

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ С -08 от 14.06.2010 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 14.06.2010 г., като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Девен” АД и „Топлофикация Русе” АД и доклад с вх. № Е-Дк-239/11.06.2010 г., установи следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) издава сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата, обн. ДВ. бр.41 от 22 май 2007 г., изм. ДВ. бр.10 от 6 февруари 2009 г., изм. ДВ. бр.93 от 24 ноември 2009 г.), сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи и съдържат следните реквизити: вид на сертификата; уникален номер, съдържащ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; орган, издал сертификата за произход; дата на издаване и период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин; количество произведена едновременно с електрическата енергия топлинна енергия за полезно потребление; вида и долната топлотворна способност на използваното гориво и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство, определени по реда 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 (Наредба № РД-16-267, обн. ДВ. бр.37 от 8 април 2008 г.) в т.ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация; производствената централа и общата инсталирана електрическа мощност на централата; инсталираната мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, име на производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК.

Един сертификат се издава за количеството електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, в рамките на една календарна година за всяка централа, която производителят експлоатира.

Съгласно § 2 от ПЗР на Наредбата, ДКЕВР издава и признава сертификати за произход за количествата електрическа енергия, произведена след 1 януари 2009 г. по комбиниран начин.

В ДКЕВР са подадени писмени заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство през 2009 г., от „Девен” АД и „Топлофикация Русе” АД.

С оглед изпълнение на задълженията на ДКЕВР, произтичащи от споменатите по-горе нормативни актове и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, работна група, създадена със Заповед № 3-Е-7/13.01.2010 г. на Председателя на ДКЕВР, е извършила преглед на заявленията и приложенията към тях за съответствие с изискванията на Наредбата, изпращане на писмени

уведомления до заявителите за отстраняване на констатираните нередности, както и проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

**Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:**

### **1. „Девен” АД**

„Девен” АД със седалище и адрес на управление: област Варна, община Девня, гр. Девня 9160, Промислена зона, ЕИК 103004325 е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-047-03/06.12.2000 г.

Дружеството е подало заявление с вх. №Е-ЗСК-22/21.01.2010 г., с което е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин. Заявлението е подадено в срока, установен с Наредбата, но не е отговаряло на изискванията на Наредбата, за което заявителят е бил уведомен с писмо изх. № Е-ЗСК-22/27.01.2010 г. С писмо вх. № Е-ЗСК-22/05.02.2010 г. заявителят е отстранил допуснатите нередности.

Със заявлението „Девен” АД е поискало издаване на сертификат за произход за количество в размер на **242 606 MWh** електрическа енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.01.2009 г. до 31.12.2009 г. от производствената централа ТЕЦ „Девен”.

Дружеството е представило копие на алгоритъм за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Девен” АД през 2009 г., утвърден от министъра на икономиката, енергетиката и туризма. Начинът на определяне на коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство  $\beta$ ) за паротборните турбини с кондензатор и регулируеми паротбори и парни турбини с противоналягане с един регулируем паротбор, утвърден с алгоритъма на дружеството, не съответства на изчислителния път за определяне на същите коефициенти, посочен в Наредба № РД-16-267. Изчисленията по утвърдения алгоритъм предопределят по-ниски стойности на коефициентите на електрическите загуби в сравнение с тези, изчислени съгласно Наредба № РД-16-267, което води до завишаване на изчислените количества комбинирана електрическа енергия. За други дружества с аналогичен тип турбини МИЕТ е утвърдило алгоритми, в които начинът на определяне на коефициентите на електрическите загуби съответства на посочения в Наредба № РД-16-267.

Предвид правомощията на МИЕТ, съгласно чл. 162, ал. 3 от ЗЕ и § 6 от ПЗР на Наредба № РД-16-267, с писмо изх. №Е-03-17-37/18.03.2010 г. е поискано становището на МИЕТ следва ли при определяне на коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство  $\beta$ ) да се прилага начинът им на изчисляване, утвърден в алгоритъма на дружеството при положение, че не съответства на посочения в Наредба № РД-16-267 и води до посочените по-горе несъответствия при изчисляване на количествата комбинирана електрическа енергия. С писмо изх. №Е-03-17-37/19.04.2010 г., МИЕТ е уведомено, че липсата на отговор на писмото от 18.03.2010 г. е преустановило дейността по издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от инсталациите на ТЕЦ „Девен” АД и е направено напомняне, че се очаква становището на МИЕТ

До настоящия момент не е получено становище от МИЕТ, поради което изхождайки от разпоредбите на чл. 4, ал. 3, т. 5 и чл. 13 от Наредбата, регламентиращи спазване изискванията на Наредба № РД-16-267 и действащото законодателство, при определянето на коефициентите на електрически загуби (недопроизводство  $\beta$ ) е приложен изчислителния път

за определяне на същите коефициенти, посочен в Наредба № РД-16-267.

**След прегледа на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата е констатирано следното:**

- В ТЕЦ „Девен” през 2009 г. са били в експлоатация седем инсталации (ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, захранвани с прегрята пара от енергийни котли със стационарни номера от 1 до 3 и от 5 до 7 от общ парен колектор. Всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 включва кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 25 MW<sub>e</sub>. Инсталациите ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7 включват парни турбини с противоналягане, като ТГ-4 е с електрически генератор с номинална мощност 12 MW<sub>e</sub>, а ТГ-5 и ТГ-7 с – 8,5 MW<sub>e</sub>. Инсталациите ТГ-6 и ТГ-8 включват парни турбини с противоналягане с един регулируем пароотбор всяка с електрически генератор с номинална мощност 21 MW<sub>e</sub>.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е 121 MW<sub>e</sub>.
- Видът на основното гориво е въглища с долна топлотворна способност 26 301 kJ/kg.
- Посочената от дружеството еквивалентна топлинна енергия на горивото общо за енергийните котли е 3 223 298 MWh, докато горивото за комбинирано и некомпонирано производство общо за всички инсталации и за РОУ е в размер на 3 235 068 MWh, т.е. с 11 770 MWh в повече в сравнение с горивото за енергийните котли.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	78 198	78 198		
Електрическа енергия	MWh	38 384	23 259		15 125
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	198 172	135 275		62 297

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-1:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **58,83 %**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	264 791	264 791		
Електрическа енергия	MWh	117 328	84 587		32 741
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	599 576	465 837		133 739

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-2:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **63,73%**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.

- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-4:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	238 720	238 720		
Електрическа енергия	MWh	9 076	9 076		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	281 652	281 652		

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-4:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **87,98%**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-5:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	601 335	601 335		
Електрическа енергия	MWh	30 702	30 702		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	675 870	675 870		

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-5:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **93,51%**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-6:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	212 030	212 030		
Електрическа енергия	MWh	31 512	27 010		4 502
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	360 867	318 719		42 148

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-6:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **67,49%**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-7:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	481 285	481 285		
Електрическа енергия	MWh	22 548	22 548		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	573 275	573 275		

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-7:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **87,89%**;

- не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-8:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	285 006	285 006		
Електрическа енергия	MWh	52 696	45 425		7 271
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	498 681	440 575		58 106

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-8:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **67,72%**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Инсталации ТГ-1 и ТГ-2 са от тип кондензационна турбина с регулируеми пароотбори със **75%** енергийна ефективност на използваното гориво, определена по чл. 4, ал. 1, т. 1, б. „а” от Наредба № РД-16-267.
- Инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8 са от тип парна турбина с противоналягане със **75%** енергийна ефективност на използваното гориво, определена по чл. 4, ал. 1, т. 1, б. „б” от Наредба № РД-16-267.
- Седемте инсталации са изградени по-рано от 1996 г., видът на използваното гориво е въглища, като посочената от дружеството референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия **39,87%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **39,7%**.
- Седемте инсталации са изградени по-рано от 1996 г., видът на използваното гориво е въглища и посочената от дружеството референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия **88,17%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **88%**.
- Не е коригирана хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия с коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата.
- Съгласно критерия, заложен в § 1, т. 5, б. „а” и „б” от ДР на ЗЕ, за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия икономията на използваното гориво за всяка отделна инсталация е **5%**.
- При определянето на полезната топлинна енергия, произведена от промишленият пароотбор на инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-8 неправилно са включени 84 127 MWh топлинната енергия с топлоносител водна пара от парен колектор 6 ата за собствени и други нужди на централата. Съгласно § 1, т. 6 и т. 7 от ДР на Наредба № РД-16-267 „полезна топлинна енергия” е топлинна енергия за задоволяване на икономически оправдана потребност от топлинна енергия, а „икономически оправдана потребност от топлинна енергия” е тази, която не надвишава нуждите от топлинна енергия или охлаждане, които при липса на комбинирано производство ще бъдат задоволени от друг източник на топлинна енергия. Когато не работят инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, централата няма потребност от топлинна енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди, не е необходимо осигуряването ѝ от друг топлоизточник и следователно съгласно определенията по-горе топлинна

енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди не може да се счита за полезна.

- Не е посочен коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение 100-200 kV, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- Не е посочен коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение 0,4-50 kV, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- Посоченият от дружеството коригиращ фактор **0,397** за избегнати загуби на електрическа енергия, потребявана на площадката с напрежение 0,4-50 kV не съответства на този в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **0,925**.
- Не е направено разпределение между седемте инсталации на 41 989 MWh топлинна енергия, произведена по некомбиниран начин и съответно на 46 975 MWh еквивалентна топлинна енергия на горивото.
- Посочената средногодишна стойност на температурата на въздуха от 13,3 °C е по данни от НИМХ.
- Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство)  $\beta_2$  на инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-8 не са определени в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267. Коефициентите на електрическите загуби са изчислени по начин, който е различен от този в Наредба № РД-16-267 и е утвърден в алгоритъма за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Девен” АД през 2009 г. Начинът на изчисление, утвърден в алгоритъма предопределя по-ниски стойности на коефициентите на електрическите загуби в сравнение с тези, изчислени съгласно Наредба № РД-16-267, което води до завишаване на изчисленото количество комбинирана електрическа енергия.

**След направения преглед на представената от дружеството информация и констатирани неточности и несъответствия в представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата са извършени следните корекции:**

- Определена е за всяка инсталация референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия **39,7%**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- Определена е за всяка инсталация референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия **88,0%**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- Определен е коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение 100-200 kV от **0,985**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- Определен е коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение 0,4-50 kV от **0,945**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- Определен е коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, потребявана на площадката с напрежение 0,4-50 kV от **0,925**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ТЕЦ „Девен” е коригирана на **38,17%**.

- След потвърждаване от страна на дружеството, че еквивалентната топлинна енергия на горивото общо за енергийните котли е 3 223 298 MWh, пропорционално на разхода на свежа пара за всяка турбина са намалени с 11 770 MWh количествата на еквивалентната топлинна енергия на горивото за отделните инсталации, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – 732 MWh;
  - инсталация ТГ-2 – 2 211 MWh;
  - инсталация ТГ-4 – 1 040 MWh;
  - инсталация ТГ-5 – 2 493 MWh;
  - инсталация ТГ-6 – 1 332 MWh;
  - инсталация ТГ-7 – 2 115 MWh;
  - инсталация ТГ-8 – 1 847 MWh.
- В съответствие с § 1, т. 6 и т. 7 от ДР на Наредба № РД-16-267, 84 127 MWh топлинна енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата не са „полезна топлинна енергия” и е направено намаление на количествата на полезна топлинна енергия от промишлените пароотбори на парните турбини за налягане 6 ата, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – от 78 198 MWh на 67 042 MWh, т.е. с 11 156 MWh;
  - инсталация ТГ-2 – от 264 791 MWh на 227 014 MWh, т.е. с 37 777 MWh;
  - инсталация ТГ-6 – от 90 856 MWh на 77 894 MWh, т.е. с 12 962 MWh;
  - инсталация ТГ-8 – от 155 832 MWh на 133 600 MWh, т.е. с 22 232 MWh.
- Направено е разпределение пропорционално на работните часове на всяка от инсталациите на 41 989 MWh топлинна енергия, произведена по некомбиниран начин, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – 3 670 MWh;
  - инсталация ТГ-2 – 8 295 MWh;
  - инсталация ТГ-4 – 4 070 MWh;
  - инсталация ТГ-5 – 6 961 MWh;
  - инсталация ТГ-6 – 5 430 MWh;
  - инсталация ТГ-7 – 6 398 MWh;
  - инсталация ТГ-8 – 7 165 MWh.
- Направено е разпределение на 46 975 MWh еквивалентна енергия на горивото за производство на некомбинирана топлинна енергия между всички инсталации, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – 4 106 MWh;
  - инсталация ТГ-2 – 9 280 MWh;
  - инсталация ТГ-4 – 4 553 MWh;
  - инсталация ТГ-5 – 7 788 MWh;
  - инсталация ТГ-6 – 6 075 MWh;
  - инсталация ТГ-7 – 7 158 MWh;
  - инсталация ТГ-8 – 8 015 MWh.
- След направеното разпределение на 46 975 MWh еквивалентна енергия на горивото за производство на некомбинирана топлинна енергия и 11 770 MWh еквивалентната топлинна енергия на горивото са коригирани количествата на еквивалентната топлинна енергия на горивото за отделните инсталации, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – от 198 172 MWh на 201 546 MWh;
  - инсталация ТГ-2 – от 599 576 MWh на 606 645 MWh;
  - инсталация ТГ-4 – от 281 652 MWh на 285 165 MWh;
  - инсталация ТГ-5 – от 675 870 MWh на 681 165 MWh;
  - инсталация ТГ-6 – от 360 867 MWh на 365 610 MWh;
  - инсталация ТГ-7 – от 573 275 MWh на 578 318 MWh;

- инсталация ТГ-8 – от 498 681 MWh на 504 849 MWh.
- Коэффициентите на електрическите загуби (недопроизводство)  $\beta_2$  на инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-8 са определени и коригирани в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – от 0,1186 на 0,2226;
  - инсталация ТГ-2 – от 0,1112 на 0,2235;
  - инсталация ТГ-6 – от 0,0332 на 0,1118;
  - инсталация ТГ-8 – от 0,0341 на 0,1148.
- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 712	67 042	3 670	
Електрическа енергия	MWh	38 384	14 392		23 992
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	201 546	108 579	4 106	88 861

- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	235 309	227 014	8 295	
Електрическа енергия	MWh	117 328	55 085		62 243
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	606 645	376 132	9 280	221 233

- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-4:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	242 790	238 720	4 070	
Електрическа енергия	MWh	9 076	9 076		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	285 165	280 612	4 553	

- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-5:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	608 296	601 335	6 961	
Електрическа енергия	MWh	30 702	30 702		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	681 165	673 377	7 788	

- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-6:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	204 498	199 068	5 430	
Електрическа енергия	MWh	31 512	21 781		9 731
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	365 610	294 465	6 075	65 070



горивото					
----------	--	--	--	--	--

- Корижирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-7:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	487 683	481 285	6 398	
Електрическа енергия	MWh	22 548	22 548		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	578 318	571 160	7 158	

- Корижирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-8:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	269 939	262 774	7 165	
Електрическа енергия	MWh	52 696	36 351		16 345
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	504 849	398 834	8 015	98 000

- В резултат на направените корекции на полезната топлинна енергия и еквивалентната енергия на горивото са изчислени стойностите на отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – **53,40%**;
  - инсталация ТГ-2 – **57,64%**;
  - инсталация ТГ-4 – **88,31%**;
  - инсталация ТГ-5 – **93,86%**;
  - инсталация ТГ-6 – **64,13%**;
  - инсталация ТГ-7 – **88,21%**;
  - инсталация ТГ-8 – **63,50%**.
- В резултат на направените корекции на полезната топлинна енергия, еквивалентната енергия на горивото, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия и количествата на комбинирана и некомбинирана електрическа енергия са изчислени стойностите на отчетената икономия на използваното гориво, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – **4,66%**;
  - инсталация ТГ-2 – **6,51%**;
  - инсталация ТГ-4 – **4,88%**;
  - инсталация ТГ-5 – **11,84%**;
  - инсталация ТГ-6 – **минус 3,94%**;
  - инсталация ТГ-7 – **5,75%**;
  - инсталация ТГ-8 – **минус 1,27%**.

**След направената проверка на представената от дружеството справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, извършените корекции и изчисления е установено, че:**

- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – **14 392 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия се приема за **произведено по комбиниран начин, а 23 992 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**

- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-2 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – **55 085 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия се приема за **произведено по комбиниран начин, а 62 243 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-4 е **по-голяма от 75%** и може да се приеме, че **9 076 MWh** общо брутно годишно количество електрическа енергия е **произведено по комбиниран начин.**
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и може да се приеме, че **30 702 MWh** общо брутно годишно количество електрическа енергия е **произведено по комбиниран начин.**
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-6 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – **21 781 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия се приема за **произведено по комбиниран начин, а 9 731 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-7 е **по-голяма от 75%** и **22 548 MWh** общо брутно годишно количество електрическа енергия е **произведено по комбиниран начин.**
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-8 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – **36 351 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията се приема за **произведено по комбиниран начин, а 16 345 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- **Общо за ТЕЦ „Девен” 189 936 MWh брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата е произведено по комбиниран начин, а 112 310 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-1 е **по-малко от 5%** и **няма** брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталацията **от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
- Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-2 е **по-голяма от 5%** и **55 085 MWh** брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталацията е **от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
- Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-4 е **по-малко от 5%** и **няма** брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталацията **от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
- Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 5%** и **30 702 MWh** брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталацията е **от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
- Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-6 е **по-малко от 5%** и **няма** брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталацията **от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**

- Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-7 е **по-голяма** от **5%** и **22 548 MWh** брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталациите е **от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
- Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-8 е **по-малко** от **5%** и **няма** брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталацията **от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
- **Общо за ТЕЦ „Девен” 108 335 MWh брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталациите в централата е от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**

**Въз основа на горното на „Девен” АД за ТЕЦ „Девен”, гр. Девня следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за количество в размер на 189 936 MWh, в т.ч. 108 335 MWh от високоефективно комбинирано производство.**

## **2. „Топлофикация Русе” АД**

„Топлофикация Русе” АД, със седалище и адрес на управление: област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток”, ЕИК 117005106, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-029-03/15.11.2000 г.

Дружеството е подало заявление с вх. №Е-ЗСК-20/21.01.2010 г., с което е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин. Заявлението е подадено в срока, установен с Наредбата, но не е отговаряло на изискванията на Наредбата, за което заявителят е бил уведомен с писмо изх. № Е-ЗСК-20/27.01.2010 г. С писмо вх. № Е-ЗСК-20/02.02.2010 г. нередовностите са били отстранени.

„Топлофикация Русе” АД е поискало издаването на сертификат за произход на **204 854 MWh** електрическа енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.01.2009 г. до 31.12.2009 г., от производствена централа ТЕЦ „Русе-Изток”.

Начинът на определяне на коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство  $\beta$ ) за паротурбинните турбини с кондензатор и регулируеми паротурбини, утвърден с алгоритъма на дружеството, не съответства на изчислителния път за определяне на същите коефициенти, посочен в Наредба № РД-16-267. Изчисленията по утвърдения алгоритъм предопределят по-ниски стойности на коефициентите на електрическите загуби в сравнение с тези, изчислени съгласно Наредба № РД-16-267, което води до завишаване на изчислените количества комбинирана електрическа енергия. За други дружества с аналогичен тип турбини МИЕТ е утвърдило алгоритми, в които начинът на определяне на коефициентите на електрическите загуби съответства на посочения в Наредба № РД-16-267.

Предвид правомощията на МИЕТ, съгласно чл. 162, ал. 3 от ЗЕ и § 6 от ПЗР на Наредба № РД-16-267, с писмо изх. №Е-03-17-37/18.03.2010 г. е поискано становището на МИЕТ следва ли при определяне на коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство  $\beta$ ) да се прилага начинът им на изчисляване, утвърден в алгоритъма на дружеството при положение, че не съответства на посочения в Наредба № РД-16-267 и води до посочените по-горе несъответствия при изчисляване на количествата комбинирана електрическа енергия. С писмо изх. №Е-03-17-37/19.04.2010 г., МИЕТ е уведомено, че липсата на отговор на писмото от 18.03.2010 г. е преустановило дейността по издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от инсталациите на ТЕЦ „Русе-

Изток” и е направено напомняне, че се очаква становището на МИЕТ.

До настоящия момент не е получено становище от МИЕТ, поради което изхождайки от разпоредбите на чл. 4, ал. 3, т. 5 и чл. 13 от Наредбата, регламентиращи спазване изискванията на Наредба № РД-16-267 и действащото законодателство, при определянето на коефициентите на електрически загуби (недопроизводство  $\beta$ ) е приложен изчислителния път за определяне на същите коефициенти, посочен в Наредба № РД-16-267.

**След прегледа на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата е констатирано следното:**

- В ТЕЦ „Русе-Изток” през 2009 г. са били в експлоатация четири инсталации (ТГ-1, ТГ-2, ТГ-5 и ТГ-6) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, обособени в два самостоятелни блока в зависимост от налягането на прегрята пара след енергийните котли. Първият блок включва енергийни котли със станционни номера 1 и 2 на общ парен колектор, от който с прегрята пара се захранват инсталации ТГ-1 и ТГ-2, всяка с кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>. Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера 5, 7 и 8 на общ парен колектор, от който с прегрята пара се захранват инсталации ТГ-5 и ТГ-6, всяка с кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>. В ТЕЦ „Русе-Изток” са монтирани две инсталации (ТГ-3 и ТГ-4) за производство само на електрическа енергия, всяка с кондензационна турбина и електрически генератор с номинална мощност 110 MW<sub>e</sub>, захранвани с прегрята пара от енергийни котли със станционни номера 3 и 4.
- Общата инсталирана електрическа мощност на централата е 400 MW<sub>e</sub>, в т.ч. 180 MW<sub>e</sub> на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин.
- Видът на основното гориво е въглища с долна топлотворна способност 25 211 kJ/kg.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh				
Електрическа енергия	MWh	67			67
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	321			321

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-1:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **20,99 %**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 656	4 615	42	
Електрическа енергия	MWh	5 823	1 445		4 378
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 026	8 080	49	18 897

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-2:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **38,69%**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-5:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	277 236	275 428	1 808	
Електрическа енергия	MWh	269 856	121 469		148 387
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 064 122	529 195	2 046	532 881

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-5:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **52,34%**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-6:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	200 985	199 958	1 027	
Електрическа енергия	MWh	143 960	81 940		62 020
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	601 655	375 865	1 162	224 628

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-6:
  - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **57,27%**;
  - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-5 и ТГ-6 са от един и същ тип кондензационна турбина с регулируеми паротбори със **75%** енергийна ефективност на използваното гориво за всяка отделна инсталация, определена по чл. 4, ал. 1, т. 1, б. „а” от Наредба № РД-16-267.
- Всички инсталации са изградени по-рано от 1996 г., видът на използваното гориво е въглища, като посочената от дружеството референтната стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия – **39,82%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **39,70%**.
- Всички инсталации са изградени по-рано от 1996 г., видът на използваното гориво е въглища и посочената от дружеството референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия – **88,12%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **88,00%**.
- За посочената от дружеството средногодишна стойност на температура на въздуха от **13,8 °C** за определяне на климатичните зони за прилагане на хармонизирани референтни стойности за разделно производство на електрическа енергия не са представени официални данни за град Русе с източник НИМХ.

- Неточно е коригирана хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия с коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата.
- Посоченият от дружеството коригиращ фактор – **0,9835** за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение от 100-200 kV не съответства на този в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **0,985**.
- Съгласно критерия, разписан в § 1, т. 5, б. „б” от ЗЕ за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия икономията на използваното гориво за всяка отделна инсталация е **5%**.
- При определянето на полезната топлинна енергия, произведена от промишленият пароотбор на инсталациите неправилно са включени 127 406 MWh топлинната енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата. Съгласно §1, т. 6 и т. 7 от ДР на Наредба № РД-16-267 „полезна топлинна енергия” е топлинна енергия за задоволяване на икономически оправдана потребност от топлинна енергия, а „икономически оправдана потребност от топлинна енергия” е тази, която не надвишава нуждите от топлинна енергия или охлаждане, които при липса на комбинирано производство ще бъдат задоволени от друг източник на топлинна енергия. Когато не работят инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, централата няма потребност от топлинна енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди, не е необходимо осигуряването ѝ от друг топлоизточник и следователно съгласно определенията по-горе топлинна енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди не може да се счита за полезна.
- Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство)  $\beta_2$  и  $\beta_3$  на инсталациите ТГ-2, ТГ-5 и ТГ-6 не са определени в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267. Коефициентите на електрическите загуби са изчислени по начин, който е различен от този в Наредба № РД-16-267 и е утвърден в алгоритъма за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе” АД, ТЕЦ „Русе-Изток” през 2009 г. Начинът на изчисление, утвърден в алгоритъма предопределя по-ниски стойности на коефициентите на електрическите загуби в сравнение с тези, изчислени съгласно Наредба № РД-16-267, което води до завишаване на изчисленото количество комбинирана електрическа енергия.

**След направения преглед на представената от дружеството информация и констатираните неточности и несъответствия в представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата са извършени следните корекции:**

- Определена е за всяка инсталация референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия – **39,70%**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- Определена е за всяка инсталация референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия – **88,00%**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- С писмо № Е-92-00-191/28.12.2009 г., Министерството на икономиката, енергетиката и туризма е представило разяснение, че при определяне на климатичните зони за прилагане на хармонизирани референтни стойности за разделно производство на електрическа енергия следва да се използват данните за съответния град получени от НИМХ, а ако няма такива, да се ползват

официални данни от Наредба №15 от 28 юли 2005 г. за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и експлоатация на обекти и съоръжения за производство, пренос и разпределение на топлинна енергия (Наредба № 15), Приложение № 11 към чл. 194, ал. 1 и ал. 2. Не са представени данни от НИМХ и средногодишна температура на въздуха за град Русе е коригирана от **13,8 °C** на **12,1 °C**, съгласно посочената стойност в Наредба № 15.

- Определен е коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение от 100-200 kV – **0,985**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ТЕЦ „Русе-Изток” е коригирана на **38,85%**.
- В съответствие с § 1, т. 6 и т. 7 от ДР на Наредба № РД-16-267, **127 406 MWh** топлинната енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата не са „ползна топлинна енергия” и е направено намаление на количествата на полезна топлинна енергия от промишлените пароотбори на парните турбини, както следва:
  - инсталация ТГ-2 – от 1 821 MWh на 705 MWh, т.е. с 1 116 MWh;
  - инсталация ТГ-5 – от 104 395 MWh на 40 388 MWh, т.е. с 64 007 MWh;
  - инсталация ТГ-6 – от 101 582 MWh на 39 299 MWh, т.е. с 62 283 MWh.
- Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство)  $\beta_2$  на инсталациите ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-8 са определени и коригирани в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267, както следва:
  - инсталация ТГ-2 – от 0,1642 на 0,2667;
  - инсталация ТГ-5 – от 0,1571 на 0,2705;
  - инсталация ТГ-6 – от 0,1584 на 0,2577.
- Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство)  $\beta_3$  на инсталациите ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-8 са определени и коригирани в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267, както следва:
  - инсталация ТГ-2 – от 0,0457 на 0,2994;
  - инсталация ТГ-5 – от 0,0555 на 0,2947;
  - инсталация ТГ-6 – от 0,0584 на 0,2797.
- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 540	3 498	42	
Електрическа енергия	MWh	5 823	241		5 582
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 026	4 986	49	21 991

- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-5:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	213 229	211 421	1 808	
Електрическа енергия	MWh	269 856	45 486		224 370
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 064 122	342 542	2 046	719 534

- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-6:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	138 702	137 676	1 026	
Електрическа енергия	MWh	143 960	29 948		114 012
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	601 655	223 498	1 161	376 996

- В резултат на направените корекции на полезната топлинна енергия са изчислени стойностите на отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво, както следва:
  - инсталация ТГ-1 – **21,02%**;
  - инсталация ТГ-2 – **34,55%**;
  - инсталация ТГ-5 – **45,31%**;
  - инсталация ТГ-6 – **46,90%**.
- В резултат на направените корекции на полезната топлинна енергия, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия и количествата на комбинирана и некомбинирана електрическа енергия са изчислени стойностите на отчетената икономия на използваното гориво, както следва:
  - инсталация ТГ-2 – **минус 8,48%**;
  - инсталация ТГ-5 – **4,14%**;
  - инсталация ТГ-6 – **4,29%**.

**След направената проверка на представената от дружеството справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, извършените корекции и изчисления е установено, че:**

- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 **няма** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията, **произведено по комбиниран начин, а 321 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-2 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – **241 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията се приема за **произведено по комбиниран начин, а 5 582 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – **45 486 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията се приема за **произведено по комбиниран начин, а 224 370 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-6 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – **29 948 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията е **произведено по комбиниран начин, а 114 012 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- **Общо за ТЕЦ „Русе-Изток” 75 675 MWh брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата е произведено по**



комбиниран начин, а 344 032 MWh е некомбинирана електрическа енергия.

- Отчетена икономия на използваното гориво за всяка от инсталациите е по-малка от 5% и няма брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от инсталациите в ТЕЦ „Русе-Изток” от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

**Въз основа на горното на „Топлофикация Русе” АД за ТЕЦ „Русе-Изток”, гр. Русе следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за количество в размер на 75 675 MWh.**

Съгласно чл. 6, ал. 1 от Наредбата комисията може да проверява обстоятелствата по преписката служебно, а съгласно ал. 2 държавните органи, енергийните предприятия и длъжностните лица са длъжни да оказват необходимото съдействие на комисията. В случая, при липсата на получено писмено становище от МИЕТ, прилагайки по аналогия на закона чл. 53, ал. 4 от Административнопроцесуалния кодекс, комисията може да издаде административния акт и без него.

В чл. 12 от Наредбата е предвидено, че комисията отказва издаване на сертификат за произход при непълнота, неточност или недостоверност на предоставените от производителя данни, както и при несъответствие с нормативните изисквания за определяне на количеството електрическа енергия като произведено по комбиниран начин, а в чл. 13, че комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство. Видно от изложеното по-горе, са налице достатъчно данни за определяне количество електрическа енергия произведено по комбиниран начин, като при определянето на коефициентите на електрически загуби (недопроизводство  $\beta$ ) е приложен изчислителния път за определяне на същите коефициенти, посочен в Наредба № РД-16-267 т.е. спазено е действащото законодателство.

На основание на изложеното комисията счита, че на „Девен” АД за ТЕЦ „Девен”, гр. Девня следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за количество в размер на 189 936 MWh, в т.ч. 108 335 MWh от високоефективно комбинирано производство, а на „Топлофикация Русе” АД за ТЕЦ „Русе-Изток”, гр. Русе следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за количество в размер на 75 675 MWh.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 14 от Закона за енергетиката, чл. 8 и чл. 13 от Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия произведена по комбиниран начин и чл. 53, ал. 4 от Административнопроцесуалния кодекс**

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**Издава сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:**

- 1. Сертификат № ЗСК-22-01-09 на „Девен” АД, със седалище и адрес на**

**управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня 9160, Промислена зона, ЕИК 103004325, за:**

- период на производство – 01÷12.2009 г.;
- от производствена централа ТЕЦ „Девен”, гр. Девня;
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 189 936 MWh;
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 077 238 MWh;
- вид на основното гориво – въглища;
- високоефективно производство – 108 335 MWh;
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 26 301 kJ/kg;
- спестена първична енергия на използваното гориво – 7,86 % за високоефективното производство;
- обща инсталирана електрическа мощност – 121 MW;
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 121 MW.

**2. Сертификат № ЗСК-20-01-09 на „Топлофикация Русе” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток”, ЕИК 117005106, за:**

- период на производство – 01÷12.2009 г.;
- от производствена централа ТЕЦ „Русе-Изток”, гр. Русе;
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 75 675 MWh;
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 352 595 MWh;
- вид на основното гориво – въглища;
- високоефективно производство – няма;
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 25 211 kJ/kg;
- спестена първична енергия на използваното гориво – 4,15 %;
- обща инсталирана електрическа мощност – 400 MW;
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 180 MW.

**Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**(Ангел Семерджиев)**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**(Емилия Савева)**