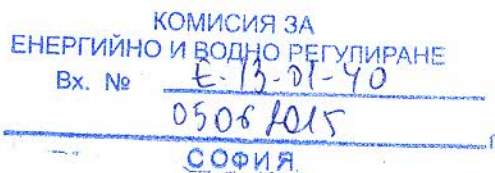
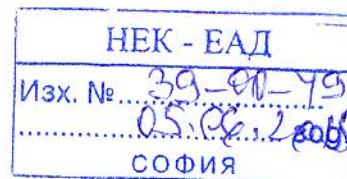




НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД

1040 София, ул. "Веслец" № 5, тел. (02) 9263 636, факс: (02) 987 25 50, www.nek.bg

ДО
Г-Н ИВАН ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
1000 гр.София
бул. "Княз Ал. Дондуков" № 8-10



СТАНОВИЩЕ

По чл.45, ал.3 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

От „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД

ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Триадица №8,

Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия № Л-147-13/17.12.2004 г.,

Представявано от Петър Илиев – Изпълнителен директор

Относно: Доклад на работна група от КЕВР за извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на преференциални цени на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2015 г. и проведено открито заседание на 03.06.2015 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ИВАНОВ,

Във връзка с публикуван доклад на работна група за извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на преференциални цени на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2015 г., в срока по чл.45, ал.3 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, представяме нашето становище и писмена обосновка на направените на откритото заседание възражения:

1. В Доклада за корекции на ценообразуващи елементи, представени от дружествата в заявления за новия ценови период от 01.07.2015 г. е посочен общ подход. **В него липсват принципа и подхода за определяне на прогнозните количества нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.** След промените на чл. 162, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) от 06.03.2015 г. НЕК ЕАД, като обществен доставчик има задължение да изкупува само

електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство и в тази връзка е наложително в решението на КЕВР да бъде посочен подход, с който се гарантира изпълнение на разпоредбите на закона от страна на производителите при прогнозиране на количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство.

2. В заявленията на дружествата, с изключение на „Топлофикация София“ ЕАД, не е посочена прогнозна информация за новия ценови период, за определяне на количествата електрическа енергия по видове в съответствие с Годишна справка по чл. 4, ал. 4 от Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, по образца от интернет страницата на КЕВР. Същата се изисква съгласно т. 11.2 на Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30 от 24.02. 2014 г., които са действали към периода на подаване на заявленията.

3. По отношение на заявленията на отделни дружества не е приложена т. 4 от общия подход, че при прогнозни режими на работа, които са немотивирано занижени или завишени като количества, в сравнение с отчетените такива през 2014 г. и с оглед на реалния топлинен товар, прогнозните производствени показатели да се приведат до отчетените или коригирани частично в съответствие с тенденцията и реалните възможности за промяна.

В съответствие с данни от доклада и направената съпоставка в приложените към писмото справки, за определени дружества има немотивирано значително завишени на прогнозни количества топлинна енергия спрямо реално отчетените топлинни товари и като резултат се гарантират нереални и непостижими количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, което в петгодишната история на издаването на сертификати за произход за тези дружества не е било регистрирано от КЕВР.

Така например за „Топлофикация Русе“ ЕАД е прието увеличение със 141 % на прогнозните количества топлинна енергия за разпределение (продажби) в сравнение с отчетените количества през 2014 г. и в резултат ако при предишния ценови период на дружеството е утвърдено количество за продажба на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство около 36% от общото количество, то за новият регулаторен период това количество е около 87 %. За „Топлофикация Перник“ ЕАД увеличението на топлинната енергия е с 246% и съответно дялът на продажба на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство се увеличава от 36% през предишния ценови период на близо 91% през новия. Аналогични данни могат да се посочат и за „ТЕЦ Свилоза“ АД, където дялът на високоефективната енергия, спрямо общото производство е нарастнал от 1% през последните две години, на 16% за новия ценови период. Подобна е ситуацията с „Топлофикация Сливен“ ЕАД с увеличение на топлинната енергия с 30% и съответно дялът на продажба на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство се увеличава от 45% през предишния ценови период на близо 83% през новия. В заявлението на „Топлофикация Габрово“ ЕАД, дружеството е посочило, че няма промишлени консуматори, но се планира необоснована продажба на 10 500 МВтч топлинна енергия с топлоносител водна пара.

Горепосочените необосновано завишени количества на топлинната енергия водят до нарастване на дялът на високоефективната електрическа енергия от 77% през предишния ценови период на 92% за новия, което е за сметка на прогнозирано намаление на количеството некомбинирана електрическа енергия и на енергията без постигнати показатели за високоефективност, планирани в количества 3 пъти по-малки в сравнение на предишния ценови период.

В ценовите модели на горепосочените дружества икономията на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделното производство на електрическа и топлинна енергия има отрицателна стойност, докато комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от 10 на сто от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно. Следователно за централите на тези дружества не съществува обективна предпоставка да се признават количества високоефективната електрическа енергия.

За общественият доставчик е от съществено значение прогнозните количества за продажба през новия ценови период на комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство да бъдат определени за всеки производител за всяка инсталация за комбинирано производство и общо за централата въз основа на съотношението на електрическа енергия произведена по комбиниран начин / полезна топлинна енергия, чиято прогноза е обоснована и реална.

Очевидно за горепосочените дружества: „Топлофикация Русе“ ЕАД, „Топлофикация Перник“ ЕАД, „Топлофикация Сливен“ ЕАД, „Топлофикация Габрово“ ЕАД, „ТЕЦ Свилоза“ АД, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД количествата топлинна енергия следва да се **приведат до отчетените или коригирани частично в съответствие с тенденцията и реалните възможности за промяна и след това въз основа на коригираните прогнозни данни за работата на отделните инсталации за новия ценови период да се определят количествата електрическа енергия по видове в съответствие с Годишна справка по чл. 4, ал. 4 от Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, по образца от интернет страницата на КЕВР.**

4. Съгласно заявленията на топлофикационните дружествата ползващи за основно гориво природен газ, без „Топлофикация София“ ЕАД, се предвиждат технологични разходи по преноса от 27% до 47% спрямо отпуснатата към преноса топлинна енергия с топлоносител гореща вода, което многократно надвишава подобни показатели в другите европейски страни. Количествата топлинна енергия за технологични разходи по преноса са един гарантиран целогодишен топлинен товар за комбинирано производство и **с оглед на баланса между производство на електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност и неефективното оползотворяване на първичните енергийни ресурси в загубите на топлинна енергия в околната среда, на дружествата следва да не се признава цялото количество при определянето на полезната топлинна енергия и съответстващото ѝ количество комбинирана електрическа енергия.** В тази насока е направено предложение до Министерството на енергетиката за промяна на Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

5. За отделни дружества, които ползват цялото или част от количеството електрическа енергия за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ, в общото количество за продажби не е посочено количеството за изкупуване от обществения доставчик и крайните снабдители и в предстоящото решение на КЕВР тези данни следва да бъдат отразени.

6. За нуждите на предстоящото сключване на договори за закупуване на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство е необходимо **в решение на КЕВР**

за новия регулаторен период да се определи за всеки производител в рамките на определената му квота прогнозните месечни количества за продажба на нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство въз основа на прогнозни помесечни количества полезна топлинна енергия, които също следва да се посочат от КЕВР. В съответствие с промените на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ от 06.03.2015 г. в договорите за закупуване на електрическа енергия се включват количествата, определени с решение на КЕВР за утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на преференциални цени на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство. Следователно договаряне между общественият доставчик и производителите за количества електрическа енергия преди посочването на размера им в съответното решение на КЕВР за определяне на индивидуалната цена за производителя не е в съответствие със законовите разпоредби.

7. Когато централа на производител е присъединена едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа е необходимо в решение на КЕВР за новия регулаторен период да се определи квота за прогнозните месечни количества за закупуване на нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство от обществения доставчик и крайния снабдител.

8. Поради неяснота в Доклада за утвърждаване на цените в сектор „Топлоенергетика“ не е възможно да се установи за всички производители количествата високоефективна електрическа енергия, която НЕК ЕАД има задължения, в съответствие с чл. 162, ал. 1 от ЗЕ да закупи. Общото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство от Доклада за сектор „Топлоенергетика“ е в размер на 3 499 840 МВтч и след като към това количество се прибават 95 627 МВтч за други четири дружества, непосочени в доклада, но с определени преференциални цени с други решения, общото количество, което НЕК ЕАД в качеството му на краен купувач следва да изкупи е 3 595 467 МВтч. Това количество не съответства на 3 280 398 МВтч, посочени като ценообразуващ елемент при определяне на миксовата цена на НЕК ЕАД по Доклада за утвърждаване на цени за сектор „Електроенергетика“. За да няма съмнение и тълкуване е необходимо в решенията на комисията да се определят ясно и конкретно количествата високоефективна електроенергия по производители, които общественият доставчик и крайните снабдител са задължени да изкупят.

Приложение: Съгласно текста

С уважение,

ПЕТЪР ИЛИЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



Сравнение за дружествата от сектор "Топлоенергетика" - регулаторен период 2014/2015 г. и 2015/2016 г.
електрическа енергия

№	ЦЕНТРАЛИ НА СЪОГВЕТНИТЕ ДРУЖЕСТВА	Прогноза за продадена комбинирана високоэф. ЕЕ регулаторен период 2014/15 г.	Прогноза за продадена комбинирана високоэф. ЕЕ регулаторен период 2015/16 г.	Изменение на прогноза за продадена комбинирана високоэф. ЕЕ 2015/16 г. спрямо 2014/15 г.	Прогноза за продадена некомбинирана регулаторен период ЕЕ 2014/15 г.	Прогноза за продадена некомбинирана ЕЕ регулаторен период 2015/16 г.	Изменение на прогноза за продадена некомбинирана ЕЕ 2015/16 г. спрямо 2014/15 г.	Дял на продадена комбинирана високоэф. ЕЕ регулаторен период 2014/15 г.	Дял на продадена комбинирана високоэф. ЕЕ регулаторен период 2015/16 г.
		MWh	MWh	%	MWh	MWh	%	%	%
1	"Топлофикация София" ЕАД	886 654	836 550	-6%					
2	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	299 310	298 200	0%					
3	"Топлофикация Плевен" ЕАД	286 441	308 400	8%					
4	"Топлофикация-Бургас" ЕАД	117 170	118 341	1%					
5	"Далкия – Варна" ЕАД	62 253	65 210	5%					
6	"Топлофикация Враца" ЕАД	55 902	57 263	2%					
7	"Топлофикация Разград" ЕАД	18 626	19 000	2%					
8	"Топлофикация ВТ" АД	19 320	21 130	9%					
9	"Софиягаз" ЕАД -ЮОЦ „Овча купел"	1 130	1 146	1%					
10	"Топлофикация Русе" АД	117 083	190 022	62%	208 160	28 131	-86%	36%	87%
11	"Топлофикация Перник" ЕАД	107 000	250 698	134%	192 553	23 915	-88%	36%	91%
12	"Топлофикация Сливен" ЕАД	63 504	105 053	65%	77 745	22 200	-71%	45%	83%
13	"Топлофикация Габрово" ЕАД	7 428	8 400	13%					
14	"Бювет" АД	70 728	64 370	-9%					
15	"Котрийн" ООД	33 000	26 220	-21%					
16	"Брикел" ЕАД	509 928	694 209	36%				54%	100%
17	"Видахим" АД	137 514	165 600	20%	119 486		-100%		
18	"Девен" АД	145 425	115 473	-21%		26 665			
19	"ТЕЦ Свилоза" АД	3 146	35 673	1034%	305 216	193 172	-37%	1%	16%
20	"ТЕЦ Горна Оряховица" ЕАД	0	2 320		9 261	4 660	-50%	0%	33%
21	"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка	16 270	16 243	0%					
22	"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка	19 939	27 175	36%					
23	"Оранжерии Гимел II" ЕООД	13 442	12 108	-10%					
24	"Скъг" ЕООД	10 488	10 108	-4%					
25	"Декотекс" АД		2 110						
26	"Алт Ко" АД	11 856	11 668	-2%					
27	ЧЗП „Румяна Величкова"	8 426	8 650	3%					
28	"ЗЕБРА" АД	5 994	5 944	-1%					
29	"Унибел" АД	7 232	7 354	2%					
30	"Димитър Маджаров – 2" ЕООД	2 360	3 420	45%					
31	"Овердрайв" АД	963	600	-38%					
32	"МБАЛ-Търговище" АД	381	326	-14%					
33	"Юлико Евротрейд" ЕООД	1 950	1 876	-4%					
34	"Интерстрой Калето" АД		8 980						
	ОБЩО доклад Топлоенергетика	3 040 863	3 499 840	15%	912 421	298 743	-67%	77%	92%

32	„МБАЛ-Търговище" АД	681	674	-1%		
33	„Юлико Евротрейд" ЕООД	1 365	1 384	1%		
34	„Интерстрой Калето" АД	0	9 000			
	ОБЩО доклад Топлоенергетика	11 471 968	12 551 808	9%		