

ДОКЛАД

Относно: *открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г.*

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ТОДОРОВА,

С решение по Протокол № 113 от 15.09.2014 г., т. 1, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) на основание чл. 31а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), е открила процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. Откриването на процедурата е предпоставено от постъпили в ДКЕВР информация и документи, даващи индиция за евентуално съществено отклонение между признатите от Комисията прогнозни разходи и тези, действително извършвани от енергийните предприятия. За установяване на съществуващите факти и обстоятелства, както и на последиците от прилагането на утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цени на електрическата енергия, със Заповед № З-Е-246 от 10.09.2014 г. е сформирана работна група, която констатира следното:

Съгласно разпоредбата на чл. 31а, ал. 1 от ЗЕ 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 от ЗЕ, 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.

Основните обстоятелства, които влияят негативно върху финансово-икономическото състояние на енергийните дружества, са описано по-долу.

„Национална електрическа компания“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-13-01-98 от 03.09.2014 г. дружеството е представило в ДКЕВР анализ на разходите за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ и факторите, причиняващи значителни отклонения спрямо утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР цени и съответните им ценообразуващи елементи.

Дружеството посочва, че формира отрицателен резултат в размер на 236 665 хил. лв. за периода юли-септември 2014 г., който се дължи на следните обстоятелства:

- непризнати в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители пълни разходи, произтичащи от задължителното изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост по сключен дългосрочен договор с „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1“ ЕООД – 63 966 хил.лв.;

- непризнати в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители пълни разходи, произтичащи от задължителното изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост по сключен дългосрочен договор с „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД – 51 592 хил.лв.;

- непризнати в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители пълни разходи за изкупуване на електрическа енергия от производители на енергия от възобновяеми източници (ВИ) – 71 411 хил. лв.;

- отразен в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители, преди наличие на акт на Министерския съвет по чл. 1, ал. 5, т. 5 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2014 г., приход от 20% такса за производство на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, събирана по раздел V на глава четвърта от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), обявен за противоконституционен с Решение № 13 от 31.07.2014 г. на Конституционния съд на Република България по конституционно дело № 1 от 2014 г., обн. ДВ, бр. 65 от 2014 г. – 23 237 хил.лв.;

- променена структура на закупуваната електрическа енергия – 26 459 хил. лв.

Според НЕК ЕАД, за да бъде стабилизирано финансовото му състояние, следва да бъдат покрити непризнати в цените на обществения доставчик разходи от предходни ценови периоди, както и присъщи разходи на дружеството за текущия ценови период. Дружеството посочва, че включването на тези разходи в цената, по която продава електрическа енергия на крайните снабдители, води до нейното увеличаване на 224,10 лв./МВтч. НЕК ЕАД счита, че ДКЕВР следва да намери подходящ начин за включване на тези разходи в цените, така че дружеството да има възможност да покрива своите задължения чрез постъпленията от продажба на електрическа енергия.

Дружеството е формирало посочената по-горе цена, като е включило следните разходи:

– Количествата електрическа енергия, произвеждана от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД и „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1“ ЕООД са остойностени по действащите към момента средногодишни цени за разполагаемост и енергия с включени разходи за въглеродни емисии. В тази връзка „НЕК“ ЕАД информира, че в изпълнение на Решение № ЕЕ-1 от 27.05.2014 г. на ДКЕВР, дружеството е сформирало работна група за водене на преговори със страните по дългосрочните договори при указаните му от ДКЕВР минимални параметри: намаляване на пълната цена на енергията от ТЕЦ „AES – ЗС Марица Изток 1“ с 30% и предвиждане енергията от един блок на централата да се продава на свободния пазар, съответно намаляване на пълната цена на енергията от ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“ с 20% и предвиждане енергията от два блока на централата да се продава на свободния пазар, както и че към момента в хода на тези преговори не е налице постигнато съгласие между страните. Дружеството декларира, че ще продължи преговорите с двете компании за изменение на сключените договори за дългосрочно изкупуване на електрическа енергия (ДДИЕЕ) чрез договаряне на по-ниски цени и след постигне на заложените в решение № ЕЕ-1 от 27.05.2014 г. на ДКЕВР параметри, ще подаде заявление за изменение на цената на електрическата енергия за крайните снабдители. По силата на § 16, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ и условията на сключените ДДИЕЕ до постигане на съгласие за изменение на същите НЕК ЕАД е длъжно да заплаща електрическата енергия и разполагаемост в обем и цени съгласно условията и срока, при които тези договори са сключени.

– Цялото количество електрическа енергия от производители на енергия от възобновяеми източници (ВИ) е остойностено по средно претеглената цена, определена от ДКЕВР. Съгласно чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват по преференциална цена произведените от ВИ количества електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на ДКЕВР за определяне на цена на конкретния производител. По силата на чл. 94 от ЗЕ крайните снабдители продават на обществения доставчик закупените по чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ количества електрическа енергия по цената, по която са я закупили. Дружеството посочва, че задълженията му ще продължат да се увеличават, респективно няма да може да се разплаща с доставчиците на електрическа енергия, ако утвърдената му цена не включва всички разходи, произтичащи от ЗЕ и ЗЕВИ за закупуване на електрическа енергия от производители от ВИ.

– Разходите за закупуване на електрическа енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, са формирани въз основа на осредняване на цените, определени с Решение № Ц-29 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР;

– Разходите за закупуване на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи (ВЕЦ) – собственост на НЕК ЕАД, са формирани въз основа на цена - 68,26 лв./МВтч, предложена от дружеството в заявлението му за утвърждаване на цени за регулаторния период 2014 - 2015 г.

– Разходите за количествата електрическа енергия, произведена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са формирани въз основа на количествата, определени с Решение № ТЕ-023 от 29.05.2014 г. на ДКЕВР и цените, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР;

– Включени са разходи за компенсиране от предходни периоди, определени по размер от ДКЕВР с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г., като не е взет предвид приход от 20% такса за производство на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, събирана по раздел V на глава четвърта от Закона за енергията от възобновяеми източници, обявен за противоконституционен с Решение № 13 от 31.07.2014 г. на Конституционния съд на Република България по конституционно дело № 1 от 2014 г., обн. ДВ, бр. 65 от 2014 г.

– Включени невъзстановени от Фонда за въглеродни емисии чрез Министерството на икономиката и енергетиката разходи за ценовия период 2013-2014 г. в размер на 253 481 хил. лв.

– Включени невъзстановени за периода 2013-2014 г. разходи за разполагаемост за допълнителни услуги, предоставени от ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ и ТЕЦ „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1“ на ЕСО ЕАД, в размер на 19 844 хил. лв.;

– Включени непризнати от ДКЕВР за периода 2013-2014 г. разходи за въглеродни емисии, произтичащи от условията на ДДИЕЕ, в размер на 87 805 хил. лв.;

– Включени 63 345 хил. лв., представляващи отрицателен резултат от Компенсаторния механизъм за НЕК ЕАД, в качеството му на администратор на съответния механизъм;

– Включени невъзстановени разходи в размер на 19 861 хил. лв., произтичащи от непълно компенсиране на добавката за зелена енергия през предходни регулаторни периоди;

– НЕК ЕАД е формирало компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ въз основа на необходимите му приходи за покриване на условно постоянните разходи на обществения доставчик и задълженията по кредити. Изчислената от дружеството стойност на компонентата е в размер на 11,11 лв./МВтч, при действаща към момента – 2,25 лв./МВтч.

Въз основа на извършения анализ на предоставената от НЕК ЕАД информация, работната група счита, че:

– Предвид факта, че дружеството не е предоставило отчетни данни за месеците юли, август и септември, през които е прилагало цената, утвърдена с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР, за този период не е възможно да бъде определен точният размер на отклонението между признатите прогнозни и действителните разходи за закупуване на електрическа енергия и разполагаемост по сключените дългосрочни договори с „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД. От друга страна, предвид разпоредбата на § 16, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ е налице несъответствие между признатите на НЕК ЕАД прогнозни разходи и тези, които дружеството, съгласно условията на сключените ДДИЕЕ, следва да направи до края на ценовия период 2014 г. – 2015 г. Визираната разлика следва да бъде възстановена на дружеството, но при отчитане и на регламентирания в ЗЕ принципи, 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 снабдители и на операторите на преносни и разпределителни мрежи, свързани с осъществяването на услуги от обществен интерес, със задълженията към обществото и с невъзстановяемите разходи. В този смисъл невъзстановените чрез цената, утвърдена с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР, разходи ще бъдат определени по размер и компенсирани през следващи ценови периоди.

– Изложените по-горе аргументи, са относими и по отношение на натрупания в НЕК ЕАД дефицит, поради несъответствие между признатите на НЕК ЕАД прогнозни разходи и тези, които дружеството, съгласно чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ и чл. 94 от ЗЕ, следва да направи до края на ценовия период 2014 г. – 2015 г.

– Основателни са аргументите на дружеството относно отразения в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители, преди наличие на акт на Министерския съвет по чл. 1, ал. 5, т. 5 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2014 г., приход от 20% такса за производство на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, събирана по раздел V на глава четвърта от Закона за енергията от възобновяеми източници, обявен за противоконституционен с Решение № 13 от 31.07.2014 г. на Конституционния съд на Република България по конституционно дело № 1 от 2014 г., обн. ДВ, бр. 65 от 2014 г. В тази връзка очакваните приходи от таксата са премахнати от ценообразуващия модел, като едновременно с това на дружеството са признати 23 254 хил. лв., отразяващи натрупания недостиг през първото тримесечие на ценовия период.

– След преглед на представените от дружеството данни относно твърденията му за невъзстановени разходи за въглеродни емисии, произтичащи от сключените ДДИЕЕ за периода 2013-2014 г., разходи за разполагаемост за допълнителни услуги предоставени от ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ и ТЕЦ „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1“ на ЕСО ЕАД за периода 2013-2014 г., непокрит отрицателен резултат от Компенсаторния механизъм за НЕК ЕАД, в качеството му на администратор на съответния механизъм, както и друг недостиг от преходни регулаторни периоди, работната група установи разминавания, неправилно отчитане единствено на загубата за преносното предприятие от администрирането на компенсаторния механизъм, неотчитане на положителния резултат от 22 млн. лв. от добавката за невъзстановяеми разходи и др. След предоставяне на необходимата информация и анализ за установяване на точния размер на отклонението между признатите и действително направените разходи от дружеството, същите следва да бъдат възстановени на НЕК ЕАД чрез определен от Комисията подходящ механизъм.

– Основателни са аргументите на дружеството относно невъзстановени от Фонда за въглеродни емисии чрез Министерството на икономиката и енергетиката разходи за

ценовия период 2013-2014 г. в размер на 253 481 хил. лв., за които дружеството ежесечно изпраща данни за одобряване от ДКЕВР. След анализ на последните и при отчитане на принципите на ЗЕ работната група счита, че посочената по-горе сума следва да бъде възстановена на обществения доставчик. Приетият подход за компенсиране е 4 години, с ежесечно възстановяване на сумата от 63 370 хил. лв. Тази сума се отразява в цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и цената за „задължение към обществото”, в зависимост от съотношението на потреблението на регулирания и свободния пазар на електрическа енергия.

– По отношение на изложеното от дружеството, относно компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, следва да се има предвид, че съгласно разпоредбите на чл. 9, ал. 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) тази компонента е максимум до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. Надценката е изчислена в размер на 2,29 % от цената за енергия на НЕК ЕАД за регулирания пазар или 2,60 лв./МВтч.

В резултат на гореописаните корекции, цените на НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, са както следва:

1. Цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители - 125,32 лв./МВтч, без ДДС, в т.ч. 2,60 лв./МВтч цена за обществена доставка, при общо необходими годишни приходи – 2 032 877 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия - 16 221 532 МВтч;

2. Цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните им разходи по преноса, остава непроменена – 30,00 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 118 320 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия - 3 943 999 МВтч.

3. Цена за „задължения към обществото” – 18,93 лв./МВтч, при необходими годишни приходи 210 129 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 11 100 000 МВтч.

Цената за „задължения към обществото” се заплаща от крайните клиенти на свободния пазар на електрическа енергия в страната, без клиентите на доставчика от последна инстанция (ДПИ). Клиентите на ДПИ заплащат разходите за задължения към обществото като елемент от цената за енергия, която се изчислява по методика, утвърдена от ДКЕВР.

„Електроенергиен системен оператор” ЕАД

С писмо с вх. № Е-13-41-90 от 05.09.2014 г. „Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД) е изложило аргументи за необходимост от преразглеждане на действащите към момента цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, при отчитане на следните обстоятелства:

– Прилагане на Правилата за търговия с електрическа енергия и свързаните с това допълнителни финансови рискове за дружеството.

– Осигуряване на допълнителни резервни мощности в периода септември 2012 г. - юли 2014 г., които да балансират променливата генерация от соларни и вятърни паркове, за което операторът извършва допълнителни разходи, които частично се компенсират от приходите от временните цени за достъп, утвърдени с Решение № Ц- 33 от 14.09.2012 г. на ДКЕВР.

– Редуциране на приходите за 2013 г. и реализиране на загуба, в допълнение на отчетена такава след данъчно облагане през 2012 г. в размер на 38 117 хил. лв., в резултат

на постановените окончателни решения на Върховния административен съд, отменящи отделни части на Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на ДКЕВР за определяне на временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи на производители на електрическа енергия от ВИ, ползващи преференциални цени.

– Задължението на ЕСО ЕАД за възстановяване на събраните приходи от временната цена за достъп на производителите от ВИ, което води до натрупването на значителни допълнителни задължения на оператора. Тези разходи не са включени като ценообразуващ елемент в сега действащата цена за достъп до електропреносната мрежа.

– Отчетени загуби през 2012 г. и 2013 г., както и отчетена загуба за първо полугодие на 2014 г. от дейността „пренос на електрическа енергия“ в размер на 82 840 хил.лв.;

– Съгласно ЗЕ предстои сертифициране на ЕСО ЕАД като независим преносен оператор, след което следва съответната нотификация от Европейската комисия. Съгласно Директива 2009/72/ЕО, за да бъде нотифициран независимия преносен оператор, освен ефективното отделяне на производството на енергия и доставките от мрежата, следва да бъдат изпълнени следните условия:

- Трябва да се гарантира висока степен на независимост на преносния оператор;
- Да разполага с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, необходими за извършване на дейността „пренос на електрическа енергия“.

1. По отношение цената за пренос през електропреносната мрежа

ЕСО ЕАД предлага цената за пренос през електропреносната мрежа да се промени, като бъдат отчетени следните ценообразуващи елементи:

– Пълната стойност на заявените от дружеството със заявление с вх. № Е-13-41-35 от 31.03.2014 г. условно-постоянни разходи в размер на 251 543 хил. лв., в т.ч. разходи за амортизации - 102 551 хил. лв., като същите са определени на база счетоводната политика на дружеството и отразяват действително въведените в експлоатация активи свързани с дейността „пренос на електрическа енергия“, тъй като амортизацията е един от важните финансови лостове на ЕСО ЕАД за изпълнение на инвестиционната и иновационната му стратегия. Дружеството твърди, че запазването на приетата с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цена за пренос през електропреносната мрежа, отразяваща коригирани разходи за амортизации, ще доведе до автоматично генериране за преносния оператор на счетоводна загуба от 32 млн. лв..

– Пълната стойност на заявените от дружеството със заявление с вх. № Е-13-41-35 от 31.03.2014 г. активи, като елемент от регулаторната база на активите в размер на 1 606 762 хил. лв.

– Недовзет приход в размер на 82 840 хил.лв. за периода януари-юни 2014 г. в резултат на намалението на цена за пренос с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. на ДКЕВР.

II. По отношение цената за достъп до електропреносната мрежа

Дружеството предлага цената за достъп до електропреносната мрежа да се промени, като бъдат отчетени следните ценообразуващи елементи:

– Пълната стойност на заявените от дружеството със заявление с вх. № Е-13-41-35 от 31.03.2014 г. условно-постоянни разходи в размер на 36 646 хил.лв., като ЕСО ЕАД поставя акцент на непризнатите социални разходи, които представляват задължение на дружеството към персонала по силата на подписан Колективен трудов договор с всички синдикални организации в отрасъл „Енергетика“.

– Според дружеството, използването на цялата стойност на прогнозираните от ЕСО ЕАД приходи от предоставяне на преносна способност в размер на 36 000 хил. лв. в ценообразуващия модел е в нарушение на член 16, параграф 6, от Регламент (ЕО) № 714 от 2009 г. на Европейския парламент и на Съвета.

Въз основа на извършен анализ на предоставената от ЕСО ЕАД информация, работната група счита, че:

– Корекциите на необходимите годишни приходи за дейността „пренос на електрическа енергия“ през електропреносната мрежа са подробно обсъдени в мотивите на Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР. Към настоящия момент, дружеството не е представило двустранно подписан встъпителен протокол, въз основа на който да бъде направен адекватен анализ на активите и амортизационната политика на ЕСО ЕАД.

– Корекциите на условно-постоянните разходи в цената за достъп до електропреносната мрежа са съобразени с разпоредбата на чл. 10, ал. 2 на НРЦЕЕ и обсъдени в мотивите на Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР. Относно исканията на дружеството за включване на цялата стойност на прогнозираните от ЕСО ЕАД приходи от предоставяне на преносна способност в размер на 36 000 хил. лв. в ценообразуващия модел, следва да се има предвид, че съгласно член 16, параграф 6 от Регламент (ЕО) № 714 от 2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) 1228 от 2003 г., в сила от 03.03.2011 г., всички приходи от разпределението на междусистемните електропроводи се използват за следните цели: гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет и/или поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез мрежови инвестиции, по-специално в нови междусистемни електропроводи. В случай, че приходите не могат да бъдат използвани ефективно за постигане на посочените по-горе цели, те могат да бъдат използвани, след одобрение на регулаторния орган до определена от него максимална сума, като приход, който се взема предвид от регулаторния орган при одобряване на методиката за изчисляване на мрежовите тарифи и/или фиксирането на мрежовите тарифи.

Съпоставяйки отчетените приходи от предоставяне на преносна способност за 2013 г. в размер на 54 000 хил. лв. и включените в ценообразуващия модел прогнозни приходи от предоставяне на преносна способност в размер на 36 000 хил. лв. е видно, че ЕСО ЕАД следва да акумулира достатъчно средства за изпълнението на горните цели. Следва да бъде отчетен и фактът, че износът на електрическа енергия бележи ръст с 85% за първите 8 месеца на 2014 г. спрямо същия период на изминалата година.

Предвид гореизложеното, работната група счита, че утвърдените на ЕСО ЕАД с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цени, а именно: цена за достъп до електропреносната мрежа – 1,36 лв./МВтч, без ДДС и цена за пренос през електропреносната мрежа – 6,62 лв./МВтч, без ДДС, не следва да бъдат изменени.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

В Комисията са постъпили: заявление с вх. № Е-13-48-119 от 29.08.2014 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за утвърждаване на цени за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, заявление с вх. № Е-13-49-73 от 29.08.2014 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, заявление с вх. № Е-13-47-69 от 17.09.2014 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за утвърждаване на цени за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, заявление с вх. № Е-13-47-68 от 17.09.2014 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия. Чл. 31а, ал. 1 от ЗЕ предоставя на ДКЕВР правна възможност служебно, по своя инициатива, да започне процедура по изменение на цените, която не предполага подаване на заявления от енергийните предприятия. С оглед служебното начало на откритата от Комисията с решение по Протокол № 113 от 15.09.2014 г., т. 1, процедура за изменение на цени на електрическата

енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г., подадените заявления не следва да бъдат разглеждани като самостоятелна предпоставка за започване на административно производство по изменение на цени. Същите обаче, съдържат информация, анализът на която би могъл да установи дали са съществени отклонения между формираните прогнозни необходими годишни приходи чрез утвърдените цени на тези дружества и извършваните от тях разходи.

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, „ЕРП Златни пясъци“ АД и „ЕСП Златни пясъци“ ООД не са подали заявления или друга информация, която да бъде взета предвид при определяне на нови цени за разпределение и снабдяване. Поради приложения общ подход по отношение на електроразпределителните дружества и крайните снабдители при утвърждаване на цените им с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. проблемите, изложени от дружествата в посочените заявления, са релевантни и за останалите дружества. Работната група е използвала и данни и информация от заявленията на дружествата за утвърждаване на цените, приети с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г.

Приложеният от работната група общ подход е идентичен с този при утвърждаването на цените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. в следните аспекти:

1. В регулаторната база на активите не е призната заявената прогнозна стойност на инвестициите;

2. Средно претеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните предприятия е определена на 7 %;

3. Разходите за амортизации са признати на ниво отчет за базисната 2012 г.;

4. Експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са запазени на ниво утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР;

5. Съгласно т. 7 от Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия, приета с решение по Протокол № 69 от 10.05.2012 г. за целите на ценообразуването, Комисията определя средногодишни технологични разходи за всяка ценова година от регулаторните периоди на отделните енергийни предприятия след проведено текущо наблюдение. С решение по Протокол № 207 от 19.12.2013 г., т. 6, ДКЕВР е приела допустими нива на технологичните разходи за третия регулаторен период на електроразпределителните дружества, както следва:

– „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 8 %;

– „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 8 %;

– „Енерго-Про Мрежи“ АД – 9 %;

– „ЕРП Златни пясъци“ АД – 5,00 %.

6. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за първия ценови период от третия регулаторен период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление за 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 цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.10.2014 г.;

7. Показателите 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 снабдители, приета от ДКЕВР с решение по Протокол № 87 от 17.06.2010 г.;

8. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за ценовия период и са остойностени по пълната регулирана цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, към която са прибавени цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа;

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

10. В цените не са включени разходи за балансиране;

11. Цените са изчислени в съответствие с решение № ТЕ-23 от 29.05.2014 г. на ДКЕВР.

В Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. е приложена корекция на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества, отразяваща констатациите в:

- Доклад за извършен одит на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-Дк-173 от 12.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 2.
- Доклад за извършен одит на „ЕВН Електроразпределение“ АД с вх. № Е-Дк-143 от 10.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 1.
- Доклад за извършен одит на „Енерго-Про Мрежи“ АД с вх. № Е-Дк-169 от 12.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение на по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 3.

Отчитайки финансовите възможности на електроразпределителните дружества да обезпечат нормалното функциониране на мрежата през зимния сезон и да акумулират приходи за изпълнение на инвестиционните им програми, при спазване на принципите по чл. 23, т. 4 и чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, работната група предлага срокът за възстановяване чрез цените на установените допълнителни приходи, които дружествата са акумулирали да бъде удължен съответно:

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 3 години на 6 години, като размерът на корекцията се променя от минус 44 560 хил. лв. на минус 22 280 хил. лв. за периода до 30.06.2014 г.;

- за „ЕВН Електроразпределение“ АД от 4 години на 8 години, като размерът на корекцията се променя от минус 37 745 хил. лв. на минус 18 872 хил. лв. за периода до 30.06.2014 г.;

- за „Енерго-Про Мрежи“ АД от 4 години на 8 години, като размерът на корекцията се променя от минус 29 855 хил. лв. на минус 14 927 хил. лв. за периода до 30.06.2014 г.

Компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ е определена, в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия, в зависимост от индивидуалните приходи и разходи на крайните снабдители. Надценката е 2,87 лв./МВтч и кореспондира с определената компонента за тази дейност в Решение Ц-25 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР. В посоченото решение е отразен възприетият от Комисията нов подход (чрез надценка) при ценообразуване на тарифите на крайните снабдители.

Предложената промяна в цените на отделните енергийни предприятия осигурява балансирано разпределение на увеличението между всички търговски участници и в двата сегмента на пазара – регулиран и свободен.

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

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД

1. Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Разпределение България” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00668 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02173 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на „ЧЕЗ Разпределение България” АД за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;

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

Коригираните необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период са 214 873 хил. лв. и пренесена електроенергия от 9 144 666 МВтч.

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

В резултат на извършените корекции, необходимите годишни приходи за втората година от третия регулаторен период на „ЧЕЗ Електро България” АД са 812 394 хил. лв., прогнозните количества електрическа енергия за втората година от третия регулаторен период са 6 337 451 МВтч, а предложените цени са както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Предложени цени от 01.10.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,21344
- Дневна	0,13415
- Нощна	0,07839
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,19087
- Нощна	0,08240
3. Една скала	0,16501
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,13421
- Нощна	0,06077
2. Една скала	0,13421

Забележка: Посочените цени са без ДДС

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” ЕАД

1. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00622 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02493 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

Коригираните необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период са 206 690 хил. лв. и пренесена електроенергия - 8 192 221 МВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕАД

В резултат на извършените корекции, необходимите годишни приходи за първата година от третия регулаторен период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 729 404 хил. лв., прогнозните количества електрическа енергия за втората година от третия регулаторен период – 5 690 046 МВтч а предложените цени са както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.10.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,22126
- Дневна	0,14934
- Нощна	0,08319
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,18130
- Нощна	0,08030
3. Една скала	0,18203
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,13127
- Нощна	0,05714
2. Една скала	0,13127

Забележка: Посочените цени са без ДДС

„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ” АД

В резултат на извършените корекции, цените на „Енерго–Про Мрежи” АД са както следва:

1. Цени без ДДС, по които „Енерго–Про Мрежи” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – **0,00926 лв./кВтч;**

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,02506 лв./кВтч.**

2. Цена без ДДС на „Енерго–Про Мрежи” АД, за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа **0,00818 лв./кВтч.**

Коригираните необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период са **156 668 хил.лв.** и пренесена електроенергия от **5 219 944 МВтч.**

„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД

В резултат на извършените корекции, необходимите годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период на „Енерго–Про Продажби” АД са **528 974 хил. лв.**, прогнозните количества електрическа енергия за втората година от третия регулаторен период – **4 126 501 МВтч**, а предложените цени са както следва:

„Енерго-Про Продажби” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.10.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,26984
- Дневна	0,15639
- Нощна	0,06756
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,19408
- Нощна	0,07307
3. Една скала	0,18182
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,13837
- Нощна	0,05681
2. Една скала	0,13837

Забележка: Посочените цени са без ДДС

„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” АД

В резултат на приложените корекции, цените на „ЕРП Златни пясъци” АД да са, както следва:

1. Цена без ДДС, по които „ЕРП Златни Пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03231 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС на „ЕРП Златни Пясъци” АД, за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа 0,00698 лв./кВтч.

Коригираните необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период са 2 137 хил.лв. и пренесена електроенергия от 63 115 МВтч.

„ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД

В резултат на извършените корекции, необходимите годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период на “ЕСП Златни Пясъци ” ООД са 6 732 хил. лв., прогнозните количества електрическа енергия за втората година от третия регулаторен период – 52 516 МВтч., а предложените цени са както следва:

„ЕСП Златни Пясъци” ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.10.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,24100
- Дневна	0,11281
- Нощна	0,03641
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,17152
- Нощна	0,03461
3. Една скала	0,16011
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,14928
- Нощна	0,05140
2. Една скала	-

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31а от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 40, ал. 6 от Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с решение по Протокол № 113 от 15.09.2014 г., т. 1, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г.;

2. Да приеме проект на решение за изменение на утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цени.

Приложение: проект на решение.