

МОТИВИ
към Решение № Ц-13 от 05.03.2013 г.

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 05.03.2013 г., като разгледа доклад с вх. Е-Дк-105/01.03.2013 г. и събраните данни и доказателства при проведеното на 04.03.2013 г. обществено обсъждане по преписките, установи следното:

Със Закон за допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 20 от 28.02.2013 г., в сила от 28.02.2013 г.) е приета нова разпоредба на чл. 31а, според която Комисията има право да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, като:

1. изменя разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които производителите и/или общественият доставчик са длъжни да сключват сделки с крайните снабдители, при съобразяване с енергийния баланс с цел осигуряване на максимална защита на интересите на крайните клиенти и при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите;

2. изменя размера на технологични разходи на енергийните предприятия при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, като определя целевите им стойности при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите;

3. изменя признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.“

С Решение по т. 1 от Протокол № 31/28.02.2013 г. и на основание чл. 31а, ал. 2 от Закона за енергетиката, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е приела съкратена процедура и съкратени срокове за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия, която включва дата на провеждане на закрито заседание за приемане на доклад и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 01 март 2013 г., които да бъдат оповестени на официалната интернет страница на ДКЕВР. Приета е дата на провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия и на основните принципи, заложи в него със заинтересованите лица – 04. март 2013 г. от 9.30 часа, срок за представяне на становища по проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия до 12.00 часа на 05. Март 2013 г. и дата на провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на електрическата енергия – 05 март 2013 г.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 19 от Закона за енергетиката, ДКЕВР има правомощието да определя максимални размери на технологични разходи на електрическа енергия, които могат да бъдат признати при ценовото регулиране при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, съгласно методика или указания, приети от комисията. На основание чл. 31а, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 36, ал. 1 от ЗЕ, ДКЕВР може да изменя определената разполагаемост за производство на електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които производителите и/или общественият доставчик са

длъжни да сключват сделки с крайните снабдители и размера на други ценообразуващи елементи, при наличието на заявления от енергийните предприятия.

По отношение на технологичните разходи, комисията може, след като изиска необходимата информация, да промени признатите им стойности преди изтичането на петата ценова година от регулаторния период съгласно чл. 31а, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

При осъществяване на правомощията си Комисията се ръководи от принципите по чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от Закона за енергетиката и прилага унифициран метод за ценообразуване, основан на разпоредбите на ЗЕ и на НРЦЕЕ, който гарантира обективност и равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия.

С писмо изх. № Е-14-27-7/28.02.2013 г. до АЕЦ „Козлодуй” ЕАД, ТЕЦ „Варна” ЕАД, ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД и ТЕЦ „Марица 3” АД е изисквана информация за нивото на отчетените разходи за собствени нужди за 2012 г. С писмо, постъпило по факс на 28.02.2013 г. е представена информацията относно собствените нужди на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД (техен изх. № 1716/28.02.2013 г.). С писмо с вх. № Е-14-24-7/28.02.2013 г. е представена информацията относно отчетеното брутно производство и собствените нужди от ТЕЦ „Марица 3” ЕАД. С писмо, постъпило по електронна поща на 28.02.2013 г. е представена информацията относно разходите за собствени нужди на ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД за 2012 г. С писмо, постъпило по факс на 28.02.2013 г. е представена информацията за технологичните разходи на електрическа енергия за собствени нужди и справка за технологичните разходи на ТЕЦ „Варна” ЕАД.

С писмо изх. № Е-13-01-20/28.02.2013 г. до „Национална електрическа компания” ЕАД и „Електроенергиен системен оператор” ЕАД е изисквана информацията относно възможността за промяна на разполагаемостта за производство на електрическа енергия по чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които производителите и/или общественият доставчик са длъжни да сключват сделки с крайните снабдители.

С писмо вх. № Е-13-01-18/26.02.2013 г. „НЕК” ЕАД е предоставило информацията относно закупена и продадена електроенергия за периода 01.07.2012 г. – 31.12.2012 г. и отчет за месец януари 2013 г., а с писмо с вх. № Е-13-01-20/28.02.2013 г. е представена допълнителна информацията относно изпълнението на определените квоти с Решение № ТЕ-021/28.06.2012 г. на ДКЕВР от крайните снабдители, електроразпределителните дружества и производителите на електрическа енергия.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ), ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия в съответствие, с която всеки производител е длъжен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик с оглед изпълнение на принципите, регламентирани в чл. 24, ал. 1 от ЗЕ. По този начин се гарантират необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия за продажба по регулирани цени на битовите потребители и на малките и средни предприятия.

Параграф 1, т. 18 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) указва, че “ценови период” е период, през който цените остават непроменени от комисията - обикновено дванадесет месеца. Предвид изложеното по-горе нормативно обвързване на разполагаемостта на производителите – така наречените квоти, с цената по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, квотите на производителите също се определят за период от дванадесет месеца.

По реда на чл. 93 а от ЗЕ, „НЕК” ЕАД в качеството му на обществен доставчик изкупува електрическата енергия от производители, присъединени към преносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и количеството електрическа енергия, определено по реда на чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ (квота за защита на местните мини-производители).

Предвид изискванията на чл. 93а от ЗЕ и сключените дългосрочни договори по смисъла на чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ поотделно между „ЕЙ И ЕС 3С Марица Изток 1” ЕООД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД от една страна и „НЕК” ЕАД от друга страна, по отношение на тези централи не са определени индивидуални квоти. Разполагаемост не е определена и за останалите производители по чл. 93а, за които Общественият доставчик има задължението да изкупува произведената от тях електрическа енергия. Тези централи участват в определянето на квотата на обществения доставчик за покриване потреблението на крайните снабдители съгласно чл. 9 от Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени (Методиката).

Отчетните данни по писмо постъпило в ДКЕВР с Вх.№ Е-13-01-14/20.02.2013 г. от „НЕК” ЕАД, показват намаление на количествата изкупена електрическа енергия от „квотните” централи на български въглища, спрямо прогнозните количества по Решение ТЕ-021 от 28 юни 2012 г. на ДКЕВР. – на ТЕЦ „Бобов Дол” ЕАД и ТЕЦ „Марица 3” ЕАД – средно с около 19 %, както и количествата от централите, чиято електрическа енергия общественият доставчик „НЕК” ЕАД е задължен да изкупува по дългосрочни договори – ТЕЦ „Ей и ЕС-3С Марица Изток 1” ЕООД, ТЕЦ „Марица Изток 2” ЕАД и ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3” АД. В резултат на това е намалено изкупуването на въглища от местните мини доставчици.

На база гореизложеното, комисията счита, че към настоящия момент не са налице условия за промяна в разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21 на ЗЕ (квотите), определена с решение ТЕ-021 от 28 юни 2012 г., съответно за второто полугодие на 2012 г. и първото полугодие на 2013 г. Основанието за това е, че отчетните данни за реализираните количества на регулирания пазар през второто полугодие на 2012 г. показват значително намаление на количествата изкупена електрическа енергия спрямо прогнозните по решението на комисията. Това се дължи главно на отчетеното намалено потребление на електрическа енергия в страната и същевременно на значително нарасналото количество произведена ел. енергия от ВИ – от фотоволтаични и вятърни централи, при задължителното изкупуване на произведените от тях количества, съгласно законовата уредба.

Постъпилата от „Национална електрическа компания” ЕАД информация няма характер на заявление по смисъла на чл. 36, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 28а от НРЦЕЕ, въз основа на което Комисията да може да се произнесе по чл. 31а, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

С писмо, постъпило с вх. № Е-13-41-25/28.02.2013 г., „Електроенергиен системен оператор” ЕАД изразява становище относно възможностите за регулиране на електропотреблението чрез тарифите за крайните клиенти, от което могат да бъдат направени следните изводи:

1. В страната и региона се наблюдава спад в потреблението на електрическа енергия;

2. Наблюдава се ескалиращо нарастване на електропроизводството от ВЕИ и най-вече през 2012 г., като в т.ч. в денонощен разрез ВяЕЦ произвеждат електроенергия по време на минималните нощни товари, за сметка на електропроизводството по време на максималните дневни товари.

3. В резултат на гореизложеното е налице промяна в товаровата денонощна диаграма на Електроенергийната система на България, което от своя страна налага Операторът да използва много повече регулиращи мощности при поддържане на

баланса в ЕЕС. Това налага през последните години значително увеличение в използваемостта на ПАВЕЦ в помпен режим, както и увеличение на броя на циклите пускане-спиране в кондензационните електрически централи. Всичко това има два основни ефекта за ЕЕС - финансов и технически.

Използваемостта на ПАВЕЦ за регулиране на ЕЕС и разходите на „ЕСО” ЕАД и „НЕК” ЕАД в тази връзка нямат към момента реален измерител, какъвто ще има след прилагане на новия пазарен модел и почасови графици по всички сделки. Също така увеличаването на разполагаемостта за резерв и допълнителни услуги, съчетано с плащането за допълнителни цикли пускане-спиране на кондензационни блокове допълнително натоварва финансово „ЕСО” ЕАД. От техническа гледна точка, капацитета на ПАВЕЦ е ограничен. При спазване на критериите за сигурност, максималната теоретична разполагаемост на ПАВЕЦ в помпен режим е от порядъка на 1 400 000 MW*h за година. Както е видно от графиката по-долу тенденцията съчетана с ескалиращото производство от ВяЕЦ този предел ще бъде достигнат в рамките на текущата година.



С оглед на всичко гореизложено, „ЕСО” ЕАД счита за уместно чрез денонощните тарифни зони възможност за регулиране на електропотреблението и облекчаване на финансовата тежест върху Оператора. Прилагането на диференциран подход при определянето на отделните тарифи би стимулирало крайните клиенти да използват в по-голяма степен електроенергия в нощната тарифна зона, което от своя страна ще спомогне за повишаване сигурността на електроенергийните доставки, намаляване на разходите за регулиране на ЕЕС и в крайна сметка по-поносими цени за крайните потребители. Това ще доведе до уплътняване на товаровата диаграма и увеличаване на минималните товари реализирани в последните години, а именно през 2011 г. - 2 805 MW, а през 2012 г. – 2 625 MW.

Съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, комисията може да определя: компоненти на цените, отразяващи структурата на разходите и часови, сезонни и други тарифни структури на цените в съответствие с разходите.

Предлаганата от комисията промяна в тарифната структура е обоснована и от гледна точка на прилагането на основни икономически принципи за връзката между търсенето и предлагането на стоки и услуги, в това число и на електрическа енергия.

Цените на пазара на електроенергия по свободно договорени цени са значително намалени в резултат на намаленото търсене. Търсенето на електроенергия намалява в резултат на опитите на компаниите да редуцират разходите си и да минимизират загубите. В тази ситуация, се появява значителен излишък на електроенергия, което води до понижаване на цените в региона. Примери могат да се дадат от различни енергийни борси и пазари, в които се появиха референтни цени равни на нула или дори с отрицателни стойности в нощните часове на денонощието (EEX, Nord Pool, Greece Pool и други).

Търговията с електрическа енергия в България се реализира на два пазарни сегмента – по свободно договорени цени и по регулирани цени. В съответствие с изискванията на ЗЕ, ДКЕВР ежегодно определя разполагаемостта, в рамките на която производителите предоставят енергия на регулирания пазар, при спазването на принципа за справедливо разпределение на икономическите последици от либерализирането на пазара между всички страни по сделките с електроенергия. В същото време, от разпоредбата на чл. 93а от Закона за енергетиката произтича задължението на Обществения доставчик да закупува цялата електроенергия от различни енергоизточници, включително заводски централи и всички възобновяеми източници, които имат цени, които са над пазарните на произведената електроенергия. Тези законови задължения водят до изкривяване на средните ценови нива на електроенергията генерирана в България, като в същото време се налага и прилагането на коригиращи мерки свързани със запазване на ефективното и безопасно функциониране на електроенергийната система на Република България. При наличие на електроенергийна борса в страната и напълно либерализиран пазар на електрическа енергия, тези количества излишна енергия биха се реализирали на много по-ниски цени, определени на пазарен принцип от търсенето и предлагането.

При съобразяване с всичко гореизложено и при отчитане на общите и специфични принципи от Закона за енергетиката, които са задължителни за съобразяване при изпълнение на правомощията на ДКЕВР, комисията счита за целесъобразно да бъдат предприети съответните действия по време на ценовия период за намаляване на тежестта върху битовите клиенти от една страна, и гарантиране на финансовата стабилност на електроенергийната система като цяло.

Във връзка с изискването на ЗЕ за осигуряване на баланс на интересите е направен преглед на предварителните финансови резултати на електро-разпределителните дружества за 2012 г.

От представените предварителни годишни финансови отчети с вх. № Е-13-31-1/12.02.2013 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с вх. № Е-13-48-17/14.02.2013 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, вх. № Е-13-09-1/12.02.2013 г. от „ЕРП Златни пясъци“ АД и с вх. № Е-13-45-11/08.02.2013 г. от „Енерго-Про Мрежи“ АД, е видно следното:

От извършения анализ на представената информация може да бъде отбелязано, че финансовите резултати на електроразпределителните дружества за 2011 г. и 2012 г. е **печалба** в размер на:

Дружества	Финансов резултат 2012 г. в хил. лв.	Финансов резултат 2011 г. в хил. лв.
„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	47,243	13,867
„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД	63,94	65,56
„Енерго-Про Мрежи“ АД	12,562	9,806
"ЕРП Златни Пясъци" АД	624	723

От таблицата е видно, че през 2012 г. най-голям ръст в реализираната счетоводна печалба отчита „ЧЕЗ Разпределение България” АД, което е увеличение с повече от два пъти спрямо отчетената нетна печалба през 2011 г.

На основата на отчетената счетоводна печалба е изчислен делът на отчетената възвръщаемост спрямо отчетната стойност на регулаторната база на активите и отклонението ѝ спрямо утвърдената от комисията при ценообразуването:

Дружества	Утвърдена възвръщаемост (хил. лв.) при 12% НВ на капитала	Отчетена РБА съгласно предварителен ГФО 2012 г. (хил. лв.)	Печалба съгласно предварителен ГФО 2012 г. (хил. лв.)	Отчетена възвръщаемост към РБА (%)	Отклонение на отчетената възвръщаемост спрямо утвърдената (%)
1	2	3	4	5=к4/к3	6=к4/к2
„ЧЕЗ Разпределение България” АД	69,571	556,032	47,243	8%	-32%
„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД	64,975	718,495	63,940	9%	-2%
„Енерго-Про Мрежи” АД	39,570	405,123	12,562	3%	-68%

Въз основа на извършения анализ на база обща балансова структура към 31.12.2012 г., може да бъде направен извода, че всяко едно от дружествата поддържа добро финансово състояние, независимо от отчетената по-ниска възвръщаемост на активите. Дружествата поддържат добра ликвидност и сравнително ниска обща задлъжнялост.

Отчетната информация за закупената електрическа енергия за технологични разходи за 2012 г. е предоставена от дружествата с писма с вх. № Е-13-62-11/24.01.2013 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с вх. № Е-13-48-9/06.02.2013 г. и № Е-13-62-19/26.02.2013 г. от „ЕВН България Разпределение“ ЕАД, с вх. № Е-13-45-6/23.01.2013 г. и № Е-13-62-19/26.02.2013 г. от „Енерго-Про Мрежи“ АД.

Отчетените нива на технологичните разходи за периода 2010 – 2012 г. са обобщени в таблицата по-долу:

Технологични разходи на ЕРП за периода 2010 - 2012 г.				
	Одобрени 2010 г.	Отчетени 2010 г.	Отчетени 2011г.	Отчетени 2012г.
„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	15.00%	14.18%	13.45%	12.77%
„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД	15.00%	11.87%	10.87%	11.46%
„Енерго-Про Мрежи“ АД	15.00%	16.14%	14.87%	14.14%
„ЕРП Златни пясъци“ АД	5.00 %	4.99%	4.64%	4.69%

От данните в таблицата е видно, че отчетените технологични разходи от електроразпределителните дружества са по-ниски от одобрените от комисията в цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа и следват тенденция на намаление.

Направеният преглед на утвърдените технологични разходи, като процент от закупената електрическа енергия и реално извършените през 2012 г., показва че „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД и „Енерго-Про Мрежи” АД реализират финансов резерв, както следва:

№	Дружества	Разходи за закупена енергия за технологични разходи		Резерв от технологични разходи за 2012 г.
		Общо отчетени разходи за 2012 г.	Общо утвърдени разходи за 2012 г.	
		хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.
		1	2	3=к.1-к.2
1	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	140,379	167,940	27,561
2	„ЕВН България Електроразпределение“ АД	112,791	148,018	35,227
3	„Енерго-Про Мрежи“ АД	93,824	98,800	4,976

Извършен е анализ за изменението на необходимите приходи на трите електроразпределителни дружества при корекция на технологичните разходи, както следва:

1. При залагане на технологичен разход от **10%** и за трите дружества, необходимите приходи намаляват спрямо утвърдените от комисията както следва: за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 350 648 хил.лв. на 282 690 хил.лв., или с 67 958 хил.лв.; за „ЕВН България Разпределение“ ЕАД от 336 747 хил.лв. на 277 552 хил.лв., или с 59 195 хил.лв.; за „Енерго-Про Мрежи“ АД от 226 244 хил.лв. на 186 013 хил.лв., или с 40 231 хил.лв.

2. При залагане на технологичен разход от **11%** и за трите дружества, необходимите приходи намаляват спрямо утвърдените от комисията както следва: за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 350 648 хил.лв. на 295 671 хил.лв., или с 54 977 хил. лв.; за „ЕВН България Разпределение“ ЕАД от 336 747 хил.лв. на 288 859 хил.лв., или с 47 888 хил.лв.; за „Енерго-Про Мрежи“ АД от 226 244 хил.лв. на 193 698 хил.лв., или с 32 546 хил.лв.

3. При залагане на технологичен разход от **12%** и за трите дружества, необходимите приходи намаляват спрямо утвърдените от комисията както следва: за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 350 648 хил.лв. на 308 947 хил.лв., или с 41 701 хил.лв.; за „ЕВН България Разпределение“ ЕАД от 336 747 хил.лв. на 300 423 хил.лв., или с 36 324 хил.лв.; за „Енерго-Про Мрежи“ АД от 226 244 хил.лв. на 201 557 хил.лв., или с 24 687 хил.лв.

С оглед определянето на допустимите нива на технологичните разходи, елемент на цените за разпределение на електрическата енергия на електроразпределителните дружества е извършен сравнителен анализ на структурата на отделните ценообразуващи елементи при различни нива на технологичните разходи, както следва:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД			
1	Утвърдени необходими годишни приходи	хил.лв.	350 648
	- в т.ч. възвръщаемост	хил.лв.	69 571
2	Намаление на приходи при 12% технологични разходи	хил.лв.	41 701
3	Реална възвръщаемост при 12%	хил.лв.	27 870
4	Възвръщаемост при 12% технологични разходи	%	5%
5	Намаление на приходи при 10% технологични разходи	хил.лв.	67 958

6	Реална възвръщаемост при 10%	ХИЛ.ЛВ.	1 613
7	Възвръщаемост при 10% технологични разходи	%	0,28%

"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД			
1	Утвърдени необходими годишни приходи	ХИЛ.ЛВ.	336 747
	- в т.ч. възвръщаемост	ХИЛ.ЛВ.	64 975
2	Намаление на приходи при 12% технологични разходи	ХИЛ.ЛВ.	36 324
3	Реална възвръщаемост при 12%	ХИЛ.ЛВ.	28 651
4	Възвръщаемост при 12% технологични разходи	%	5%
5	Намаление на приходи при 10% технологични разходи	ХИЛ.ЛВ.	59 195
6	Реална възвръщаемост при 10%	ХИЛ.ЛВ.	5 780
7	Възвръщаемост при 10% технологични разходи	%	1,07%

"Енерго-Про Мрежи" АД			
1	Утвърдени необходими годишни приходи	ХИЛ.ЛВ.	226 244
	- в т.ч. възвръщаемост	ХИЛ.ЛВ.	39 570
2	Намаление на приходи при 12% технологични разходи	ХИЛ.ЛВ.	24 687
3	Реална възвръщаемост при 12%	ХИЛ.ЛВ.	14 883
4	Възвръщаемост при 12% технологични разходи	%	5%
5	Намаление на приходи при 10% технологични разходи	ХИЛ.ЛВ.	40 231
6	Реална възвръщаемост при 10%	ХИЛ.ЛВ.	-661
7	Възвръщаемост при 10% технологични разходи	%	-0,20%

От направения анализ е видно, че при корекция на технологичните разходи на 12% възвръщаемостта на дружествата заложена в цените е 5%, при запазване на регулаторната рамка за настоящата ценова година в т.ч и на признатите оперативни разходи, които са значително по-ниски от отчетените за 2012 г. Тази корекция на технологичните разходи намалява утвърдените приходи до нива, които не нарушават сигурността на снабдяването с електрическа енергия, като същевременно с така определената приходна рамка се създават условия от една страна за ограничаване на оперативните разходи, в.т.ч. и на разходите за външни услуги, а от друга страна – по-голямото намаление на възвръщаемостта под 5% не покрива изискванията за осигуряване на сигурност на доставките чрез достатъчно инвестиции в мрежите. Преди започване на новия регулаторен период, ще бъде извършен регулаторен преглед, при който ще бъдат оценени всички ценообразуващи елементи, вкл. направените от дружествата инвестиции.

Предвид гореизложеното, с решение по т.1 от Протокол №34 от 05.03.2013 г. комисията е извършила корекция на признатия размер на технологичните разходи от 15% на 12% за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЕВН България Разпределение“ ЕАД и „Енерго-Про Мрежи“ АД.

С Решение № Ц-68 от 21.12.2012 г. на ДКЕВР, са изменени индивидуалните цени на електрическата енергия произвеждана от топлофикационни и заводски централи. Изчисленият надвзет приход от промяната в цените на тези производители е 16 934 хил.лв., на база утвърдените количества за текущия ценови период. Комисията счита за целесъобразно да се извърши корекция в цената на Обществения доставчик, която да се отрази в крайните цени.

„НЕК“ ЕАД

Цената на енергията, по която „НЕК“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на електроразпределителните дружества е коригирана с минус 16 934 хил.лв., представляващи намаляваща корекция за първото полугодие на 2013 г. от промяната в индивидуалните цени на производителите използващи като основно гориво природен газ. В тази връзка цената на енергията за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества и крайните снабдителни за доставка на енергия се коригира от 79,18 лв./МВтч на 78,47 лв./МВтч, в т.ч. 1,32 лв./МВтч цена за обществена доставка и при общи необходими годишни приходи –1 891 426 хил.лв. и 24 102 391 МВт.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

Съгласно § 4 от ПЗР на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, за енергийните предприятия, получили лицензия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи на съответната територия, се прилага метод на регулиране „Горна граница на приходи“. По силата на чл. 4, ал. 1, т. 2, буква „б“ от НРЦЕЕ, ДКЕВР утвърждава необходимите приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период. Предвидените изменения на необходимите приходи са във връзка с променената цена на електрическата енергия, произвеждана в страната, включително достъп и пренос до 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.

След прегледа на всички данни във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими приходи на електроразпределителните дружества и на крайните снабдителни на електрическа енергия и след анализ на постигнатите резултати е приложен следния общ подход:

1. Необходимите годишни приходи на крайните снабдителни за петия ценови период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните потребители, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление и средно-претеглена цена за енергия. Средно-претеглената цена за покупка на електроенергия е формирана с отчитане на:

- индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 05.03.2013 г. включваща цена за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа включително добавка за зелена енергия и добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство и добавка за невъзстановяеми разходи;

- индивидуалните прогнозни количества и индивидуалните цени за покупка на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от 01.07.2012 г. (топлофикационни и заводски централи);

- индивидуалните прогнозни количества и утвърдените от ДКЕВР цени за покупка на електрическа енергия от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт;

- индивидуалните прогнозни количества и цени за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по базисната цена определена от ДКЕВР. За петия ценови период същата е определена в размер на 90,42 лв./МВтч.

2. Приложен е инфлационен индекс от 3,4%, по данни на НСИ за периода март 2012 г. спрямо март 2011 г. и коефициент за подобряване на ефективността 1,7%.

3. Фактора Z – е приложен, след анализ на отчетната и прогнозна информация от електроразпределителните дружества.

4. Показатели за качество, с които се коригират необходимите приходи са изчислени съгласно „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдителни”, приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010г.;

5. Съгласно т.7 от Методика, комисията определя допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия приета с протоколно решение. С протоколно решение № 34/05.03.2013 г., т. 1 при определяне на необходимите приходи на електроразпределителните дружества размерът на технологични разходи за разпределение са определени както следва:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН Електроразпределение България” ЕАД и „Енерго-Про Мрежи” АД – до 12%;

- за „ЕРП Златни пясъци” АД – до 5%.

6. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологични разходи за ценовия период и цената, по която обществения доставчик ще продава електрическа енергия от 01.07.2012 г. за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия и добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство и добавката за невъзстановяеми разходи;

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

8. В цените не са включени разходи за балансиране.

9. В доклада и решението за цени на електрическата енергия за битови потребители и стопански потребители на ниско напрежение са публикувани и таблици с крайните цени, които включват всички отделни цени, утвърдени от комисията. В крайните цени на електрическата енергия за стопански потребители е включена и цена за достъп до електроразпределителната мрежа, която представлява приравнената тарифа за достъп на стопанските потребители от лв./кВт/ден в лв./кВтч. Фактурирането на задълженията за стопански потребители на ниско напрежение следва да се извършва по отделните цени, определени от ДКЕВР, в т.ч. и цената за достъп, определена в лв./кВт/ден.

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ ”АД

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. цени без ДДС, на “ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ ”АД за битови клиенти са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04040 лв./кВтч,

- цена за достъп за битови клиенти - 0,00496 лв./кВтч.

Предложени от комисията корекции:

"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД			
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени цени от 05. Март 2013 г.	Изменение (%)
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00496	0,00496	0
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,04040	0,03435	-14,98%

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите използващи енергията за битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 05.март 2013 г., към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос през електропреносната мрежа, включително добавка за зелена енергия, добавка за високо-ефективно комбинирано производство и добавка за невъзстановяеми разходи цените, без ДДС и акциз, на "ЧЕЗ Разпределение България" АД са както следва:

- цена за достъп за стопански потребители - 0,01628 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови потребители - 0,00496 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00746 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03435 лв./кВтч.

Коригираните необходими годишни приходи за петия ценови период са 308 069 хил.лв. и пренесена електроенергия от 9 165 598 МВтч.

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. цени на електрическа енергия за клиенти на "ЧЕЗ Електро България" АД и предложените от комисията са следните:

"ЧЕЗ Електро България" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени цени от 05. март 2013 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,15878	0,16483
- Дневна	0,08110	0,08714

- Нощна	0,04071	0,04675
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,13573	0,14179
- Нощна	0,04704	0,05308
3. Една скала	0,11525	0,12130
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08750	0,08472
- Нощна	0,03833	0,02723
2. Една скала	0,08750	0,08472

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на извършените корекции необходимите годишни приходи за петия ценови период на „ЧЕЗ Електро България” АД са **758 592** хил.лв.

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. крайни цени на електрическата енергия, с включени мрежови услуги за клиенти на “ЧЕЗ Електро България ”АД и предложените от комисията са следните:

"ЧЕЗ Електро България" АД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени крайни цени от 05. март 2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,23777	0,23777	0,00%
- Дневна	0,16008	0,16008	0,00%
- Нощна	0,11969	0,11969	0,00%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,21473	0,21473	0,00%
- Нощна	0,12602	0,12602	0,00%
3. Една скала	0,19424	0,19424	0,00%
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,16649	0,15766	-5,30%
- Нощна	0,11732	0,10018	-14,61%
2. Една скала	0,16649	0,15766	-5,30%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В крайната цена за електрическа енергия клиентите на „ЧЕЗ Електро България” АД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,01110 лв./кВтч;

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение 0,00746 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03435 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа за стопански клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;
- цена за достъп до разпределителната мрежа за битови клиенти – 0,00496 лв./кВтч.

Забележка: Посочените цени са без ДДС.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” ЕАД

Утвърдените с решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. цени без ДДС, на “ЕВН България Електроразпределение” ЕАД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00959 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04683 лв./кВтч,
- цена за достъп за стопански потребители – 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови потребители – 0,00503 лв./кВтч;

Предложени от комисията корекции:

"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД			
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/28.06.2012 г.	Предложени цени от 05. Март 2013 г.	Изменение (%)
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00503	0,00503	0
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,04683	0,04062	-13,26%

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите използващи енергията за битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 05. март 2013 г., към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос през електропреносната мрежа, включително добавка за зелена енергия, добавка за високо-ефективно комбинирано производство и добавка за невъзстановяеми разходи цените, без ДДС и акциз на “ЕВН България Електроразпределение” ЕАД са, както следва:

- цена за достъп за стопански потребители - 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови потребители - 0,00503 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00959 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04062 лв./кВтч.

Коригираните необходими годишни приходи за петия ценови период са 299 658 хил.лв. и пренесена електроенергия от 7 983 797 МВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕАД

Утвърдените с решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. цени за електрическа енергия без ДДС, за клиенти на “ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД и предложените от комисията са следните:

"ЕВН България Електроснабдяване"ЕАД		
Показатели	Утвърдени цени за енергия с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени цени за енергия от 05. март 2013 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,16246	0,16866
- Дневна	0,09565	0,10187
- Нощна	0,04314	0,04935
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,12534	0,13156
- Нощна	0,04002	0,04625
3. Една скала	0,12526	0,13147
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08571	0,08193
- Нощна	0,03129	0,02224
2. Една скала	0,08571	0,08193

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на извършените корекции необходимите годишни приходи за петия ценови период на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД са **644 444** хил.лв.

Утвърдените с решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. крайни цени за електрическа енергия, с включени мрежови услуги за клиенти на “ЕВН България Електроснабдяване ” ЕАД и предложените от комисията са следните:

"ЕВН България Електроснабдяване"ЕАД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени крайни цени от 05. март 2013 г.	Изменение

	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,24794	0,24794	0,00%
- Дневна	0,18116	0,18116	0,00%
- Нощна	0,12864	0,12864	0,00%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,21084	0,21084	0,00%
- Нощна	0,12553	0,12553	0,00%
3. Една скала	0,21076	0,21076	0,00%
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,17121	0,16121	-5,84%
- Нощна	0,11680	0,10153	-13,07%
2. Една скала	0,17121	0,16121	-5,84%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В крайната цена за електрическа енергия клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД се включват и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение 0,00959 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04062 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа за стопански клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за достъп до разпределителната мрежа за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

Забележка: Посочените цени са без ДДС

“ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ” АД

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. цени без ДДС, на “ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД за битови клиенти са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03988 лв./кВтч,
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00788 лв./кВтч.

Предложени от комисията корекции:

“ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД

Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени цени от 05. Март 2013 г.	Изменение (%)
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00788	0,00788	0
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,03988	0,03412	-14,44%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите използващи енергията за битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 05.март 2013 г., към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос през електропреносната мрежа, включително добавка за зелена енергия, добавка за високо-ефективно комбинирано производство и добавка за невъзстановяеми разходи цените, без ДДС и акциз на “ ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД са както следва:

- цена за достъп - 0,00788 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,01013 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03412 лв./кВтч.

Коригираните необходими годишни приходи за петия ценови период са 201 037 хил.лв. и пренесена електроенергия от 5 426 000 МВтч.

„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. цени за електрическа енергия за клиенти на “ЕНЕРГО-ПРО Продажби ”АД и предложените от комисията са следните:

"ЕНЕРГО-ПРО Продажби"АД		
Показатели	Утвърдени цени за енергия с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени цени за енергия от 05.март 2013 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,20505	0,21081
- Дневна	0,10162	0,10739
- Нощна	0,02891	0,03467
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,13614	0,14190

- Нощна	0,03504	0,04081
3. Една скала	0,12790	0,13366
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09637	0,09222
- Нощна	0,02935	0,02534
2. Една скала	0,09637	0,09222

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на извършените корекции необходимите годишни приходи за петия ценови период на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД са **453 338 хил.лв.**

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. крайни цени за електрическа енергия, с включени мрежови услуги за клиенти на “ЕНЕРГО-ПРО Продажби ”АД и предложените от комисията са следните:

"ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени крайни цени от 05. март 2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,28645	0,28645	0,00%
- Дневна	0,18303	0,18303	0,00%
- Нощна	0,11031	0,11031	0,00%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,21754	0,21754	0,00%
- Нощна	0,11645	0,11645	0,00%
3. Една скала	0,20930	0,20930	0,00%
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,17777	0,16786	-5,58%
- Нощна	0,11075	0,10098	-8,82%
2. Една скала	0,17777	0,16786	-5,58%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В крайната цена за електрическа енергия клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,01110 лв./кВтч;
 - цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
 - цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
 - цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
 - цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
 - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение 0,01013 лв./кВтч;
 - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03412 лв./кВтч;
 - цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00788 лв./кВтч.
- Забележка:* Посочените цени са без ДДС

“ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” АД

Утвърдените с Решение № Ц -17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. цени без ДДС, на “ЕРП Златни пясъци” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03390 лв./кВтч,
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00693 лв./кВтч.

При изчисляване на цените за мрежови услуги на „ЕРП Златни пясъци“ АД влияние оказва единствено промяната в цената на обществения доставчик за клиентите на ниско напрежение. Корекция в нивото на признатите технологични разходи не е извършвана, тъй като при определянето на цените от 1 юли 2012 г. на дружеството са признати 5% технологични разходи. В тази връзка, направената корекция е:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03386 лв./кВтч.

“ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. цени за електрическа енергия за клиенти на “ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ ”ООД и предложените от комисията са следните:

"ЕСП Златни пясъци" ООД		
Показатели	Утвърдени цени на електрическа енергия с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г.	Предложени цени на електрическа енергия от 05. март 2013 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел. енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,19284	0,19121
- Дневна	0,07275	0,07213
- Нощна	0,00582	0,00577
2. Две скали		

в т.ч. - Дневна	0,12845	0,12737
- Нощна	0,00582	0,00577
3. Една скала	0,11732	0,11633
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,10833	0,10742
- Нощна	0,02578	0,02556
2. Една скала		

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на извършените корекции необходимите годишни приходи за петия ценови период на “ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ ” ООД са **5 359 хил.лв.**

Утвърдените с Решение № Ц-17/28.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г. крайни цени за електрическа енергия, с включени мрежови услуги за клиенти на “ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ ”ООД и предложените от комисията са следните:

„ЕСП Златни пясъци”ООД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-17/28.06.2012 г.	Предложени крайни цени от 05. март 2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,26730	0,26564	-0,62%
- Дневна	0,14721	0,14656	-0,44%
- Нощна	0,08028	0,08020	-0,11%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,20291	0,20179	-0,55%
- Нощна	0,08028	0,08020	-0,11%
3. Една скала	0,19178	0,19075	-0,54%
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,18279	0,18184	-0,52%
- Нощна	0,10024	0,09998	-0,25%
2. Една скала			

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В крайната цена за електрическа енергия клиентите на “ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;

- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
 - цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
 - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03386 лв./кВтч;
 - цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00693 лв./кВтч.
- Забележка:* Посочените цени са без ДДС

Във връзка с проведеното обществено обсъждане и проект на решение на 04.03.2013 г. за изменение на цените на електрическата енергия за крайните потребители в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране са постъпили следните възражения:

С писмо вх. № Е-13-01-25/05.03.2013 г. „Националната електрическа компания“ ЕАД е представила своето писмено становище относно представения проект на решение, в което изразява своето несъгласие с едностранното изменение на Наредбата за регулиране цените на топлинната енергия от 09.08.2008 г. даващо право на комисията да променя цените на електрическата енергия, произвеждана от производители използващи природен газ като основно гориво. Дружеството счита, че от тази дата е натоварено с 92 700 хил.лв. допълнителни разходи, които не са били признавани от ДКЕВР в цените през отделните регулаторни периоди и са били изцяло за сметка на „НЕК“ ЕАД. За предходния регулаторен период от увеличението на цените на електрическата енергия от комбинирано производство от централите работещи с основно гориво природен газ „НЕК“ ЕАД е загубил 16 700 хил. лв., поради факта, че съответното увеличение не е отразено в продажните цени на компанията нито по време на периода, през който се изменят цените, нито са компенсирани при утвърждаване на цените от 01.07.2012 г. В тази връзка дружеството възражава за направената корекция на цената на обществения доставчик от 79,18 лв./МВтч на 78,47 лв./МВтч.

Становището на „НЕК“ ЕАД, е че Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия трябва да се синхронизира с Наредбата за регулиране цените на топлинната енергия с оглед да не се допуска избиращо решение: когато има увеличение на цените на производителите, работещи на основно гориво природен газ – не се увеличават продажните цени на „НЕК“ ЕАД, но когато има намаление на тези цени- се намалява продажната цена обществения доставчик.

По отношение становището на „НЕК“ ЕАД, че компанията до този момент не е била компенсирана за промяна в индивидуалните цени на производителите, използващи основно гориво природен газ считаме за неоснователно, тъй като при образуване на цените на електрическата енергия от 01.07.2012 г. след анализ на ценовото предложение на „НЕК“ ЕАД на компанията са признати като „недовзет приход“, формиран от промяна в цените на ТЕЦ, използващи основно гориво природен газ на стойност 16 691 хил.лв. Този „недовзет приход“ е включен в необходимите приходи към цената за пренос, в сила от 01.07.2012 г.

Дружеството възражава и срещу посочената в доклада базисна цена, използвана за изчисление на разходите за зелена енергия от 89,24 лв./МВтч, тъй като не съответства с публикуваната в мотивите към решение № Ц-017/ 28.06.2012 г. 90,42 лв./МВтч, тъй като е обявено, че не се извършват корекции в стойността на надбавките.

Предвид гореизложеното, считаме че направеният коментар по отношение стойността на базисната цена посочена в доклада, потвърждава позицията, че не са извършвани корекции в стойността на признатите разходи за зелена енергия за текущия ценови период. В доклада за цени от 05.03.2013 г. е допусната техническа грешка, свързана с посочената стойност от 89,24 лв./МВтч на базисната цена, като всички изчисления са направени при използване на утвърдената от 01.07.2012 г. базисна цена от 90,42 лв./МВтч. В тази връзка не са налице условия за извършване на допълнителни корекции в предложените цени на електрическата енергия, както в доклада, така и в подготвения проект на решение в сила от 05.03.2013 г.

С писмо вх. № Е-13-31-5/ 04.03.2013 г. „ЧЕЗ България” ЕАД е внесла своето писмено възражение по отношение на публикувания доклад и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия от 05.03.2013 г. Дружеството изразява своето несъгласие относно намалението на признатия размер технологични разходи от 15% на 12%, тъй като счита, че разликата между реалния и утвърдения технологичен разход е стимул за инвеститора, респективно разпределителното дружество. Тази разлика компенсира частично останалите непризнати в пълния им размер ценови елементи от регулаторната рамка. Намалението на технологичния разход под реалните нива, е стимул за увеличаване на ефективността на разпределителните дружества, но факта, че не се увеличава обема на инвестициите, единствения инструмент за реалното намаление на технологичния разход, води до загуби на разпределителното дружество в рамките на текущия ценови период. Тези загуби не биха могли да се компенсират от допълнителния приход на „ЧЕЗ Разпределение България” АД от временната цена за достъп до електроразпределителната мрежа, заплащана от ВИ производителите. Този приход е в размер на около 1 млн.лв. на месец, а загубата от намаления технологичен разход възлиза на около 3 млн.лв. на месец.

С утвърждаването на еднаква процентната стойност за технологичен разход за всички електроразпределителни дружества, „ЧЕЗ България” ЕАД счита че компаниите се поставят в неравноправно положение. Също така необходимо е да се отчете различното състояние на разпределителната мрежа – структура (кабелна, въздушна), степен на техническо оборудване и териториално разположение. „ЧЕЗ България” ЕАД заявяват своите очаквания, че при бъдещи регулаторни корекции, възприетият подход за нормиране на разходите на електроразпределителното дружество да бъде използван и за оптимизиране на оперативните разходи.

Предвид всичко гореизложено, „ЧЕЗ България” ЕАД изразява молбата си до ДКЕВР за преразглеждане на направените констатации и препоръки в Доклада, респективно необходимите приходи на дружеството.

С писмо вх. № Е 13-46-10/ 04.03.2013 г. „ЕНЕРГО ПРО Продажби” АД е представило писменото си становище относно предложеният доклад и проект на решение за изменение на цените от 05.03.2013 г., както следва:

„ Да бъдат коригирани обявените в доклада крайни цени за стопански потребители на ниско напрежение – нощна тарифа, при отчитане с две скали и цената за измерване с една скала, тъй като са посочените: съответно в размер на 0,11644 лв./кВтч и 0,20931 лв./кВтч, а при изчисляване на тези цени по обявените компоненти са съответно 0,11645 лв./кВтч и 0,20930 лв./кВтч.

Съгласно предложените изменения, цената на електрическата енергия за стопански потребители, присъединени към мрежа НН е увеличена, за сметка на цената на битовите потребители, която драстично намалява. Както е известно, и досега цените, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители не възстановяват разходите им за закупуване на електрическа енергия, особено при нощната тарифа и тежестта от тази разлика се поема от всички стопански потребители, които се снабдяват с електрическа енергия по регулирани цени.

С предлаганото изменение, проблемът още повече се задълбочава и ако досега загубата на компанията от доставката на електрическа енергия за бита е била в рамките на 6 лв./МВтч, то вече тази загуба нараства с повече от 50% и е в размер на 10 лв./МВтч.“

След анализ на крайните цени на електрическата енергия за стопански потребители на ниско напрежение, са взети предвид възраженията на дружеството и са извършени съответните корекции.

С писмо вх. № Е-13-45-20/ 04.03.2013 г. „ЕНЕРГО ПРО Мрежи” АД е представило писменото си становище относно предложеният доклад и проект на решение за изменение на цените от 05.03.2013 г., както следва:

„ЕНЕРГО ПРО Мрежи” АД възразява срещу подходът за определяне на признатият максимален размер технологични разходи, като представя подробен анализ и обосновка на собствените си отчетени технологични разходи, които надвишават максималния размер от 12% в доклада и проекта на решение. Дружеството посочва, че една от причините за по-високите технологични разходи по мрежата е свързан с по-ниската концентрация на мрежата – едва 38 потребители на кв.км., което води до наличието на по-дълги въздушни и кабелни електропроводи и наличието на трансформатори, които са изключително слабо натоварени, а немогат да бъдат изключени и съответно носят загуби от трансформация. Освен това „ЕНЕРГО ПРО Мрежи” АД, притежава и обслужва 24 подстанции на 110 /СН, в които електроенергията се купува на ниво 110 kV. Загубите на електроенергия в тези подстанции също завишават общите технологични разходи на дружеството. Дружеството счита, че заложеният в доклада и проекта на решение процент на разхода за технологични нужди от 12% не покрива присъщите необходими разходи, най-вече на СН които 2,14%. Дружеството счита, че това противоречи на чл.31 от ЗЕ, съгласно който при изпълнение на ценовото регулиране комисията се ръководи от принципите, че цените трябва да възстановяват икономически обосноваваните разходи за дейността. В тази връзка „ЕНЕРГО ПРО Мрежи“ АД излага своето искане за коригиране на максималния размер технологични разходи от 12% на 12,87%.

По отношение на възраженията относно признатия размер технологични разходи, комисията счита, че са неоснователни, тъй като при тяхното определяне е запазен подходът за определяне на целеви нива на признатите технологични разходи, което от своя страна е стимул за енергийните компании да намалят ефективно тези загуби.

С писмо вх. № Е-13-32-6/ 05.03.2013 г. „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД е внесло своето писмено становище относно доклад и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия от 05.03.2013 г., както следва:

„...С особен интерес проследихме приемането на последните изменения на Закона за енергетиката, обн. ДВ бр. 20/28.02.2013, тъй като те на практика предоставят неограничени правомощия на ДКЕВР да определя цените на електрическата енергия във всеки един момент. Нашето разбиране на така дадената възможност е, че от тук нататък ДКЕВР носи още по-голяма отговорност при ценообразуването, защото трябва да отстоява и доказва в още по-висока степен своята независимост от политически и икономически натиск.

В тази връзка очаквахме анонсираното, широко коментирано в медиите намаляване на цените на електрическата енергия за бита да обхване всички елементи от веригата производство-пренос-разпределение.

След анализ обаче на публикуваните на 01 март доклад и проект на решение на ДКЕВР за изменение на цени на електрическата енергия за бита представяме следното становище:

- Видно от доклада, цената на микса на електрическата енергия, която НЕК продава на крайните снабдители е намалена само с 0.9%. т.е. дискутираната фундаментална промяна на енергийния микс за уязвимите потребители (битови клиенти) не е реализирана в проекта за цени. Единствено промяната в цената на природния газ от 01.01.2013 г. е намерила отражение в предложената промяна на продажната цена на НЕК (ценовия микс).

- Няма промяна в производствените цени на централите, доставящи енергия на НЕК за регулирания пазар.

- Очевидно е, че няма промяна в разходите за студен резерв, както и мрежовите загуби на системния оператор. В резултат нито цените за високо напрежение на НЕК, нито цените на системни услуги на ЕСО са адаптирани.

Намалението на цената на битовите потребители е реализирано чрез намаление на разчетените технологични загуби на електроразпределителните дружества на 12%, като ДКЕВР се възползва от правомощията съгласно последните промени в закона. С оглед на тези правомощия възниква въпросът, защо след като ДКЕВР предприема такива драстични промени в един от ценообразуващите компоненти, не използва тези свои правомощия, за да оцени и преизчисли и другите ценообразуващи компоненти на дружествата като регулаторната база на активите и оперативните разходи?

- В доклада и ценовото решение са анализирани само разходите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД (ЕВН ЕР), без да са отчетени разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС) за закупуване на енергия от ВЕИ и въпросът за зелената енергия като цяло. В изпълнение на задължението си за изкупуване на тази енергия, ЕВН ЕС своевременно заплаща на производителите пълната дължима сума, но за сметка на неразплатени над 131 млн. лв. на ЕВН ЕР. Настоящият проект за нови цени не само, че не взема под внимание изключително тежкото финансово състояние на ЕВН ЕС, но и допълнително усложнява ситуацията в ЕВН ЕР. Публикуваният доклад представя ЕВН ЕР в „добро финансово състояние“, с високи печалби и ликвидност, но без да отчита, че ЕВН ЕС е изправено пред невъзможност да превежда събраните за разпределителното

дружество суми от пренос и достъп до разпределителната мрежа, вкл. и от ВЕИ производителите. Мениджмънтът на ЕВН ЕР и ЕВН ЕС вярва, че в най-скоро време ДКЕВР ще намери решение и ще възстанови на ЕС невъзстановените до момента разходи с цел ЕС да може да разплати задълженията си към ЕР. В противен случай ЕР трябва да обезцени вземанията си от ЕС, което ще намери отражение във финансовия резултат и ще доведе до проблеми с ликвидността и за двете дружества.

• "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД разчита, че за направените разходи ще бъдат компенсирани съгласно закона, като за понесените загуби дружеството ежесечно информира Регулатора, както и Министерство на икономиката, енергетиката и туризма, имайки предвид писма, както следва:

- с писмо, наш изх. N 6482/13.09.2012*
- с писмо, наш изх. N 6483/13.09.2012*
- с писмо, наш изх. N 6484/13.09.2012*
- с писмо, наш изх. N 6602/26.09.2012*
- с писмо, наш изх. N 7073/31.10.2012*
- с писмо, наш изх. N 7587/21.11.2012*
- с писмо, наш изх. N 562/24.01.2013*
- с писмо, наш изх. N 1155/26.02.2013*
- с писмо, наш изх. N 65/07.01.2013*
- с писмо, наш изх. N 1096/21.02.2013*
- с писмо, наш изх. N 1180/26.02.2013*

Размерът на сумите, подлежащи на възстановяване и невъзстановени от преносното предприятие към момента се равняват на 116 970 567,58 лева и очакваме да достигне 226 000 000 лв.

• На този етап, приходите в разпределителните дружества и електроенергийния системен оператор все още не са интегрирани в цялостната регулаторна рамка. Решението за въвеждане на временна цена за достъп за производители от ВЕИ влезе в сила 17.09.2012 г. Настоящият проект за цени дава нова възможност за намиране на решение, като се има предвид, че в „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД приходът от временната цена за достъп до електроразпределителната и електропреносната мрежа до края на м. януари 2013 г. е в размер на 28 763 272 лв. До края настоящата ценова година очакваме приходът да достигне 83 000 000 лв.

Независимо от невъзможността за намиране на решение относно невъзстановените разходи за платената по преференциални цени енергия от ВЕИ, до сега „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД изпълняваха своите задължения към трети страни. Така предложеното ценово решение обаче, намалената събираемост в резултат на настоящата криза, както и опасността от съдебна отмяна на настоящия незавършен модел на достъп до мрежата от страна на ВЕИ производителите, ни дават достатъчно основания да Ви обърнем внимание върху необходимостта от преразглеждане и актуализация на предложеното ценово решение.

В случай, че ДКЕВР не приеме по-балансиран подход и разпределение на ценовото намаление към всички участници в ценовата верига, ще бъдем принудени да се обърнем към Вас с искане в най-кратки срокове за указания как да осигурим сигурността на снабдяване на нашите клиенти в условия на пълна финансова невъзможност, породена от регулаторните решения на ДКЕВР.

С писмо вх. № Е-13-12-7/ 05.03.2013 г. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД е внесло своето писмено становище относно доклад и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия от 05.03.2013 г., както следва:

„...След като се запознахме с публикуваните в сайта на ДКЕВР доклад от дирекция „Регулиране и контрол — Топлоенергетика и Енергетика“, дирекция “Икономически анализи и регулаторен одит” и дирекция “Правна” и предложението за проект на решение за изменение на утвърдените с Решение № Ц-17/28.06.2012 г. цени на електрическата енергия, изразяваме следното наше мнение относно предложените промени:

1. Изложените в доклада факти са в подкрепа на предложението за намаляване на цените на крайните клиенти - битови потребители, без да се засягат цените, които стопанските потребители - крайни клиенти на НН трябва да плащат от 05.03.2013 година. Проектът за решение не засяга цените, с които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД участва на регулирания пазар.

2. Извършеният в доклада анализ на пазарната ситуация в България и региона изцяло съпада с констатираното от наши специалисти понижение на цените на електроенергията, търгувана на европейските борси. С Решение № Ц-17/28.06.2012 г. на ДКЕВР са определени цена за пренос на НЕК-ЕАД (вкл.различните добавки) и цена за достъп на ЕСО-ЕАД общо в размер на 17,52 €/МВтч (27,78 лв./МВтч). Спрямо предходния ценови период тези цени са увеличени драстично със 74,72%. Високите такси са основната пречка за реализиране на износ на електроенергия, включително и от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, предвид реалната себестойност на електроенергията от дружеството. Същевременно вътрешния пазар е свит и не предлага възможност за продажби. Централата участва с осемте си енергоблока в регулирането на товара на ЕЕС, като освен че е увеличен броят на циклите „максимален-минимален“ товар, с цел регулиране на товара на ЕЕС се използва спиране/пуск на блокове. Това значително повишава експлоатационните разходи на дружеството за мазут и въглища поради неикономичните пускови режими и режими на минимални товари. Тенденцията за активно участие в регулиране е

факт от началото на 2012 година, поради което за 2012 година не са произведени 2 741 270 МВтч от минимални товари и студен резерв и е увеличен значително броя на циклите спиране и пуск на енергоблоковете.

Считаме определените с Решение № Ц-17/28.06.2012 г. на ДКЕВР цена за пренос на „НЕК” ЕАД и цена за достъп на „ЕСО” ЕАД за неприемливо високи. Те оказват влияние не само върху обема на търгуваните количества електроенергия на свободния пазар, а намаляването им би се отразило и върху цените на крайните клиенти - стопански и битови потребители.“

Във връзка гореизложеното, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД изказва препоръка към ДКЕВР да преразгледа цените за пренос и достъп на „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, което ще помогне да се отвори пазара на електроенергия.

С писмо вх. № Е-04-00-237/05.03.2013 г. Асоциацията на търговците на електрическа енергия (АТЕБ) е направила писмено своите коментари по отношение на предложения проект на решение. АТЕБ счита, че основната причина за намаления износ на електрическа енергия от страната се дължи на стойността на таксите от 17,52 евро/МВтч, представляващи около 40% от стойността на електроенергията. АТЕБ информира, че през 2012 г. (по данни на НСИ, ЕСО и ENTSO-E) нетният износ спада с 22% в сравнение с 2011 г., а внесената електроенергия с цел транзит отчита ръст с 60%, в следствие на 50% увеличение на таксите за износ след 1 юли 2012 г. АТЕБ посочва, че съгласно данните на „ЕСО” ЕАД през месец март драстично е намалял износът на електроенергия с произход България, което поставя електроенергийната ни система в критично състояние. АТЕБ счита, че след юли 2012 г. българските електроцентрали са загубили близо 275 млн.лв. приходи, тъй като електроенергията с произход България е заменена с електроенергия от внос, транзитирана през територията на страната. Този процес се задълбочава, поради наличието на евтина електроенергия в региона през настоящия период.

АТЕБ отново настоява за незабавно отпадане на таксите върху електроенергията с произход България, предназначена за износ, тъй като тези такси ще доведат до фалит на българските централи и съпътстващите ги индустрии. Тези такси правят, произвежданата електроенергия напълно непродаваема в региона. Отпадането на таксите ще има стимулиращ ефект върху българското производство на електроенергия, като ще се увеличи износът за съседни страни. АТЕБ счита, че по този начин ще се осигурят свежи пари в икономиката на България.

След като разгледа всички възражения, свързани с доклад и проект на решение, Комисията е направила съответните технически корекции с Решение № Ц-14 от 14.03.2013 г. за поправка на допуснатата очевидна фактическа грешка в т.П.2, т.П.5 и т.П.11 от Решение Ц-013 от 05.03.2013 г. на ДКЕВР.

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц-13/05.03.2013 г. на ДКЕВР и са приети на основание чл. 34, ал. 3 от НРЦЕЕ с решение на ДКЕВР по т.2 от протокол № 35/14.03.2013 г.