015 г., включени от търговците на електрическа енергия в договорената с клиентите цена, възлиза на около 1,80 лв./MWh, като практиката е част от разходите за небаланс да се поемат от съответния доставчик, тъй като той изготвя прогнозата за потреблението на своите клиенти и отговорността за точността ѝ е изцяло негова.

С оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и крайните клиенти и предвид необходимостта от справедливо прехвърляне на разходите, свързани с балансиране при осъществяване на дейността „пренос през електроразпределителните мрежи“, вземайки предвид по-ниската цена, по която ЕРД купуват електрическата енергия за технологични разходи спрямо пазарната такава, е целесъобразно да бъдат включени в необходимите приходи разходи за балансиране в размер на 1,80 лв./MWh.

## **2. Крайни снабдители**

След анализ на постигнатите резултати от електроснабдителните дружества във връзка с утвърдените им за ценовия период 2015 г. – 2016 г. необходими годишни приходи, респективно цени, е обосновано по отношение на формирането на ценообразуващите елементи да бъде приложен общ подход, както следва:

2.1. Компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ следва да бъде запазена в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия на съответния краен снабдител.

2.2. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за ценовия период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление на клиентите, присъединени към съответната мрежа на ниско напрежение, и среднопретеглена цена за енергия. Среднопретеглената цена за покупка на електрическа енергия е формирана на база индивидуалните прогнозни количества и цената за закупуване на електрическа енергия от обществения доставчик, считано от 01.07.2016 г.

2.3. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания.

2.4. В необходимите годишни приходи са включени разходи за балансиране, тъй като са разходи, свързани с лицензионните дейности. С цел определянето на икономически обоснования размер на разходите за балансиране, предложени от дружествата за включване в необходимите им приходи, е направен сравнителен анализ между извършените разходи за балансиране от търговците на електрическа енергия и тези, отчетени от ЕРД и КС, представен в т. 1.4. по-горе от общия подход.

За прогнозиране почасовата консумация на крайния снабдител се вземат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, историческо потребление, като с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на консумацията на клиентите на крайните снабдители е температурата. След анализ на отчетните данни за реализираните небаланси се установи, че при повечето КС като цяло отклоненията на прогнозите са в нормални граници, като съществени разминавания се получават при резки температурни колебания, които се отразяват механично от дружествата, без да се отчита фактът, че профилът на клиентското поведение не следва плътно кривата на температурните изменения. Имайки предвид, че към настоящия момент в КС се е натрупал достатъчно опит, както и исторически данни, следва подобни драстични отклонения на прогнозите да не се допускат. С оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и крайните клиенти и предвид необходимостта от справедливо прехвърляне на разходите, свързани с балансиране при осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, вземайки предвид по-високата цена, по която КС купуват електрическата енергия спрямо пазарната такава, е целесъобразно да бъдат включени в необходимите приходи разходи за балансиране в размер на 2,20 лв./MWh.

### **3. Възражения на електроразпределителните дружества и крайните снабдители с електрическа енергия**

Изложените от енергийните предприятия възражения по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ и проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, могат да бъдат обобщени, както следва:

3.1. Дружествата възразяват по отношение на утвърдения размер на технологичните разходи, експлоатационните и административни разходи, разходите за амортизации и нормата на възвръщаемост на капитала, като считат, че така утвърденият им размер ще доведе до негативни финансови последици.

Това възражение на дружествата Комисията приема за неоснователно предвид изискванията на приложимия метод на ценово регулиране и изложеното в т. 1.1 от общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества. Тези възражения са били изложени и относими, както и обсъдени в административното производство по приемане на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР. Същите, обаче, не са относими към настоящото административно производство, тъй като по силата на чл. 37, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ в него се извършват единствено корекциите, регламентирани в посочените норми.

3.2. По отношение на включените в необходимите годишни приходи разходи за балансиране, дружествата възразяват срещу така определения им размер, като считат, че непризнаването на разходите за балансиране в пълен размер поставя клиентите на регулирания пазар в привилегировано положение спрямо клиентите на свободния пазар, които заплащат в пълен размер небалансите си, т.е. в нарушение на действащото законодателство се създават условия за дискриминационно третиране на клиентите.

Комисията приема горното възражение за неоснователно. Начинът на определяне на включените в необходимите годишни приходи разходи за балансиране е описан в т. 1.4 и т. 2.4 от общия подход. Твърдението, че „клиентите на регулирания пазар са в привилегировано положение спрямо клиентите на свободния пазар, които заплащат в пълен размер небалансите си, т.е. в нарушение на действащото законодателство се създават условия за дискриминационно третиране на клиентите“, е необосновано и необективно. Извършеният бенчмаркинг установява, че дружествата, опериращи на свободния пазар, полагат сериозни усилия за намаляването на разходите си за балансиране, за разлика от повечето крайни снабдители, като дори поемат част от тях за своя сметка с оглед конкурентоспособността си на пазара. Признаването на разходи за балансиране на доставчиците на регулирания пазар няколко пъти по-високи от тези, които заплащат клиентите на свободния пазар, би поставило в привилегировано положение именно крайните снабдители спрямо търговците, както и клиентите, избрали либерализирания пазар, спрямо тези, останали на регулирания.

Разходите за балансиране са присъщи разходи за дейността на доставчиците на електрическа енергия, които следва да се прехвърлят към крайните клиенти, тъй като небалансите се предизвикват от промяна в поведението на клиентите. Следва да се има предвид обаче, че прогнозите се изготвят от доставчиците и част от възникналите разходи за балансиране не са предизвикани от клиентите, а от самият доставчик поради грешно изготвена прогноза, който следва да поеме финансовата отговорност за това. При сравнение на отчетните данни на крайните снабдители и електроразпределителните дружества е видно, че част от тях се справят много по-добре от останалите при изготвяне на прогнозите, като резултатите показват разлики в разходите за небаланси от почти два пъти. Тази тенденция е още по-ясно изразена сред търговците на електрическа енергия, които инвестират значителни средства в подобряване на прогнозите си с оглед конкурентоспособността си на пазара. В тази връзка включването на пълната заявена стойност на разходите за балансиране в необходимите приходи на дружествата би нарушило интересите на потребителите, тъй като те ще следва да заплатят разходи на дружествата, без същите да са предизвикани от тях. По този начин се нарушава и основният принцип на балансиращия пазар, а именно че небалансите се заплащат от този, който ги е предизвикал, като в същото време се отнема стимулът на електроразпределителните дружества

и крайните снабдители да изготвят точни прогнози.

3.3. По отношение на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ и определената надценка за тази дейност в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия, дружествата посочват, че липсват мотиви и така определената надценка на крайните снабдители не покрива оперативните им разходи.

Комисията не приема изразените становища за основателни, въз основа на следните аргументи: Анализът на финансовите отчети на дружествата и постигнатите резултати през 2015 г. показват добро финансово състояние и отчетена печалба за годината. Предвид намаленото потребление на регулираната част от пазара на електрическа енергия Комисията приема, че запазването на надценката за дейността е икономически обосновано. Преминаването на голяма част от небитовите потребители към свободния пазар предполага оптимизация на разходите на крайните снабдители, с оглед постигане на равнопоставеност между клиентите, избрали пазара по свободно договорени цени, и клиентите на крайните снабдители, за които цените на електрическата енергия се утвърждават от регулатора. Следва да се има предвид и европейската практика, която показва, че при пълно либерализиране на пазара на електрическа енергия, което предстои да се осъществи и в България, оптимизирането на разходите на снабдителите е от изключителна важност и се случва по естествен път поради минималните маржове на конкурентните пазари.

Комисията възприема общ подход при определянето на надценката на крайните снабдители и обществения доставчик в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия.

3.4. По отношение на разходите за енергийна ефективност дружествата посочват, че тези разходи произтичат от законови задължения и следва да бъдат включени в необходимите годишни приходи за извършваната лицензионна дейност.

Комисията не приема това възражение за основателно, тъй като разходите на енергийните предприятия за постигане на индивидуалните им цели за енергийни спестявания могат да бъдат признати само при кумулативното наличие на следните предпоставки:

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

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

Към настоящия момент посочените по-горе предпоставки не са изпълнени, поради което в необходимите годишни приходи за осъществяване на лицензионната дейност на енергийните предприятия не следва да бъдат включени разходи за енергийна ефективност. Следва да се има предвид и че тези възражения не са относими към настоящото административно производство, в хода на което по силата на чл. 37, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ се извършват единствено корекциите, регламентирани в посочените норми.

### **„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД**

Утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са следните:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00837 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.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени със заявление с вх. № Е-13-62-33 от 31.03.2016 г. и действащите цени на дружеството:

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД			
Цени	Утвърдени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.	Изменение
	лв./kWh	лв./kWh	%
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение	0,00837	0,01174	+40,26%
Цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение	0,02708	0,03640	+34,42%
Цена за достъп до разпределителната мрежа за битови клиенти	0,00505	0,00657	+30,10%
Цена за достъп до разпределителната мрежа за небитови клиенти (в лв./kW/ден)	0,01649	0,02106	+27,71%

### I. Анализ и оценка на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозна информация

Ценови параметри	Ценови параметри, определени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г.	Предложени ценови параметри за ценовия период 01.07.2016 - 30.06.2017 г.
Необходими приходи, в хил. лв., в т.ч.:	265 512	349 868
Технологични разходи в %	8%	11,69%
Норма на възвръщаемост в %	7,04%	7,40%
Възвръщаемост, в хил.лв.	38 198	47 482
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	9 295 480	9 380 153

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

1. Предложена стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за амортизации, е 120 429 хил. лв., при утвърдени за предходния ценови период 108 676 хил. лв;

2. Прогнозната стойност на разходите за амортизации е 65 167 хил. лв., при утвърдени за предходния ценови период 57 721 хил. лв;

3. Прогнозна стойност на технологичните разходи по разпределение – 93 574 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 11,69%;

4. Разходи за балансиране – 7 431 хил. лв., в т.ч. разходи за балансиране за предстоящия ценови период – 3 663 хил. лв. и некомпенсирани разходи от предходния ценови период в размер на 3 768 хил. лв.;

5. Корекция на необходимите приходи – + 15 786 хил. лв.;

6. РБА – 641 645 хил. лв. (при утвърдена с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. – 542 583 хил. лв.), включваща:

– призната балансова стойност на активите в размер на 518 028 хил. лв.;

– среден номинален размер на инвестициите – 96 409 хил. лв.;

– необходим оборотен капитал – 27 208 хил. лв.;

7. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,4%.

## **II. Анализ на постъпилото становище от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писма с вх. № Е-13-62-44 от 03.06.2016 г. и с вх. № Е-13-62-52 от 22.06.2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

1. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД изразява несъгласие със запазване нивото на технологичния разход в размер на 8%, което е значително под реално отчетеното за 2015 г. от 11,69%. Дружеството възразява срещу направената констатация в доклада, че в резултат на повечето инвестиции се очаква значително по-добър темп на намаление на технологичния разход, защото предвидените за инвестиции 33 746 хил. лв. са с 9,7% по-малко в сравнение с предходния регулаторен период и не е възможно с по-малко инвестиции за значително по-дълъг период от време да се постигне значително по-добро ниво технологични разходи. Представени са отчетени данни за 2-ри и 3-ти регулаторен период, на база на които дружеството констатира, че динамиката на намалението на технологичните разходи е с 0,5% средногодишно при непрекъснат интензитет на инвестиционните разходи. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД счита, че нивото на технологичните разходи не следва да се определя административно, а е необходимо да бъде съобразено с действителното състояние на електроразпределителната мрежа. Според дружеството липсват мотиви относно изчислението на цената за технологичния разход, а именно относно приложената модулация, в резултат на което поради непризнатата разлика от почти 4% между реален и утвърден технологичен разход и на база новата предложена по-висока цена за технологични разходи, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще генерира нова загуба от тези разходи за ценовия период в размер на 35 млн. лв.

2. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД изразява несъгласие с непризнаването на необходимия размер оперативни разходи за изпълнение на лицензионните задължения на дружеството. Според дружеството частичното либерализиране на пазара е довело до възникването на допълнителни нови разходи, свързани с администриране на процесите, касаещи клиентите на свободния пазар, като тези разходи налагат актуализиране на размера на признатите оперативни разходи.

3. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД възразява срещу намаляването на общите разходи за амортизации с амортизацията на безвъзмездно финансираните активи, използвани за лицензионната дейност, като посочва, че в случай че дружеството не получава възвръщаемост от тези активи, но ги използва в дейността си, е необходимо чрез цените да бъде осигурен капиталов източник за поддържането им. Електроразпределителното дружество обръща внимание, че съгласно първоначалните Указания на ДКЕВР от 2004 г., точка 16.2, амортизацията на активите, придобити безвъзмездно, трябва да се включва в амортизацията като част от необходимите приходи, а понастоящем няма изрична правна норма, която да определя, че не следва да се включва. За да изпълнява лицензионните си задължения, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД намира за необходимо годишните амортизационни отчисления да бъдат признати за четвъртия регулаторен период в размер на 65 167 хил. лв.

4. В становището си дружеството поддържа искането нормата на възвръщаемост на капитала да бъде в размер на 7,4%, както е обосновано от него в подаденото ценово заявление, с аргумента, че направените в доклада изчисления се базират на неотнормирани допускания за България, а именно постижимата безрискова премия и политическия риск.

5. Дружеството не е съгласно с използвания в доклада подход за намаляване на балансовата стойност на активите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, използвани за регулирана дейност, от 518 028 хил. лв. на 424 975 хил. лв.

6. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД възразява срещу неразглеждането и липсата на аргументи в доклада защо не е призната претенцията на дружеството за компенсиране на вредите в резултат на предходни ценови решения, която претенция не е включена в заявените необходими приходи, като апелира Комисията да изработи механизъм за компенсирането на

заявените разходи, които са детайлно обяснени в обосновката към заявлението за цени в т. „Допълнително необходима корекция в необходимите приходи“.

7. Разпределителното предприятие не приема частичното признаване на разходите за балансиране, като според него предложеният подход на практика лимитира разходите за балансиране на оператора в противоречие със съдебната практика. Освен това подобен подход изисква оповестяване на приложимия компенсаторен метод за остатъка от невъзстановения небаланс. Предвид горното дружеството настоява КЕВР да утвърди пълния размер на разходите за балансиране за предстоящия ценови период в размер на 3 663 хил. лв., като отново апелира за изработването на компенсаторен механизъм за възстановяване на некомпенсираните разходи от балансиране за периода от юни 2014 г. до 31.12.2015 г. в размер на 3 768 хил. лв.

8. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отбелязва, че в доклада не е взета предвид актуалната информация за договорената с клиентите мощност към 31.12.2015 г. (Справка № 10 на Приложение № 2 от заявлението). В подаденото заявление дружеството е обосновало измененията на този параметър в посока намаление с отпадането на необходимостта от резервно хранене на част от клиентите поради промени в производствения цикъл, смяна на предмета на дейност и други, като промяната на тази величина ще доведе до 2 561 хил. лв. по-малко приходи. Към настоящия момент активната мощност, използвана от клиентите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е 5 683 351 kW, като същата според дружеството следва да бъде използвана при определянето на цените за новия ценови период.

Комисията приема възраженията на дружеството по т. 1-6 за неоснователни. Тези възражения са били изложени и относими, както и обсъдени, в административното производство по приемане на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР. Същите, обаче, не са относими към настоящото административно производство, тъй като по силата на чл. 37, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ в него се извършват единствено корекциите, регламентирани в посочените норми. По отношение на изложеното в т. 6 следва да се има предвид, че Комисията е взела решение корекциите на необходимите приходи на електроразпределителните дружества, свързани с констатациите в одитните доклади от 2014 г., да не се прилагат за четвъртия регулаторен период, както и за в бъдеще, с цел да се даде възможност на дружествата да развият дейността си и да подобрят качеството на предоставяните услуги. Това обстоятелство не дава основание на ЕРД за претенции за компенсации за претърпени от дружествата вреди за периода на прилагането на корекциите.

Комисията счита възражението по т. 7, че частичното включване на разходите, произтичащи от сделки с балансираща енергия, в признатите от КЕВР разходи е в противоречие с Решение № 11674 от 05.11.2015 г. на ВАС по адм. дело № 9747/2014 г., оставено в сила с Решение № 2022 от 23.02.2016 г. на ВАС по адм. дело № 294/2016 г., за неоснователно. С цитираното решение съдът е отменил чл. 10, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ поради допуснати съществени нарушения на административнопроизводствените правила, а не поради установена материална незаконосъобразност на отменената разпоредба. Постановеното решение не задължава Комисията при утвърждаването на цените на енергийните предприятия да включва в признатите им разходи пълния размер на заявените разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, както и не съдържа задължителни указания към регулатора по тълкуване и прилагане на определени законови разпоредби. Относно размера на определените разходи за балансиране аргументи са изложени в т. 1.4. и т. 3.2. от общия подход.

Комисията приема възражението по т. 8 за частично основателно. След анализ на отчетните данни за последните 12 месеца (юни 2015 г. – май 2016 г.) се установи, че средният размер на договорената с клиентите мощност за периода в размер на 5 693 665 kW действително е по-нисък от използвания при калкулациите 6 108 990 kW. В тази връзка активната мощност, използвана от клиентите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е коригирана на 5 693 665 kW.

### III. Ценообразуващи елементи

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и в представения годишен финансов отчет за 2015 г. на дружеството, и при прилагане на общия подход за коригиране на цените са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

1. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“ са запазени на 108 676 хил. лв. Предложеното от дружеството увеличение на разходите спрямо утвърдените за първата ценова година на четвъртия регулаторен период е необосновано и не следва да бъде признато. Методът на регулиране „горна граница на приходи“ предполага утвърдените за първата ценова година разходи да се запазят за целия регулаторен период, което да стимулира дружеството към оптимизация на съответната група разходи, като по този начин има възможност да реализира допълнителна възвръщаемост.

2. Прогнозната стойност на разходите за амортизации е запазена на 57 721 хил. лв. в съответствие с т. 1.1. от общия подход, както и с чл. 37, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ. Следва да се отбележи, че използваният подход е в съответствие с регулаторната практика, прилагана в Европа, чиято цел е недопускане на двойно финансиране за придобити по безвъзмезден начин активи.

3. Технологичните разходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са запазени на 8% в съответствие с т. 1.1. от общия подход, както и с чл. 37, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ.

4. Разходите за балансиране са изчислени съгласно т. 1.4. от общия подход.

5. РБА е коригирана на 543 738 хил. лв., в т.ч. НОК – 22 354 хил. лв., в съответствие с т. 1.2. от общия подход.

6. Активната мощност, използвана от клиентите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е коригирана на 5 693 665 kW, във връзка с изложени по-горе аргументи.

7. В съответствие с т. 1.3. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z, на стойност (плюс) 6 208 хил. лв. Начинът на изчисление е представен в следващата таблица:

	Показатели	Общо
1	Количество пренесена енергия, MWh	8 502 537
2	Утвърдено количество технологичен разход (8%) , MWh	739 351
3	Приходи, отчет в хил. лв.	237 256
4	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.	55 915
5	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	8 520 857
6	Утвърдено количество технологичен разход (8%), MWh	740 944
7	Приходи, утвърдени в хил. лв.	243 584
8	Разходи за технологичен разход, за количествата по т. 6, хил. лв.	56 035
9	Z фактор (p.7-p.8-p.3+p.4)	6 208

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 – 0,00875 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02933 лв./kWh;

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,01745 лв./kW/ден;

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

Необходимите годишни приходи за втората ценова година от четвъртия регулаторен период – 281 039 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 380 153 MWh.



## „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-18 от 31.03.2016 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2016 г.

### I. Анализ и оценка на предоставената от „ЧЕЗ Електро България“ АД прогнозна информация

Утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените от дружеството за новия ценови период, са представени в таблицата по-долу:

„ЧЕЗ Електро България“ АД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.	Изменение
	лв./kWh	лв./kWh	%
<b>I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение</b>			
<b>1. Три скали</b>			
в т.ч. - Върхова	0,20000	0,17768	-11,16%
- Дневна	0,12346	0,12744	+3,22%
- Нощна	0,06929	0,08253	+19,11%
<b>2. Две скали</b>			
в т.ч. - Дневна	0,17768	0,14462	-18,61%
- Нощна	0,07319	0,08253	+12,76%
<b>3. Една скала</b>	<b>0,15345</b>	<b>0,12744</b>	<b>-16,95%</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение</b>			
<b>1. Две скали</b>			
в т.ч. - Дневна	0,12724	0,15378	+20,86%
- Нощна	0,05427	0,06597	+21,56%
<b>2. Една скала</b>	<b>0,12724</b>	<b>0,12744</b>	<b>+0,16%</b>

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

1. Разходите за закупуване на електрическа енергия са изчислени в съответствие с действащите към момента на подаване на заявлението цени на обществения доставчик и възлизат на 552 708 хил. лв.;

2. Разходи за балансиране на стойност 21 870 хил. лв.;

3. Възвръщаемост на регулаторната база – 5 472 хил. лв.;

4. Надценка за дейността – 22 414 хил. лв.;

5. Към необходимите приходи дружеството включва несъбираеми вземания – 1 015 хил. лв., разходи за енергийна ефективност в размер на 866 хил. лв., некомпенсирани разходи за небаланси – 10 961 хил. лв.

Дружеството прогнозира намаление с 3,38% на потреблението на битовите клиенти и със 76,04% на небитовите клиенти в резултат на либерализацията на пазара на електрическа енергия.

## **II. Анализ на постъпилото становище от „ЧЕЗ Електро България“ АД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писма с вх. № Е-13-47-28 от 03.06.2016 г. и с вх. № Е-13-47-30 от 22.06.2016 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е представило становище по доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

1. Дружеството твърди, че при определянето на надценката за дейността не са отчетени разходите за балансиране, включени в необходимите приходи, допълнителните задължения на крайния снабдител във връзка с функцията му на координатор на специална балансираща група, както и задълженията, които се вменят с направените изменения в ЗЕ, Закона за енергийната ефективност, ПТЕЕ, както и в проекта на Общи условия на „ЧЕЗ Електро България“ АД. Според компанията максималната надценка за дейността краен снабдител, определена от КЕВР като процент от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството съгласно НРЦЕЕ, следва да покрива определените по чл. 10 от НРЦЕЕ оперативни разходи за дейността краен снабдител. „ЧЕЗ Електро България“ АД предлага нормата на възвръщаемост на капитала да бъде в размер на 7,4%. Същата е изчислена съгласно изискванията на чл. 14, ал. 2 от НРЦЕЕ и е равна на прогнозната среднопретеглена цена на капитала, преди данъчно облагане, определен на база анализ на пазарната среда и бенчмаркинг. Дружеството не разполага с нетекущи активи, върху които да бъде начислена възвръщаемост, но оборотният капитал е основен капиталов инструмент за осъществяване на лицензионната дейност.

2. „ЧЕЗ Електро България“ АД възразява срещу частичното признаване на разходи за балансиране с аргумента, че използването на данни от свободния пазар (балансиране на големи лесно прогнозируеми клиенти, избрани по определени критерии от портфолиомениджмънта) и пренасянето им върху регулирания пазар (малки, трудно балансируеми клиенти със стохастично потребление, административно определени за снабдяване с енергия) е некоректно, тъй като принципите за прогнозиране са различни, както и портфейлите и правилата в отделните балансиращи групи. Според крайния снабдител специалните балансиращи групи нямат право да нетират небалансите с други групи, каквото право имат стандартните балансиращи групи и специалните балансиращи групи на ВЕИ производителите. Либерализацията на пазара също допълнително влошава прогнозата на „ЧЕЗ Електро България“ АД - колкото по-интензивни са процесите по преминаване на клиенти от регулиран на отворен пазар, толкова повече се увеличават „неизвестните“ величини при изготвянето на прогнозния профил на крайния снабдител. Разликата между количеството енергия от реалното почасово потребление на клиент със СТП и количеството енергия, използвана за сетълмент на клиентите със СТП, се закупува отново от крайния снабдител, което генерира допълнителен разход, като количеството енергия по тази разлика е практически непрогнозируемо. Дружеството счита, че непризнаването на разходите за балансиране на крайните снабдители поставя клиентите на регулирания пазар в привилегировано положение спрямо клиентите на свободния пазар, които заплащат в пълен размер небалансите си, т.е. в нарушение на действащото законодателство се създават условия за дискриминационно третиране на клиентите.

3. В становището си дружеството посочва липсата на мотиви в доклада за непризнаването на разходи за енергийна ефективност, произтичащи от задълженията на „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно Закона за енергийната ефективност, въпреки представените като доказателство за реализирани енергийни спестявания удостоверение № 45/06.04.2015 г. и удостоверение № УЕС ТЕ 7 от 03.07.2014 г. от АУЕР.

4. „ЧЕЗ Електро България“ АД изразява несъгласие във връзка с непризнаването на заявените разходи за несъбираеми вземания, като счита, че включването им в необходимите приходи на дружеството е изцяло основателно и аргументирано, тъй като в основата на тези вземания е продадената електрическа енергия, която е заплатена на обществения доставчик, като освен това са заплатени акциз (за стопанските потребители) и ДДС. Въпреки мерките, които дружеството е извършило и отчетло пред КЕВР, наличието на разходи за несъбираеми

вземания според крайния снабдител е непреодолим съпътстващ резултат от дейността му, който следва да се отрази в окончателното ценово решение.

Комисията счита, че възраженията на дружеството по т. 1-3 са неоснователни предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и крайните снабдители.

Комисията счита възражението на дружеството по т. 4 за неоснователно, като приема, че заявената сума за компенсирание е необоснована. Признаването на тези разходи в допълнение към компонентата за дейността „снабдяване от краен снабдител“ е непазарен подход, поставящ крайните снабдители в неравнопоставено положение спрямо останалите участници на пазара, които покриват подобни разходи за сметка на маржа си. Подобна мярка би демотивирала дружеството да полага усилия за събирането на тези вземания, включително и по принудителен ред.

### III. Ценообразуващи елементи

Въз основа на извършен анализ на ценовото предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД и извършените корекции при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД са 532 335 хил. лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29 % от разходите за покупка на електрическа енергия (11 682 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 10 528 хил. лв.

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.
	лв./kWh
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,17599
- Дневна	0,11258
- Нощна	0,07231
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,15830
- Нощна	0,07687
<b>3. Една скала</b>	
<b>0,14131</b>	
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,12936
- Нощна	0,05640
<b>2. Една скала</b>	
<b>0,12936</b>	

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

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00845** лв./kWh;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02933 лв./kWh;

3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:

– за небитови клиенти – 0,01745 лв./kW/ден;

– за битови клиенти – 0,00505 лв./kWh.

### „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ“ ЕАД

Утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са следните:

– 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.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложените от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД цени със заявление с вх. № Е-13-48-23 от 31.03.2016 г. и действащите цени на дружеството.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ“ ЕАД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.	Изменение
	в лв./kWh	в лв./kWh	%
Цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	0,00780	0,00801	+2,69%
Цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	0,03043	0,03196	+5,03%
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти	0,00503	0,00503	0,00%
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти (в лв./kW/ден)	0,01651	0,01651	0,00%

### I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД прогнозна информация

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

1. Предложена стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за амортизации, е на нивото на утвърдената с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР в размер на 89 128 хил. лв.;

2. Разходи за електрическа енергия за технологични разходи – на нивото на утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР в размер на 53 304 хил. лв.;

3. Разходи за амортизации на съществуващите активи – 63 003 хил. лв. Дружеството предлага корекция на утвърдения за предходния ценови период размер на разходите за

амортизации от 63 780 хил. лв. със 777 хил. лв., във връзка с активи, придобити чрез финансиране от дерогация по Заповед № Е-РД-16-666/23.12.2015 г. на министъра на икономиката;

4. Корекция с фактор  $Z$  в размер на +11 977 хил. лв.;

5. РБА в размер на 614 485 хил. лв. Дружеството предлага корекция на утвърдения за предходния ценови период размер на РБА от 631 680 хил. лв. със 17 195 хил. лв., във връзка с активи, придобити чрез финансиране от дерогация по Заповед № Е-РД-16-666/23.12.2015 г. на министъра на икономиката;

6. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,04%.

## **II. Анализ на постъпилото становище от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писмо с вх. № Е-13-48-38 от 03.06.2016 г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

1. Дружеството не е съгласно със запазването на допустимото ниво на технологичните разходи на 8%, като изтъква, че посоченият размер е нереалистичен и е определен без ясни аргументи в разрез с регулаторната рамка от 2003 г.

2. Дружеството посочва, че определената норма на възвръщаемост за електроразпределителните дружества в размер на 7,04% не стимулира инвестициите в този сектор и не покрива риска от тяхното извършване в трудно прогнозируема среда и отбелязва, че Комисията не е съобразила тези обстоятелства в доклада, като вместо това се придържа към определените в предходни години нива без ясни мотиви и представени калкулации.

3. В становището си дружеството възразява срещу извършените корекции на заявените експлоатационни и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“ в Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, изменено с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г., в резултат са признати 9 786 хил. лв. по-малко, без ясни указания и анализ кои административни и експлоатационни разходи следва да бъдат намалени.

4. По отношение размера на разходите за балансиране „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД настоява Комисията да приеме представената обосновка от дружеството за разходите за балансиране, като подчертава, че извършеният сравнителен анализ на разходи за балансиране от търговците на електрическа енергия и тези, отчетени от разпределителни предприятия и крайни снабдители, в който се дава тежест на средната стойност на разходите за балансиране на търговците, не отчита дейността на електроразпределителното дружество.

5. Според позицията на дружеството КЕВР следва да извърши корекция с фактора  $Z$  в размер на +11 977 хил. лв. при определяне на необходимите годишни приходи за предстоящия ценови период. Отделно от това компанията твърди, че и в настоящия ценови период отново има непризнат разход в размер на 14 360 хил. лв.

Комисията приема възраженията на дружеството по т. 1-4 за неоснователни, предвид изложеното в т. 1.1, т. 1.4 и т. 3.2 от общия подход.

По отношение на позицията на дружеството относно размера на корекцията с фактора  $Z$ , аргументи са изложени в т. 1.3 от общия подход и по-долу в решението.

## **III. Ценообразуващи елементи**

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и в представения годишен финансов отчет за 2015 г. на дружеството, и при прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

1. Признатата балансова стойност на активите, като елемент на РБА, е коригирана на 457 293 хил. лв., а разходите за амортизации на 63 003 хил. лв. Корекциите отразяват

стойността на активите, придобити през 2015 г. чрез финансиране от дерогация по Заповед № Е-РД-16-666/23.12.2015 г. на министъра на икономиката.

2. НОК е коригиран на 18 746 хил. лв. в съответствие с т. 1.2. от общия подход.

3. В необходимите приходи на дружеството са включени разходи за балансиране, които са изчислени съгласно т. 1.4. от общия подход.

4. В съответствие с т. 1.3. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z на стойност (плюс) 46 хил. лв. Начинът на изчисление е представен в следващата таблица:

	Показатели	Общо
1	Количество пренесена енергия, MWh	7 515 676
2	Утвърдено количество технологичен разход (8%) , MWh	653 537
3	Приходи, отчет в хил. лв.	230 324
4	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.	49 437
5	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	7 456 437
6	Утвърдено количество технологичен разход (8%), MWh	648 386
7	Приходи, утвърдени в хил. лв.	229 981
8	Разходи за технологичен разход, за количествата по т. 6, хил. лв.	49 048
9	<b>Z фактор (р.7-р.8-р.3+р.4)</b>	<b>46</b>

Представената от дружеството прогноза за реализираните количества електрическа енергия и приходи за м. юни 2016 г. е коригирана, тъй като прогнозираното съществено намаление спрямо отчета, както за м. май 2016 г., така и за м. юни 2015 г., е необосновано. Такова намаление не се наблюдава при прогнозите на нито едно от останалите електроразпределителни дружества.

Корекция в прогнозата за м. юни 2016 г. на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД					
Показатели	Юни, 2015 г.	Юни, 2016 г.	Юни, 2016 г.		
	отчет	прогноза	коригирана прогноза		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.
<b>I. Пренесена и разпределена електрическа енергия, в т.ч.</b>	<b>563 527</b>	<b>495 310</b>	<b>559 812</b>		<b>17 667</b>
1. Приход от цена за достъп за небитови клиенти	5 524	5 578	5 578	0,01651	2 763
2. Приход от цена за достъп за битови клиенти	227 526	200 124	223 124	0,00503	1 122
3. Приход от цена за пренос СрН	143 067	143 754	143 754	0,00780	1 121
4. Приход от цена за пренос НН	420 460	351 556	416 058	0,03043	12 661

**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 – **0,00805 лв./kWh,**
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03127 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 за втората ценова година от четвъртия регулаторен период – 256 215 хил. лв. и пренесена електроенергия от 8 134 295 MWh.**

## „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

Утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените със заявление с вх. № Е-13-49-17 от 31.03.2016 г. цени, считано от 01.07.2016 г., са обобщени в таблицата по-долу.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.	Изменение
	лв./kWh	лв./kWh	%
<b>I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност – ниско напрежение</b>			
<b>1. Три скали</b>			
в т.ч. - Върхова	0,20821	-	-
- Дневна	0,13834	-	-
- Нощна	0,07396	-	-
<b>2. Две скали</b>			
в т.ч. - Дневна	0,16949	-	-
- Нощна	0,07113	-	-
<b>3. Една скала</b>			
	<b>0,17018</b>	-	-
<b>II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение</b>			
<b>1. Две скали</b>			
в т.ч. - Дневна	0,12445	0,12685	<b>+1,93%</b>
- Нощна	0,05067	0,05255	<b>+3,71%</b>
<b>2. Една скала</b>			
	<b>0,12445</b>	<b>0,12685</b>	<b>+1,93%</b>

Дружеството прогнозира, че небитовите клиенти, присъединени на ниво ниско напрежение, ще се възползват от възможностите на либерализирания пазар на електрическа енергия и ще имат доставчик, различен от крайния снабдител.

### I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД прогнозна информация

Предложените стойности на ценообразуващите елементи са следните:

Необходимите приходи за втората ценова година на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са в размер на 404 484 хил. лв. и включват следните елементи:

1. Общо закупена електрическа енергия от обществения доставчик – 3 736 483 MWh, предназначена за покриване на потреблението само на битовите клиенти;
2. Компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 3% от разходите за електрическа енергия;
3. Корекция с фактора Z в размер на +5 722 хил. лв.

С писмо с изх. № Е-13-49-17 от 07.04.2016 г. Комисията е изисквала от дружеството да поправи установените нередовности на заявлението, а именно:

1. Заявителят да представи в Комисията прогнозни количества електрическа енергия за продажба за небитови крайни клиенти с обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, по тарифни групи, тъй като дружеството не е предложило за утвърждаване цена и не е представило прогнозни количества електрическа енергия за продажба

за небитови крайни клиенти с обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение. Съгласно чл. 94а, ал. 1 от ЗЕ крайният снабдител осигурява снабдяването с електрическа енергия на обекти както на битови, така и на небитови крайни клиенти, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение. Снабдяването на тези клиенти (битови и небитови) се извършва по регулирани от Комисията цени (чл. 97, ал. 1, т. 4 от ЗЕ), респективно КЕВР има законово задължение да утвърди такива цени (чл. 30, ал. 1, т. 9 от ЗЕ). В тази връзка Комисията следва да определи тарифна структура на цените в съответствие с разходите и при спазване на принципите за ценово регулиране. В този смисъл е и трайната регулаторна практика на КЕВР за утвърждаване на отделни цени за битови и небитови крайни клиенти;

2. Заявителят да представи в Комисията предложение за утвърждаване на изменение на цените, по които дружеството в качеството си на краен снабдител продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, съобразено с утвърдената в Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цена на обществения доставчик. По отношение на електрическата енергия, която ще бъде купувана от обществения доставчик за покриване на потреблението на битови клиенти, за целите на ценообразуването „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е използвало продажна цена в размер, който КЕВР не е утвърждавала. В тази връзка и предвид разпоредбите на чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 6 от ЗЕ цените, които дружеството предлага за утвърждаване, не могат да бъдат формирани въз основа на ценообразуващ елемент - цена за продажба на електрическа енергия от обществения доставчик на крайните снабдители в размер на 108,25 лв./MWh.

С писмо с вх. № Е-13-49-17 от 18.04.2016 г. дружеството заявява, че не е в състояние да направи прогноза по тарифни зони за небитовите клиенти на крайния снабдител, като е представило единствено прогноза по месеци за потреблението на небитовите клиенти като обща стойност в размер на 443 272 MWh (72% намаление спрямо предложените за предходния ценови период). „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не е представило в Комисията предложение за утвърждаване на изменение на цените, по които дружеството в качеството си на краен снабдител продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, съобразено с утвърдената в Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цена на обществения доставчик. Вместо изисканата информация, в отговора си дружеството развива два сценария за промяна на модела на ценообразуване:

– Сценарий 1 - небитовите клиенти на ниско напрежение, които не са избрали доставчик на свободния пазар, да бъдат снабдявани от доставчик от последна инстанция, което е в противоречие с разпоредбите на ЗЕ.

– Сценарий 2 – две отделни покупни цени от обществения доставчик, като по този начин върху обществения доставчик се прехвърля целият риск от либерализацията на пазара и преминаването на небитовите клиенти, присъединени на НН, към пазара по свободно договорени цени. Предвид факта, че крайните снабдители изготвят прогнозите за количества електрическа енергия, необходима им за покриване на потреблението на битовите и небитовите клиенти на регулирания пазар, подобен подход е несправедлив спрямо НЕК ЕАД и е в нарушение на принципа по чл. 24, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-13-49-17 от 03.06.2016 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД представя допълнителна информация за разпределението по тарифни зони на прогноза за продажбите на крайния снабдител за небитови клиенти на НН за ценовия период от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.

## **II. Анализ на постъпилото становище от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писма с вх. № Е-13-49-28 от 03.06.2016 г. и с вх. № Е-13-49-29 от 15.06.2016 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило становище по доклада и проекта на решение



за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

1. В становището си дружеството заявява, че калкулацията на КЕВР за необходимите оперативни разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ от 10,2 млн. лв., при обосновани от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 17,7 млн. лв., представлява реален риск за пълноценното извършване на лицензионната дейност. Недостиг от 7,5 млн. лв. представлява значителна част от разходите на дружеството, които не намаляват с намаляване на обема продажби. Тези разходи се влияят основно от броя клиенти, който относително се запазва. Според дружеството в доклада не са отчетени вменените на крайния снабдител нови нормативни задължения, свързани с изпълнението на изискванията на чл. 38б от ЗЕ, с участието в европейския механизъм „РЕМІТ“, с дейностите по чл. 80а от ЗЕ и с тези съгласно § 14 от ПЗР на ЗИДЗЕ във връзка с администрирането на договорите по чл. 97, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, заедно с всички изменения и допълнения. Дружеството възразява срещу начина, по който КЕВР е определила компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за всички крайни снабдители в размер на 2,29% от разходите за покупка на енергия и в тази връзка счита преценката на Комисията за необоснована, тъй като същата не се основава нито на анализ на разходите на дружеството, нито са взети под внимание всички наложени му задължения. С цел поддържане на сегашното ниво на обслужване на клиентите и по-голямо удовлетворяване на все по-нарастващите им потребности, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД настоява компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, предложена от Комисията, да бъде преоценена, тъй като необходимите годишни приходи, изчислени съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ, не могат да покрият оперативните разходи на дружеството.

2. Според дружеството в регулираните цени на крайния снабдител няма да бъдат калкулирани разходи за балансиране в размер на 5 млн. лв., което противоречи на принципите на ценообразуване по НРЦЕЕ. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД изразява несъгласие с факта, че КЕВР не взема предвид посочените размери на разходите, свързани с либерализирането на енергийния пазар, и тези, свързани със сигурността и качеството на електроснабдяването. Позицията на дружеството е, че изпълнението на тези задължения не може да се осъществи на практика без пълното им включване в одобрените приходи.

3. Крайният снабдител възразява срещу невключването в цените на разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели на енергийни спестявания, като твърди, че този подход на КЕВР е в конфликт с протоколно Решение № 44 от 08.12.2010 г. на Министерски съвет, в което е приет поименен списък на задължените лица по чл. 10, ал. 1, т. 1 от отменения Закон за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания. Дружеството поставя акцент върху факта, че във всичките си ценови заявления от 2010 г. до настоящия момент е правило искания за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ, произтичащи от наложени му задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност, които нито веднъж не са били взети под внимание от страна на КЕВР, като в тази връзка настоява в предстоящото решение да бъде уточнено за кога се отлагат тези разходи и начинът за компенсирането им.

4. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не споделя констатацията в доклада, че корекции за надвзет/недовзет приход противоречат на установената до момента регулаторна практика, тъй като прилагането на фактора Z само за компенсации би оцетило крайните клиенти в нарушение на чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ, имайки предвид, че утвърдените цени са базирани на предложените от дружеството количества електрическа енергия по тарифи.

5. В становището си дружеството подчертава, че в процедурата на КЕВР по приемане и утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. Комисията е признала общо 410 674 хил. лв. некомпенсирани разходи по чл. 35, ал. 3 от ЗЕ за изтеклия период, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с изкупуването на енергия по преференциални цени, като за „ЕВН България

Електроснабдяване“ ЕАД са признати разходи от 248 623 хил. лв. В доклада тези средства са разгледани единствено в анализа на частта на НЕК ЕАД.

Комисията приема възраженията на дружеството по т. 1-3 за неоснователни, предвид изложеното в т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3 от общия подход.

Относно възражението на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД по т. 4, дружеството твърди, че не споделя констатацията в доклада, като не е посочило никакви допълнителни аргументи, обосноваващи позицията му. В тази връзка Комисията приема за неоснователно искането за прилагане на корекция с фактора Z, защото предложената стойност е необоснована и се базира на неясно изготвени прогнози. В същото време дружеството е представило отчетни данни за 2015 г., от които е видно, че за периода август – декември крайният снабдител реализира надценка в размер на 2,80%, т.е. с 22,27% по-висока спрямо утвърдената за ценовия период такава в размер на 2,29%. Следва да се има предвид, че дефинираната в чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ не следва да се разглежда като абсолютна стойност, а като процент от разходите за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти. Отчетните данни на крайния снабдител показват, че през предходните ценови периоди дружеството реализира значително по-висок марж от утвърдения в резултат на по-големи от заложените количества и разместване на потреблението по тарифни групи в сравнение с прогнозата, като регулаторът не коригира през следващия ценови период с надвзет приход, а е оставял допълнителния ресурс в дружеството. При използвания метод на регулиране маржът на крайния снабдител се определя като функция на реализираните продажби. Корекции за надвзет/недовзет приход противоречат на установената до момента регулаторна практика, тъй като прилагането на фактора Z само за компенсации би ощетило крайните клиенти в нарушение на чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ, имайки предвид, че утвърдените цени са базирани на предложените от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД количества електрическа енергия по тарифи.

Възражението на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД по т. 5 Комисията приема за неотнормимо към настоящото административно производство. Следва да се има предвид, че същото е разгледано във връзка с постановяването на Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г.

### III. Ценообразуващи елементи

Вследствие на извършените корекции при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са 464 967 хил. лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия (10 203 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 9 195 хил. лв.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.
	лв./kWh
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,18911

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>
- Дневна	0,12459
- Нощна	0,07487
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,15321
- Нощна	0,07253
<b>3. Една скала</b>	<b>0,16258</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,12742
- Нощна	0,05303
<b>2. Една скала</b>	<b>0,12742</b>

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

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00845 лв./kWh,
2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03127 лв./kWh,
3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:
  - за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден,
  - за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

### **„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ“ АД**

Утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД са следните:

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

Със заявление с вх. № Е-13-45-26 от 31.03.2016 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическата енергия през електроразпределителната мрежа, считано от 01.07.2016 г.

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД</b>			
<b>Показатели</b>	<b>Утвърдени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. цени, без ДДС</b>	<b>Предложени цени, считано от 01.07.2016 г.</b>	<b>Изменение</b>
	<b>в лв./kWh</b>	<b>в лв./kWh</b>	<b>%</b>
цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	0,01147	0,01311	<b>+14,30%</b>
цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	0,03002	0,03250	<b>+8,26%</b>
цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00818	0,00921	<b>+12,59%</b>

## **I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД прогнозна информация**

Предложението за цени на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е разработено при следните изходни данни:

1. Прогнозна стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение – 72 272 хил. лв.;
2. Прогнозна стойност на разходите за амортизации – 44 676 хил. лв.;
3. Прогнозна стойност на технологичните разходи по разпределение – 54 110 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 12,08%;
4. РБА – 339 078 хил. лв., включваща:
  - призната балансова стойност на активите в размер на 233 699 хил. лв.;
  - среден номинален размер на инвестициите – 91 530 хил. лв.;
  - необходим оборотен капитал – 13 849 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,04%.

## **II. Анализ на постъпилото становище от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писмо с вх. № Е-13-45-42 от 03.06.2016 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

Според дружеството съгласно представената обосновка в заявлението за цени, отчитайки структурата и текущото състояние на разпределителната мрежа, както и липсата на признати разходи за инвестиции за трети регулаторен период, е невъзможно постигането на технологични разходи в размер на 9,00%. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД твърди, че при така определения размер на технологичните разходи остават непризнати разходи на стойност 16 321 хил. лв., която представлява 25% от признатите средногодишни инвестиции за четвърти регулаторен период и 68% от призната възвръщаемост, което ще изправи дружеството пред невъзможност да реализира одобрената за регулаторния период инвестиционна програма. Дружеството твърди, че по този начин ще бъдат нарушени изискванията на чл. 31, т. 1, 2 и 4 от ЗЕ, а именно цените да са недискриминационни, да покриват икономически присъщите разходи и да осигуряват възвръщаемост на енергийните предприятия.

Комисията приема възраженията на дружеството за неоснователни, предвид изложеното в т. 1.1 от общия подход.

### III. Ценообразуващи елементи

При анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и в представения годишен финансов отчет за 2015 г. на дружеството, и при прилагане на общия подход са извършени следните корекции на ценообразуващите елементи:

1. НОК е коригиран на 14 537 хил. лв. в съответствие с т. 1.2. от общия подход.
2. В необходимите приходи на дружеството са включени разходи за балансиране, които са изчислени съгласно т. 1.4. от общия подход.
3. В съответствие с т. 1.3. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z на стойност (минус) 546 хил. лв. Начинът на изчисление е представен в следващата таблица:

	Показатели	Общо
1	Количество пренесена енергия, MWh	4 851 332
2	Утвърдено количество технологичен разход (8%) , MWh	479 802
3	Приходи, отчет в хил. лв.	165 530
4	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.	36 292
5	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	4 790 341
6	Утвърдено количество технологичен разход (8%), MWh	473 770
7	Приходи, утвърдени в хил. лв.	164 527
8	Разходи за технологичен разход, за количествата по т. 6, хил. лв.	35 836
9	<b>Z фактор (p.7-p.8-p.3+p.4)</b>	<b>- 546</b>

**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 – **0,01190 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03151 лв./kWh;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – **0,00818 лв./kWh.**

**Необходимите годишни приходи за втората ценова година от четвъртия регулаторен период – 184 343 хил. лв. и пренесена електроенергия 5 225 826 MWh.**

### „ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ“ АД

Утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените със заявление с вх. № Е-13-46-18 от 31.03.2016 г. цени, считано от 01.07.2016 г., са обобщени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-35 от 01.11.2015 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.	Изменение
	лв./kWh	лв./kWh	%
<b>I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение</b>			
<b>1. Три скали</b>			

в т.ч. - Върхова	0,22057	0,20790	<b>-5,74%</b>
- Дневна	0,14482	0,14482	<b>0,00%</b>
- Нощна	0,06339	0,06902	<b>+8,88%</b>
<b>2. Две скали</b>			
в т.ч. - Дневна	0,18173	0,17626	<b>-3,01%</b>
- Нощна	0,06902	0,06902	<b>0,00%</b>
<b>3. Една скала</b>	<b>0,17412</b>	<b>0,17090</b>	<b>-1,85%</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение</b>			
<b>1. Две скали</b>			
в т.ч. - Дневна	0,13482	0,13779	<b>+2,20%</b>
- Нощна	0,05237	0,05775	<b>+10,27%</b>
<b>2. Една скала</b>	<b>0,13482</b>	<b>0,13779</b>	<b>+2,20%</b>

## **I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД прогнозна информация**

Предложените стойности на ценообразуващите елементи са следните:

Необходимите годишни приходи в размер на 416 077 хил. лв., които включват следните елементи:

- разходи за закупена електрическа енергия – 383 460 хил. лв.;
- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 3% – 11 504 хил. лв.

В допълнение дружеството заявява за следващия ценови период:

- Повишаване на допустимите отклонения от дневните почасовите графици на крайните снабдители във всяка посока (излишък/недостиг) от 1,5% на 3%;
- Разходи за задължения, свързани със Закона за енергийната ефективност, в размер на 9 264 хил. лв.;
- Разходи за несъбираеми вземания в размер на 11 849 хил. лв.

## **II. Анализ на постъпилото становище от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**

С писмо с вх. № Е-13-46-26 от 03.06.2016 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

1. Дружеството не е съгласно със запазването на размера на надценката за дейността крайно снабдяване на 2,29% от утвърдената средна покупна цена за енергия и посочва, че така определената надценка няма да е достатъчна да покрие реалните разходи за регулирана дейност на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с 5 091 хил. лв., дори без да се отчитат допълнителните разходи за несъбираеми вземания и енергийна ефективност. Дружеството счита, че поради намаляването на количеството на продажбите в резултат на либерализацията на пазара, размерът на надценката в абсолютна стойност намалява значително и пропорционално на количествата, докато разходите на компанията за обслужване на клиенти се изменят почти незначително, тъй като те са пряко зависими от броя на обслужваните клиенти. Според „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД надценката не осигурява и възвръщаемост за компанията, което е нарушение на изискването на чл. 31, т. 4 от ЗЕ, съгласно което цените трябва да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала.

2. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД възразява срещу частичното признаване на заявените разходи за балансиране с аргумента, че почасовото прогнозиране на потреблението на регулиран пазар има допълнителни специфики спрямо прогнозирането на свободен пазар, което води до по-високи разходи за балансиране. Според дружеството клиентите на свободен пазар са

мотивирани и подават регулярна информация за промените в потреблението си към своите координатори, тъй като цената на свободен пазар зависи от прогнозируемостта на тяхното потребление, което води до реализиране на по-ниски разходи за небаланс на свободния пазар спрямо регулирания, където клиентите не подават подобна информация. Също така консумацията на свободния пазар се отчита със СТИ с почасово измерване, за което мрежовите оператори изпращат седмичен сетълмент, което също повишава точността на прогнозата на свободен пазар в сравнение с тази на регулирания такъв, където за клиентите почти изцяло се прилагат СТП, на база на които се изчислява месечният сетълмент. На база натрупания опит и отчетените резултати от стартирането на работата на балансиращия пазар, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД предлага разходите за балансиране на клиентите на регулирания пазар да се запазят на нивото на прилаганата досега цена за тези клиенти – 2,87 лв./MWh.

3. В допълнение към необходимите приходи, формирани въз основа на разходите за закупуване на електрическа енергия за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г., надценката по смисъла на чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ и разходите за балансиране, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заявява за одобрение и необходими приходи в размер на 3% от одобрените от КЕВР приходи на дружеството за покриване на несъбираеми вземания. Претенцията на дружеството е обоснована с аргумента, че крайните снабдители понасят целия риск от неплащане в регулирания сегмент, включително неплащането на цените за пренос и достъп на преносния оператор и разпределителните дружества.

Комисията счита, че възраженията на дружеството по т. 1 и т. 2 са неоснователни предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и крайните снабдители.

Комисията счита възражението на дружеството по т. 3 за неоснователно, като приема, че заявената сума за компенсирание е необоснована. Признаването на тези разходи в допълнение към компонентата за дейността „снабдяване от краен снабдител“ е непазарен подход, поставящ крайните снабдители в неравнопоставено положение спрямо останалите участници на пазара, които покриват подобни разходи за сметка на маржа си. Подобна мярка би демотивирала дружеството да полага усилия за събирането на тези вземания, включително и по принудителен ред.

### III. Ценообразуващи елементи

В резултат на извършените корекции в описания единен подход и при отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, необходимите годишни приходи за втората ценова година от четвъртия регулаторен период на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД са 360 426 хил. лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия (7 909 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 7 128 хил. лв.

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.
	лв./kWh
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,18800
- Дневна	0,12237
- Нощна	0,05969

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14350
- Нощна	0,06563
<b>3. Една скала</b>	<b>0,14479</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,13476
- Нощна	0,05303
<b>2. Една скала</b>	<b>0,13476</b>

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

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00845 лв./kWh;
2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00818 лв./kWh;
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03151 лв./kWh.

### **„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД**

#### **I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕРП Златни Пясъци“ АД прогнозна информация**

„ЕРП Златни Пясъци“ АД, в качеството си на оператор на електроразпределителна мрежа, не е подало заявление за утвърждаване на цени. Съгласно чл. 43, ал. 1 от НРЦЕЕ енергийните предприятия, като „ЕРП Златни Пясъци“ АД, спрямо които Комисията прилага методи на ценово регулиране по чл. 4, ал. 2, т. 2, подават заявление за утвърждаване на изменение на необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. По силата на чл. 48, ал. 3 от НРЦЕЕ в случай, че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило информацията по чл. 43, Комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага.

С писмо с вх. № Е-13-09-6 от 09.05.2016 г. „ЕРП Златни Пясъци“ АД е представило прогнозна информация за периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г. за количеството електрическа енергия за разпределение през електроразпределителната мрежа на дружеството, в т.ч. енергията, необходима за покриване на технологичните разходи, прогнозното потребление на клиентите на крайния снабдител, прогнозното потребление на клиентите, избрали друг доставчик, както и прогнозните количества електрическа енергия за обмен със съседни електроразпределителни дружества.

#### **II. В законоустановения срок в Комисията не е постъпило становище от „ЕРП Златни Пясъци“ АД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**



### III. Ценообразуващи елементи

След анализ на предоставената от „ЕРП Златни Пясъци“ АД информация и годишен финансов отчет за 2015 г. и при прилагане на общия подход, са извършени следните корекции на ценообразуващите елементи:

1. В необходимите приходи на дружеството са включени разходи за балансиране, които са изчислени съгласно т. 1.4. от общия подход.

2. В съответствие с т. 1.3. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z на стойност (плюс) 81 хил. лв. Поради силно изразения сезонен характер на потреблението на лицензионната територия на „ЕРП Златни Пясъци“ АД, приложимият коефициент по т. 1.3. от общия подход е заменен с такъв на стойност 0,85289. Начинът на изчисление е представен в следващата таблица:

	Показатели	Общо
1	Количество пренесена енергия, MWh	53 801
2	Утвърдено количество технологичен разход (8%) , MWh	2 832
3	Приходи, отчет в хил. лв.	2 138
4	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.	215
5	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	56 067
6	Утвърдено количество технологичен разход (8%), MWh	2 951
7	Приходи, утвърдени в хил. лв.	2 229
8	Разходи за технологичен разход, за количествата по т. 6, хил. лв.	224
9	Z фактор (p.7-p.8-p.3+p.4)	81

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

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – **0,00718 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03453 лв./kWh.**

**Необходими годишни приходи за втората ценова година от четвъртия регулаторен период – 2 728 хил. лв. и пренесена електроенергия 65 398 MWh.**

### „ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД

**I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД прогнозна информация**

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД, в качеството си на краен снабдител, не е подало заявление за утвърждаване на цени. Съгласно чл. 43, ал. 1 от НРЦЕЕ енергийните предприятия, като „ЕСП Златни Пясъци“ ООД, спрямо които Комисията прилага методи на ценово регулиране по чл. 4, ал. 2, т. 2, подават заявление за утвърждаване на изменение на необходимите приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. По силата на чл. 48, ал. 3 от НРЦЕЕ в случай, че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило информацията по чл. 43, Комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага. От „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е постъпило писмо с вх. № Е-13-77-3 от 04.05.2016 г. с информация за прогнозните количества електрическа енергия за продажба по тарифи за периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

## II. В законоустановения срок в Комисията не е постъпило становище от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД по доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“

### III. Ценообразуващи елементи

В резултат на извършените корекции в описания единен подход и при отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, необходимите годишни приходи за втората ценова година на четвъртия регулаторен период на „ЕСП Златни пясъци“ ООД са 2 594 хил. лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия (57 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 51 хил. лв.

„ЕСП Златни пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.
	лв./kWh
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,18800
- Дневна	0,10012
- Нощна	0,04037
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14562
- Нощна	0,04338
<b>3. Една скала</b>	
<b>0,13794</b>	
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,13583
- Нощна	0,04990
<b>2. Една скала</b>	
-	

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

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00845 лв./kWh;
2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00718 лв./kWh;
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03453 лв./kWh.

В резултат на всичко гореизложено, изменението на общите цени на електрическата енергия за битови клиенти, които ще бъдат прилагани от 01.07.2016 г., включващи цена за електрическа енергия, цена за мрежови услуги ВН, цена за мрежови услуги НН, разходи за балансиране за снабдяване и разходи за балансиране за разпределение на електрическа енергия, е както следва:

- „ЧЕЗ Електро България“ АД в размер на 0,00%;
- „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в размер на +0,83%;
- „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД в размер на -0,88%;

– „ЕСП Златни пясъци“ ООД в размер на -0,38%.

В резултат на посоченото среднопретегленото изменение на общите цени на електрическата енергия за битови клиенти е в размер на 0,04%.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8а във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13 и т. 17, чл. 34, чл. 35 от Закона за енергетиката и чл. 3, ал. 1, т. 1 – 6 и т. 10 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.07.2016 г.:

**I. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, цена (без ДДС), по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 30,00 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:**

- необходими годишни приходи – 110 500 хил. лв.;
- количества електрическа енергия – 3 682 870 MWh.

**II. На „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД:**

**1. Цена (без ДДС), по която продава електрическа енергия на обществения доставчик по компоненти, както следва:**

**1.1. Цена за енергия – 44,61 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:**

- необходими приходи за енергия – 327 483 хил. лв.;
- нетна електрическа енергия – 7 340 634 MWh.

**1.2. Цена за разполагаемост – 24,50 лв./MW\*h, при следните ценообразуващи елементи:**

- необходими приходи за разполагаемост – 227 583 хил. лв.;
- разполагаемост на предоставената мощност – 9 288 433 MW\*h.

**2. Отказва компенсиране на разходи по реда на чл. 35 от Закона за енергетиката.**

**III. Отказва на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД компенсиране на разходи по реда на чл. 35 от Закона за енергетиката.**

**IV. На „Национална електрическа компания“ ЕАД:**

**1. Цена (без ДДС) на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 59,98 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:**

- необходими годишни приходи – 200 467 хил. лв.;
- количества електрическа енергия – 3 342 250 MWh.

**2. Цена за задължения към обществото (без ДДС), 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 Закона за енергетиката, в размер на 35,77 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия,**

произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,12 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 1 178 678 хил. лв.;
- количества електрическа енергия – 32 949 489 MWh.

3. Цена (без ДДС), по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава на крайните снабдители електрическа енергия за снабдяване на клиентите на регулирания пазар, в размер на 106,60 лв./MWh, в т.ч. компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ – 3,57 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 1 303 588 хил. лв.;
- количества електрическа енергия – 12 228 628 MWh.

4. Цена (без ДДС), по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, в размер на 39,99 лв./MWh, в т.ч. компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ – 0,90 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 151 272 хил. лв.;
- количества електрическа енергия – 3 783 022 MWh.

#### V. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа (без ДДС) в размер на 1,13 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 45 646 хил. лв.;
- количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и износ – 40 283 089 MWh.

2. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа (без ДДС) в размер на 7,32 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 294 708 хил. лв.;
- количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и износ - 40 283 089 MWh.

3. Цена за достъп до електропреносната мрежа (без ДДС), която се дължи от производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 7,02 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 19 836 хил. лв.;
- количества електрическа енергия – 2 826 900 MWh.

3.1. Производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената по т. V.3 на операторите на електроразпределителните мрежи, които превеждат цената на ЕСО ЕАД, за което последното не дължи плащане. Операторите на електроразпределителните мрежи превеждат на ЕСО ЕАД събраните суми, които са дължими по Решение № Ц-6 от 13.03.2014 г. и Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., за което ЕСО ЕАД не дължи плащане.

#### VI. За електроразпределителните дружества:

1. На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, цени (без ДДС) за втората ценова година от четвъртия регулаторен период, при необходими годишни приходи – 281 039 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 9 380 153 MWh, както следва:

1.1. Цена за пренос през разпределителната мрежа на средно напрежение – 0,00875 лв./kWh;

1.2. Цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,02933 лв./kWh.;

**1.3. Цена за достъп за небитови клиенти – 0,01745 лв./kW/ден;**

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

**2. На „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, цени (без ДДС) за втората ценова година от четвъртия регулаторен период, при необходимими годишни приходи – 256 215 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 8 134 295 MWh, както следва:**

**2.1. Цена за пренос през разпределителната мрежа на средно напрежение – 0,00805 лв./kWh;**

**2.2. Цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03127 лв./kWh.;**

**2.3. Цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден;**

**2.4. Цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.**

**3. На „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, цени (без ДДС) за втората ценова година от четвъртия регулаторен период, при необходимими годишни приходи – 184 343 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 5 225 826 MWh, както следва:**

**3.1. Цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение – 0,01190 лв./kWh;**

**3.2. Цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03151 лв./kWh.;**

**3.3. Цена за достъп, която се дължи от всички крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, в размер на 0,00818 лв./kWh.**

**4. На „ЕРП Златни пясъци“ АД, цени (без ДДС) за втората ценова година от четвъртия регулаторен период, при необходимими годишни приходи – 2 728 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 65 398 MWh, както следва:**

**4.1. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03453 лв./kWh;**

**4.2. Цена за достъп (без ДДС), която се дължи от всички крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕРП Златни пясъци“ АД, в размер на 0,00718 лв./kWh.**

**VII. За крайните снабдители:**

**1. На „ЧЕЗ Електро България“ АД:**

**1.1. Цени (без ДДС), по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при необходимими годишни приходи – 532 335 хил. лв. (в т.ч. компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия (11 682 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 10 528 хил. лв.) и прогнозни количества електрическа енергия – 4 785 355 MWh, както следва:**

<b>„ЧЕЗ Електро България“ АД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,17599
- Дневна	0,11258
- Нощна	0,07231
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,15830
- Нощна	0,07687
<b>3. Една скала</b>	
<b>0,14131</b>	
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,12936
- Нощна	0,05640
<b>2. Една скала</b>	
<b>0,12936</b>	

**1.2. Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и следните цени за мрежови услуги, без ДДС:**

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00845 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,02933 лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01745 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00505 лв./kWh.

## **2. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:**

**2.1. Цени (без ДДС), по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при необходимими годишни приходи – 464 967 хил. лв. (в т.ч. компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия (10 203 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 9 195 хил. лв.) и прогнозни количества електрическа енергия – 4 179 755 MWh, както следва:**

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,18911
- Дневна	0,12459
- Нощна	0,07487
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,15321
- Нощна	0,07253
<b>3. Една скала</b>	<b>0,16258</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,12742
- Нощна	0,05303
<b>2. Една скала</b>	<b>0,12742</b>

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00845 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03127 лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

### **3. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:**

**3.1. Цени (без ДДС), по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при необходимими годишни приходи – 360 426 хил. лв. (в т.ч. компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия (7 909 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 7 128 хил. лв.) и прогнозни количества електрическа енергия – 3 240 000 MWh, както следва:**

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,18800
- Дневна	0,12237
- Нощна	0,05969
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14350
- Нощна	0,06563
<b>3. Една скала</b>	<b>0,14479</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,13476
- Нощна	0,05303
<b>2. Една скала</b>	<b>0,13476</b>

**3.2. Клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и следните цени за мрежови услуги (без ДДС):**

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00845 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03151 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00818 лв./kWh.

#### **4. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД:**

**4.1. Цени (без ДДС), по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при необходими годишни приходи – 2 594 хил. лв. (в т.ч. компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия (57 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 51 хил. лв.) и прогнозни количества електрическа енергия – 23 318 MWh, както следва:**



<b>„ЕСП Златни пясъци“ ООД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,18800
- Дневна	0,10012
- Нощна	0,04037
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14562
- Нощна	0,04338
<b>3. Една скала</b>	
	<b>0,13794</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,13583
- Нощна	0,04990
<b>2. Една скала</b>	
	-

**4.2. Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и следните цени за мрежови услуги (без ДДС):**

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00845 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03453 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00718 лв./kWh.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд - София град в 14 - дневен срок.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
РОСИЦА ТОТКОВА**