

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
София – 1000, бул. “Княз Дондуков” № 8 - 10, тел. 935 96 13, факс 988 87 82

Изх. № Е-01-00-4 / 104.022013 г.

Вх. № 064/11.02.2013

ДО
Г-Н ЯНЕ ЯНЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
ПАРЛАМЕНТАРНА АНКЕТНА КОМИСИЯ
В НАРОДНОТО СЪБРАНИЕ
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
гр. София, пл. „Александър I” № 1

На Ваш изх. № КБКВЕВ-093/15.01.2013 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЯНЕВ,

Във връзка с Ваше писмо, постъпило в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране /ДКЕВР/ с вх. № Е-01-00-4/23.01.2013 г. Ви предоставяме следната информация по поставените въпроси:

1. „Контролират ли се производителите на електрическа енергия, които не подлежат на лицензиране по Закона за енергетиката, относно спазването на ЗЕ и ЗОП, както и подзаконовите нормативни актове регулиращи дейността по производство на електроенергия и доставката и до обществената мрежа”?

ДКЕВР контролира съответствието на извършваните лицензионни дейности с условията на издадените лицензии. ДКЕВР също така извършва контрол и може да налага санкции на лица, които извършват дейност без лицензия, в случаите, когато такава се изисква.

За производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW не се изисква издаване на лицензия.

Предвид гореизложеното, дейността на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, които не подлежат на лицензиране по ЗЕ, не попада в обхвата на упражнявания от ДКЕВР контрол по глава осма от ЗЕ. ДКЕВР не осъществява контрол върху дейността на тази категория производители и по отношение на спазването на изискванията на Закона за обществените поръчки.

2. „Какво е наложило методиката за компенсиране на разходите на ЕРП, които те правят по повод изкупуването на електричество от ВЕИ, да бъде изработена след приемането на изкупните цени и до какво завишение на цената за бита може да доведе това”?

Първоначалното отделяне на част от разходите, свързани с производството и изкупуването на електрическа енергия от ВИ е възприето от ДКЕВР през 2009 г., когато се въвежда за първи път „добавката за зелена енергия“. Въвеждането на този нов елемент от крайната цена на енергията е свързан с приемане от страна на комисията на „Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени“ (Методика). С нея се регламентира начинът на определяне на добавката и разплащателният механизъм между Обществения доставчик и крайните снабдители. В последствие тази методика е актуализирана през 2010 г. с въвеждането и на добавката за „високоэффективно комбинирано производство“.

*Г-н. Янеков за
сиганален
да се каже на ингернет
сйранцията на РЪКВЕВ
11.02.13г.*

Определеният с методиката разплащателен механизъм, действащ до края на месец юни 2012 г. предвиждаше основната отговорност за разплащанията, свързани с разходите за „зелена енергия“ и „високоэффективно комбинирано производство“ да бъде поета от Обществения доставчик, като крайните снабдители се компенсират независимо от първоначално заявените си разходи. С приетата през месец юли 2012 г. нова Методика за компенсиране на разходите, породени от задължения към обществото, се предвиди осигуряването на справедливо разпределяне на финансовата тежест между участниците в компенсаторния механизъм, като е възприет принципът за компенсиране на разходи в зависимост от индивидуалните прогнози на участниците в разплащателния механизъм – обществен доставчик и крайни снабдители. Сама по себе си, **тази промяна в разплащателния механизъм не може да доведе до промяна в ценовите нива за крайните потребители.**

Анализът на данните за разходите произтичащи от наложени задължения към обществото ще бъдат обобщени към края на текущия ценови период, след подаване на заявленията за цени, като оценката на разходите за „зелена енергия“ и тяхното влияние върху крайната продажна цена ще зависи от отклонението между прогнозните и отчетните данни на енергийните дружества. В тази връзка при условие, че енергийните предприятия представят възможно най-точни прогнози за очакваното производство на електрическа енергия от ВИ, то в края на всеки ценови период действителните разлики биха били минимални и по този начин няма да са налице условия за значително изменение в цените.

3. „Как се формира изкупната цена на електроенергията произведена от процес на когенерация в ТЕЦ и до каква степен се отразява върху индивидуалните сметки на гражданите“?

На основание Закона за енергетиката (ЗЕ) комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Цените на електрическата и на топлинната енергия се образуват от енергийните предприятия, съобразно изискванията на закона, наредбите и указанията, дадени от комисията. За тази цел, дружествата от сектор „Топлоенергетика“ подават заявления в ДКЕВР по утвърдени от нея образци за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия и доказателства, че всеки елемент от цените е обоснован за да може да бъде точно отчетен при изчисляването на крайните цени.

Комисията изисква от енергийното предприятие да представи обосновка и доказателства за всички или за отделни разходи, както и за връзката им с изпълнението на условията по лицензията. Комисията извършва анализи на представената от дружествата информация, като включването на видовете разходи в утвърждаваните необходими приходи е въз основа на преценката за тяхната икономическа обоснованост, спазвайки разпоредбите, предвидени в действащото законодателство.

При централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия комисията утвърждава необходими годишни приходи, които се разделят между електрическата и топлинната енергия. Необходимите годишни приходи за производство на електрическа енергия включват икономически обосновани индивидуални разходи, които се отнасят за цялото брутно количество електрическа енергия и възвръщаемост.

Въз основа регламентиранияте критерии и показатели в Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определянето на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се изчислява каква част от брутното количество електрическа енергия е произведена по високоэффективен комбиниран начин, по комбиниран начин без постигнати критерии за високоэффективно комбинирано производство и по некомбиниран начин. Индивидуалните разходи са едни и същи за трите вида условно определени количества електрическа енергия, а за определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоэффективен комбиниран начин към индивидуалните разходи се прибавя добавка,

определена от комисията, съгласно чл. 19 д от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

Делът на пълните разходи от произведената енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа енергия в т.ч. и разходите отделени в „добавката“ към цената за пренос, представляват около 8 % от крайната продажна цена на електрическата енергия. Влиянието на топлофикационните централи за текущия ценови период за повишението на крайната продажна цена е 2,94%.

И.Д. ПРЕДСЕДАТЕЛ

.....
/Андон Роков/

