

Р Е Ш Е Н И Е

№ С - 03 от 15.03.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 15.03.2010 г., като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от Брикел" ЕАД, „Видахим" АД, „Топлофикация София" ЕАД за „ТЕЦ София изток" и „ТЕЦ София", „ЕВН България Топлофикация" ЕАД, „Топлофикация Шумен" ЕАД, „ТЕЦ Свилоза" АД, „Топлофикация Габрово" ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-106/10.03.2010 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 2007г., изм. ДВ. бр.10 от 6 февруари 2009г., изм. ДВ. бр.93 от 24 ноември 2009г.), 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 2008г.) 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 от 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 следните производители: „Брикел" ЕАД, „Видахим" АД, „Топлофикация София" ЕАД за „ТЕЦ София изток" и „ТЕЦ София", „ЕВН България Топлофикация" ЕАД, „Топлофикация Шумен" ЕАД, „ТЕЦ Свилоза" АД, „Топлофикация Габрово" ЕАД.

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 в съответствие с Наредбата, 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. "Брикел" ЕАД

"Брикел" ЕАД - със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града”, с ЕИК 123526494, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗСК-18/20.01.2010 г. "Брикел" ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин през периода 01.01.2009 г. – 31.12.2009 г. от производствената централа "Брикел" ЕАД, гр. Гълъбово, за количество в размер на **1 086 215 000 kWh**.

Заявлението е подадено в срока, установен с Наредбата и отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В ТЕЦ към „Брикел” ЕАД са монтирани четири инсталации (ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, всяка с кондензационна турбина с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	525 988	507 714	18 274	
Електрическа енергия	MWh	227046	227 046		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	977 539	956 494	21 045	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталацията ТГ-1:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **76,82 %**;
 - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	734 142	708 272	25 870	
Електрическа енергия	MWh	315 782	315 782		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 362097	1 332 304	29 793	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталацията ТГ-2:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **76,86%**;
 - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.

- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-3 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	718 358	692 540	25 818	
Електрическа енергия	MWh	309 135	309 135		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1329475	1 299 741	29 734	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталацията ТГ-3:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **77,07%**;
 - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-4 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	547 255	523 212	24 043	
Електрическа енергия	MWh	234 252	234 252		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 014300	986 611	27 689	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталацията ТГ-4:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **76,77%**;
 - не е посочена отчетената икономия на използваното гориво.

Всички инсталации са от един и същ тип, кондензационна турбина с регулируеми пареоотбори, затова енергийна ефективност на използваното гориво за всяка отделна инсталация, определена по чл. 4, ал.1, т.1, б. „а” от Наредба № РД-16-267 е **75%**;

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 **37,6%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, която е **37,3%**; посочената от дружеството референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия **86,3%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, която е **86,0%**;

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;

Икономията на използваното гориво за всяка отделна инсталация, съгласно § 1, т. 5, б. „а” и „б” от ЗЕ за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия е **5%**.

След направената проверка на представената от дружеството справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата са извършени следните корекции:

- Коригирана е референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия от 37,6% на **37,3%**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267;
- Коригирана е референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия от 86,3 % на **86,0%**, 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 към „Брикел” ЕАД от 37,3% е коригирана на **36,59 %**;
- Изчислени са стойностите на отчетената икономия на използваното гориво, както следва:
 - инсталация ТГ-1 – **21,01%**;
 - инсталация ТГ-2 – **21,00%**;
 - инсталация ТГ-3 – **21,22%**;
 - инсталация ТГ-4 – **20,98%**.

След направения преглед на представената от дружеството информация и направените изчисления са извършени следните корекции:

- Очетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за всяка от инсталациите в ТЕЦ към „Брикел” ЕАД е **по-голяма от 75% и 1 086 215 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата **се признава за произведено по комбиниран начин**;
- Отчетена икономия на използваното гориво за всяка от инсталациите в ТЕЦ към „Брикел” ЕАД е **по-голяма от 5% и 1 086 215 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 комисията счита, че на “Брикел” ЕАД, гр. Гълъбово за ТЕЦ към „Брикел” ЕАД следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия произведена по комбиниран начин от високоефективно комбинирано производство за количество в размер на 1 086 215 MWh.

2. „Видахим” АД

„Видахим” АД със седалище и адрес на управление: област Видин, община Видин, гр. Видин 3700, Южна промишлена зона, с ЕИК 815123066, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-116-03/27.11.2002 г.

Със заявление с вх. №Е-ЗСК-7/19.01.2010 г., дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от ТЕЦ към „Видахим” АД, за количество в размер на **392 655,932 MWh**, за периода 01.01.2009 г. – 31.12.2009 г.

Заявлението е подадено в срока, установен с Наредбата и отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В ТЕЦ към „Видахим” АД са монтирани две инсталация (ТГ-1 и ТГ-2) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, всяка с кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e;
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	618 579	597 855	20 724	
Електрическа енергия	MWh	217 982	195 986		21 996
Еквивалентна енергия на	MWh	1 154 886	1 058 455	23 658	72 773

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

- Резултати от оценка на ефективността на инсталацията ТГ-1:
 - енергийна ефективност на използваното гориво, определена по чл. 4, ал. 1, т.1, б. „а” от Наредба № РД-16-267 – **75%** ;
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **72,12 %**;
 - референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **39,7%** ;
 - референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **88%** ;
 - икономия на използваното гориво, съгласно § 1, т. 5, б. „а” и „б” от ЗЕ за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **5%**;
 - отчетена икономия на използваното гориво –**10,54%**;
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	620 343	599 680	20 663	
Електрическа енергия	MWh	218 510	196 673		21 837
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 157653	1 061 804	23 587	72 262

- Резултати от оценка на ефективността на инсталацията ТГ-2:
 - енергийна ефективност на използваното гориво, определена по чл. 4, ал. 1, т.1, б. „а” от Наредба № РД-16-267 – **75%** ;
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **72,15%**;
 - референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **39,7%** ;
 - референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 –**88%** ;
 - икономия на използваното гориво, съгласно § 1, т. 5, б. „а” и „б” от ЗЕ за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **5%**;
 - отчетена икономия на използваното гориво –**10,54%**.

След направената проверка на представената от дружеството справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата се установи, че:

- Очетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за всяка от инсталациите в ТЕЦ към „Видахим” АД е по-малка от **75%** и **392 659 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата **е произведено по комбиниран начин**;
- Отчетена икономия на използваното гориво за всяка от инсталациите в ТЕЦ към „Видахим” АД е по-голяма от **5%** и **392 659 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 комисията счита, че на „Видахим” АД, гр. Видин за ТЕЦ към „Видахим” АД следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия произведена по комбиниран начин от високоефективно комбинирано производство за количество в размер на 392 659 MWh.

3. „Топлофикация София” ЕАД

3.1 „ТЕЦ София Изток”

„Топлофикация София” ЕАД със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София 1680, ул. „Ястребец” № 23 Б, с ЕИК 831609046 е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-032-03/15.11.2000 г.

Със заявление с вх. №Е-ЗСК-15/20.01.2010 г., дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от производствената централа ТЕЦ „София изток”, за количество в размер на **625 631 MWh**, за периода 01.01.2009 г. – 31.12.2009 г..

Заявлението е подадено в срока, установен с Наредбата, и отговаря на изискванията на Наредбата.

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 „Топлофикация София” ЕАД, ТЕЦ „София изток” през 2009 г., утвърден от министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В ТЕЦ „София изток” през 2009 г. са били в експлоатация четири инсталации (ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, обособени в два самостоятелни блока в зависимост от номиналното налягане на прегрятата пара след енергийните котли. Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 до 4 на общ парен колектор, от който с пара се захранват инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, всяка с кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e. Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера от 5 до 7 на общ парен колектор, от който с пара се захранва инсталация ТГ-5 с парна турбина с противоналягане и един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е 156 MW_e.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност 33 747 kJ/kg.

- През 2009 г. в ТЕЦ „София изток” от водогрейни котли са произведени 209 913 MWh топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полесна топлинна енергия	MWh	285 290	280 796	4 494	
Електрическа енергия	MWh	99 046	99 046		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	467 215	462 147	5 068	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-1:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **81,80 %**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **10 %**.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	376 042	369 295	6 747	
Електрическа енергия	MWh	131 086	131 086		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	613 665	606 001	7 664	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-2:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **82,20%**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **10,50%**.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-4 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	81 433	80 424	1 009	
Електрическа енергия	MWh	34 503	34 503		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	142 490	141 365	1 125	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-4:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **81,80%**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **11,50%**.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-5 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1005 685	1 001 045	4 640	
Електрическа енергия	MWh	360 996	360 996		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1627 696	1 622 445	5 251	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-5:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **83,90%**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **12,00%**.

Инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 са от един и същ тип с кондензационна турбина с регулируеми пареоотбори с **80%** енергийна ефективност на използваното гориво за всяка отделна инсталация, определена по чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от Наредба № РД-16-267.

Инсталация ТГ-5 е тип парна турбина с противоналягане с **75%** енергийна ефективност на използваното гориво, определена по чл. 4, ал. 1, т. 1, б. „б” от Наредба № РД-16-267.

Всички инсталации са изградени по-рано от 1996 г., видът на използваното гориво е природен газ, като посочената от дружеството референтната стойност на ефективност за

разделно производство на електрическа енергия **49,01%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, която е **50%**. Референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия **90%** за всяка отделна инсталация съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.

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.

Съгласно 1, т. 5, б. „а” и „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 40 218 MWh топлинната енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата. Съгласно §1, т. 6 и т. 7 от ДР от 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.

При разпределяне на некомбинираната топлинна енергия между инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 не е спазен заложения в алгоритъма принцип отнетата чрез редукионно охладителна уредба топлинна енергия да се разпределя според работните часове на отделните инсталации.

Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство) β_2 и β_3 на инсталация ТГ-1 не са определени в съответствие с изчислителния начин, посочен Наредба № РД-16-267 и в утвърдения алгоритъм.

След направения преглед на представената от дружеството информация и направените изчисления са извършени следните корекции:

- Определена е референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия **50,00%**, 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 „София изток” от **49,01%** е коригирана на **49,02%**.

- В съответствие §1, т. 6 и 7 от ДР от Наредба № РД-16-267 40 218 MWh топлинната 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, както следва:

- за инсталация ТГ-1 – от 122 318 MWh на 112 053 MWh, т.е. с 10 265 MWh;
- за инсталация ТГ-3 – от 164 185 MWh на 150 407 MWh, т.е. с 13 778 MWh;
- за инсталация ТГ-4 – от 25 315 MWh на 23 191 MWh, т.е. с 2 124 MWh;
- за инсталация ТГ-5 – от 186 473 MWh на 172 422 MWh, т.е. с 14 051 MWh.

- Коригирани са количествата на некомбинирана топлинна енергия, както следва:

- инсталация ТГ-1 – от 4 494 MWh на 4 601 MWh;
- инсталация ТГ-3 – от 6 747 MWh на 5 930 MWh;
- инсталация ТГ-4 – от 1 009 MWh на 1 720 MWh.

- Коригирана е енергията на горивото за производство на некомбинирана топлинна енергия, както следва:

- инсталация ТГ-1 – от 5 068 MWh на 5 142 MWh;
- инсталация ТГ-3 – от 7 664 MWh на 6 627 MWh;
- инсталация ТГ-4 – от 1 125 MWh на 1 922 MWh;
- инсталация ТГ-5 – от 5 251 MWh на 5 155 MWh.

- Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство) β_2 и β_3 на инсталацията ТГ-1 са определени и коригирани в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267 - β_2 от 0,1504 на 0,2425 и β_3 от 0,3243 на 0,2460.

- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	275 132	270 531	4 601	
Електрическа енергия	MWh	99 046	98 980		66
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	467 215	461 882	5 142	191

- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	361 447	355 517	5 930	
Електрическа енергия	MWh	131 086	131 086		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	613 665	607 038	6 627	

- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-4 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	80 020	78 300	1 720	
Електрическа енергия	MWh	34 503	34 503		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	142 489	140 567	1 922	

- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-5 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	991 634	986 994	4 640	
Електрическа енергия	MWh	360 996	360 996		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1627 696	1622 541	5 155	

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 – $\eta_{\text{общо}} = 79,98\%$;
- инсталация ТГ-2 – $\eta_{\text{общо}} = 80,16\%$;
- инсталация ТГ-4 – $\eta_{\text{общо}} = 80,25\%$;
- инсталация ТГ-5 – $\eta_{\text{общо}} = 83,08\%$.

В резултат на направените корекции на полезната топлинна енергия и хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия са изчислени стойностите на отчетената икономия на използваното гориво, както следва:

- инсталация ТГ-1 – $\Delta F = 8,09\%$;
- инсталация ТГ-2 – $\Delta F = 8,36\%$;
- инсталация ТГ-4 – $\Delta F = 10,69\%$;
- инсталация ТГ-5 – $\Delta F = 11,49\%$.

След направената проверка на представената от дружеството справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата и направените корекции и изчисления се установи, че:

- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е **по-малка от 80%** и **98 980 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията **е произведено по комбиниран начин**, а **66 MWh** е **некомбинирана електрическа енергия**.
- Очетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за всяка от инсталациите **ТГ-2 и ТГ-4** в ТЕЦ „София изток” е **по-голяма от 80%** и **165 589 MWh** общо брутно годишно количество електрическа енергия от двете инсталации в централата **е произведено по комбиниран начин**.
- Очетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** в ТЕЦ „София изток” е **по-голяма от 75%** и **360 996 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията **е произведено по комбиниран начин**.
- **Общо за ТЕЦ „София изток” 625 565 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата **е произведено по комбиниран начин**, а **66 MWh** е **некомбинирана електрическа енергия**.
- **Отчетена икономия на използваното гориво за всяка от инсталациите в ТЕЦ „София изток” е по-голяма от 5%** и **625 565 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 комисията счита, че на „Топлофикация София” ЕАД за ТЕЦ „София изток”, гр. София следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за количество в размер на 625 565 MWh от високоефективно комбинирано производство.

3.2 „ТЕЦ София”

Със заявление с вх. №Е-ЗСК-14/20.01.2010 г., „Топлофикация София” ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от производствената централа ТЕЦ „София”, за периода 01.01.2009 г. – 31.12.2009 г., за количество на стойност **349 615 MWh**.

Заявлението е подадено в срока, установен с Наредбата.

С писмо изх. № Е-ЗСК-14/27.01.2010 г., заявителят е уведомен, че в годишната справка на ТЕЦ „София” по чл. 4, ал. 4 от Наредбата са установени следните неточности:

1. Налице е съществена необвързаност и несъвпадение между данните, посочени в месечните справки, подавани от дружеството с писма в ДКЕВР и тези в годишна справка, както следва:

- В месечните справки до месец октомври 2009 г. са отразени количество топлинна енергия общо 38 777 MWh за собствени нужди с топлоносител водна пара, докато в годишната справка не е посочено, че централата е потребявала топлинна енергия за собствени нужди с топлоносител водна пара;
- Годишното количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода за собствени нужди на базата на месечните справки е 20 108 MWh, в т.ч. 15 571 MWh общо през двата месеца ноември и декември на 2009 г., когато не е

посочена консумация на пара за собствени нужди, докато в годишната справка е посочено – 87 788 MWh;

- Годишното количество топлинна енергия, произведено от бойлерната уредба на базата на месечните справки е 1 244 207 MWh, докато в годишната справка е посочено – 1 351 706 MWh.

2. Не е коректен балансът на еквивалентната топлинна енергия на горивото. Посочената топлинна енергия на горивото общо за енергийните котли за комбинирано производство е 2 027 352 MWh, докато сумарното количество за турбогенератори с № 6 и № 8, и горивото за некомбинирано производство е 2 017 515 MWh.

3. Липсва обвързаност между количеството топлинна енергия общо от ТЕЦ ($Q^{\text{ТЕЦ}}$) 1 351 706 MWh и сумата от топлинната енергия произведена от съоръженията за комбинирано производство – 1 395 525 MWh, в т.ч. от добавъчна вода – 43 819 MWh и от бойлерна уредба – 1 351 706 MWh.

С писмо вх. № Е-ЗСК-14/04.02.2010 г. дружеството е представило пояснения относно констатираните неточности и коригирана годишна справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата за ТЕЦ „София”, в която са направени следните корекции:

1. Намалено е количеството природен газ за енергийните котли от 206 553 хил. nm^3 на 205 503 хил. nm^3 , т.е. с 1 050 хил. nm^3 , поради допуснатата механична грешка от страна на дружеството.

2. Цялото количество водна пара 192 515 тона от редукиционно охладилните уредби (РОУ) на централата е отнесено към РОУ 1,2 ата, докато в първоначалната справка 61 160 тона са били отнесени към РОУ 8-13 ата.

3. За инсталация ТГ-6 е посочена стойност на температура на парата от топлофикационния пароотбор на турбината от 120 °C, като в първоначалната справка тази температура не е представена.

4. Посочено е 83 788 MWh количество топлинна енергия с топлоносител водна пара за собствени нужди, докато в първоначалната справка това количество е отнесено към собствените нужди с топлоносител гореща вода.

5. Намалено е количеството на топлинната енергия, произведената с топлоносител гореща вода от 1 470 248 MWh на 1 386 460 MWh, т.е. с 83 788 MWh.

6. Намалено е количеството топлинна енергия, произведена от бойлерната уредба от 1 351 706 MWh на 1 224 098 MWh, т.е. с 127 608 MWh, като са извадени количествата топлинна енергия за добавъчна вода и с топлоносител водна пара за собствени нужди.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В ТЕЦ „София” са монтирани две инсталации (ТГ-6 и ТГ-8) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, захранвани с прегрята пара от енергийни котли със станционни номера от 6 до 9 от общ парен колектор. Инсталация ТГ-6 включва кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e. Инсталация ТГ-8 включва парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e.
- През 2009 г. в ТЕЦ „София” от водогрейни котли са произведени 118 543 MWh топлинна енергия с топлоносител гореща вода.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-6 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	800 135	800 135		
Електрическа енергия	MWh	277 871	277 871		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 308 201	1 308 201		

- Резултати от оценка на ефективността на инсталацията ТГ-6:

- отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **82,40 %**;
- отчетена икономия на използваното гориво – **10,42 %**.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-8 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	422 577	422 577		
Електрическа енергия	MWh	71 744	71 744		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	572 552	572 552		

- Резултати от оценка на ефективността на инсталацията ТГ-8:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **86,34%**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **7,22%**.

Инсталация ТГ-6 е кондензационна турбина с регулируеми пароотбори с **80%** енергийна ефективност на използваното гориво, определена по чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от Наредба № РД-16-267.

Инсталация ТГ-8 е парна турбина с противоналягане с **75%** енергийна ефективност на използваното гориво, определена по чл. 4, ал. 1, т. 1, б. „б” от Наредба № РД-16-267.

Двете инсталации са изградени по-рано от 1996 г., видът на използваното гориво е природен газ, като посочената от дружеството референтната стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия **48,63%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, която е **50%**. Референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия **90%** за всяка отделна инсталация съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.

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 § 1, т. 5, б. „а” и „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 83 788 MWh топлинната енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата. Съгласно §1, т. 6 и 7 от ДР от 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 направено разпределение между двете инсталации на 128 994 MWh топлинна енергия, произведена по некомбиниран начин и съответно на 136 762 MWh еквивалентна енергия на горивото.

Посочената средногодишна стойност на температурата на въздуха от 11,00 °C е по данни от НИМХ.

След направения преглед на представената от дружеството информация и направените изчисления са извършени следните корекции:

- Определена е за всяка инсталация референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия **50,00%**, 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 „София” от **48,63%** е коригирана на **48,65%**.
- Намалени са количествата на полезна топлинна енергия от промишлените пареоотбори на парните турбини, както следва:
 - инсталация ТГ-6 – от 206 288 MWh на 178 803 MWh, т.е. с 27 485 MWh;
 - инсталация ТГ-8 – от 422 577 MWh на 366 274 MWh, т.е. с 56 303 MWh.
- Направено е разпределение на 128 994 MWh топлинна енергия, произведена по некомбиниран начин между инсталации ТГ-6 и ТГ-8 според работните часове на всяка от инсталациите, както следва:
 - инсталация ТГ-6 – 75 727 MWh;
 - инсталация ТГ-8 – 53 267 MWh.
- Направено е разпределение на 136 762 MWh енергията на горивото за производство на некомбинирана топлинна енергия между инсталации ТГ-6 и ТГ-8 според работните часове на всяка от инсталациите, както следва:
 - инсталация ТГ-6 – 80 287 MWh;
 - инсталация ТГ-8 – 56 475 MWh.
- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-6 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	848 376	772 649	75 727	
Електрическа енергия	MWh	277 871	277 871		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 388 488	1 308 201	80 287	

- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-8 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	419 541	366 274	53 267	
Електрическа енергия	MWh	71 744	71 744		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	629 027	572 552	56 475	

В резултат на направените корекции са изчислени стойностите на отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво, както следва:

- инсталация ТГ-6 – $\eta_{\text{общо}} = 80,30\%$;
- инсталация ТГ-8 – $\eta_{\text{общо}} = 76,50\%$.

В резултат на направените корекции са изчислени стойностите на отчетената икономия на използваното гориво, както следва:

- инсталация ТГ-6 – $\Delta F = 8,50\%$;
- инсталация ТГ-8 – $\Delta F = \text{минус } 3,27\%$.

След направената проверка на представената от дружеството справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата и направените корекции и изчисления се установи, че:

- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-6 е **по-голяма от 80%** и **277 871 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията е **произведено по комбиниран начин**.

- Очетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-8 е **по-голяма от 75%** и **71 744 MWh** общо брутно годишно количество електрическа енергия е **произведено по комбиниран начин.**
- **Общо за ТЕЦ „София” 349 615 MWh брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата е произведено по комбиниран начин.**
- Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-6 е **по-голяма от 5%** и **277 871 MWh** брутно годишно **комбинирано** количество електрическа енергия от инсталациите в централата 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 „София” 277 871 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 комисията счита, че на „Топлофикация София” ЕАД за ТЕЦ „София”, гр. София следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за количество в размер на 349 615 MWh, в т.ч. 277 871 MWh от високоефективно комбинирано производство.

4. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД

„ЕВН България Топлофикация” ЕАД със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, ул. Христо Г. Данов” № 37, ЕИК 115016602 е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-011-0317.10.2000 г.

Със заявление с вх. №Е-ЗСК-16/20.01.2010г., дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за периода – 01.01.2009 г. – 31.12.2009 г..

Заявлението е подадено в срока, установен с Наредбата и отговаря на изискванията на Наредбата.

„ЕВН България Топлофикация” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия произведена по комбиниран начин за количество в размер на **113 668 MWh** от производствена централа „ТЕЦ Пловдив Север”.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

В ТЕЦ „Пловдив Север” са монтирани две инсталации (ТГ-1 и ТГ-2) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, захранвани с прегрята пара от енергийни котли със стационарни номера ПГ-3 и ПГ-4 от общ парен колектор. Инсталация ТГ-2 е в експлоатация от 1976 г. и включва парна турбина с два регулируеми пароотбора, реконструирана в противоналегателна и електрически генератор с номинална мощност 30 MW. Инсталация ТГ-3 включва противоналегателна турбина с електрически генератор с номинална мощност 25 MW, в експлоатация от 1995 г.

Инсталираната електрическа мощност на централата е 85 MW. Комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия през 2009 г. е осъществено с инсталация ТГ-2.

Дружеството е представило Алгоритъм за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „ЕВН България

Топлофикация” ЕАД през 2009 г., утвърден със Заповед №РД-16-06/05.01.2010г. на министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

През 2009 г. инсталация ТГ-2 е работила 7 417 часа. Произведени са бруто 113 667,658 MWh електрическа енергия и 316 475,848 MWh комбинирана топлинна енергия. Енергията на използваното гориво (природен газ) е 522 212 MWh, при долна работна калоричност на газа 33 716 kJ/nm³. Средната годишна температура на околната среда е 13,9°C (по данни на БАН НИМХ).

Постигната е обща енергийна ефективност на използване на горивото $\eta_{\text{общо}} = 82,37\% >$ от 75% ($\eta_{\text{общо}}$ **критерии**), което е предпоставка цялото брутно произведено количество електрическа енергия да се счита за произведено по комбиниран начин.

При проверка на представената справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата са констатирани следните неточности:

- посоченият от дружеството коригиращ фактор **0,8967** за избегнати загуби на електрическа енергия, потреблявана на площадката с напрежение 0,4-50 kV не съответства на този в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, който е **0,925**;

- посоченият коригиращ фактор **0,945** за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение 101-200 kV не съответства на този в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, който е **0,985**.

В съответствие с Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 е определен:

- коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, потреблявана на площадката с напрежение 0,4-50 kV от **0,925**;
- коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение 101-200 kV от **0,985**.

След направените корекции, икономията на използваното гориво е определена на $\Delta F = 10,52\%$, с което е изпълнен критерия за високо ефективно производство съгласно определението по §1, т. 5, б. „б” от ДР от ЗЕ ($\Delta F \geq 5\%$).

Обобщени данни за сертификата за произход:

ДВГ	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия		$\eta_{\text{общо}}$ (по чл.4, ал.1)	75%
			топлинна	електрическа	$\eta_{\text{общо}}$	82,37%
Q	332497,222 MWh	316 475,848 MWh	16 021,374	-	Q_d^r (kJ/nm ³)	33 716
E	113 667,658 MWh	113 667,658 MWh	-	-	ΔF критерии	5,00%
F	540013,735 MWh	522212,209 MWh	17 801,526	-	ΔF фактическо	10,52%

Въз основа на горното предлагаме на “ЕВН България Топлофикация” ЕАД за ТЕЦ „Пловдив Север”, гр. Пловдив, да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия произведена по комбиниран начин от високоефективно комбинирано производство за количество в размер на 113 667,658 MWh.

5. Топлофикация Шумен” ЕАД

„Топлофикация-Шумен” ЕАД със седалище и адрес на управление: област Шумен, община Шумен, гр. Шумен 9700, ул. „Съединение” № 62А, ЕИК 127029454 е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-035-03/15.11.2000 г.

Със заявление с вх. №Е-ЗСК-25/25.01.2010 г., дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за периода 01.01.2009 г. – 31.12.2009 г. от ТЕЦ „Шумен”, за количество в размер на **4 800,130 MWh**.

Заявлението е подадено след срока, установен с Наредбата.

При разглеждане на подаденото заявление е установено, че приложената годишна справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата не е коректно попълнена с всички данни, поради което с

писмо изх. №Е-ЗСК-25/28.01.2010 г., заявителят е уведомен, че е необходимо да представи годишна справка с коректно попълнени всички данни. С писмо вх. №Е-ЗСК-25/11.02.2010 г. ”Топлофикация Шумен” ЕАД е изпълнило даденото указание.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявлението се установи:

„Топлофикация Шумен” ЕАД произвежда електрическа енергия по комбиниран начин в топлоелектрическата централа ТЕЦ „Шумен”. В централата са в експлоатация две инсталации (ТГ-1 и ТГ-3) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, захранвани с прегрята пара от енергийни котли със станционни номера ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-7 от общ парен колектор. Инсталация ТГ-1 включва противоналегателна турбина тип АП-6-35/5 и електрически генератор с мощност 6 MW. Инсталация ТГ-3 включва противоналегателна турбина тип ПР-6-35/10/5 с електрически генератор с мощност 6 MW.

Дружеството е представило Алгоритъм за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Шумен” ЕАД през 2009 г., утвърден със Заповед №РД-16-1130/30.12.2009 г. на министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

През 2009 г. е работила Инсталация ТГ-1.

За 2009 г. ТГ-1 има 2 592 работни часа. Произведени са бруто 4 800,130 MWh електрическа енергия и 38 866 MWh комбинирана топлинна енергия. Енергията на използваното гориво (природен газ) е 51 252 MWh, при долна работна калоричност на газа 33 693 kJ/nm³. Средната годишна температура на околната среда е 11,0°C, съгласно Наредба №15 от 28 юли 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и експлоатация на обектите и съоръженията за производство, пренос и разпределение на топлинна енергия (Наредба № 15, обн. ДВ, бр. 68 от 19 август 2005г., попр. ДВ, бр. 78 от 30 септември 2005г., изм. ДВ, бр. 20 от 7 март 2006г.), съответно Приложение № 11 към чл. 194, ал. 1 и ал. 2.

При извършената проверка в годишната справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата са направени следните корекции – коригирана е енергията на горивото за некомбинирана топлинна енергия (Гнекомб.г) от 13 303 на 13 569 MWh (на основание посочените данни в справката – Q_d и КПД на парогенераторите); Посоченият коригиращ фактор **0,945** за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение 101-200 kV е коригиран в съответства на този в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, който е **0,985**.

След направените корекции, общата енергийна ефективност на използване на горивото е определена на $\eta_{\text{общо}} = 85,10\% \geq \text{от } 75\%$ ($\eta_{\text{общо}}$ критерии), което е предпоставка цялото брутно произведено количество електрическа енергия да се счита за произведено по комбиниран начин; отчетната икономия на използваното гориво е $\Delta F = 3,51\%$, т.е. не е изпълнен критерия за високо ефективно производство съгласно определението по §1, т.5, б. „б” от ДР от ЗЕ – $\Delta F \geq 5\%$.

Обобщени данни за сертификата за произход

ДВГ	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия		$\eta_{\text{общо}}$ (по чл.4, ал.1)	75%
			топлинна	електрическа	$\eta_{\text{общо}}$	85,20%
Q	38 866 MWh	38 866 MWh	12 212 MWh	-	Q _d ^r (kJ/nm ³)	33 716
E	4 800,130 MWh	4 800,130 MWh		-	ΔF критерии	5,00%
F	540013,735 MWh	51 252 MWh	13 569 MWh	-	ΔF фактическо	3,51%

Въз основа на горното комисията счита, че на “Топлофикация Шумен” ЕАД за ТЕЦ „Шумен”, гр. Шумен, следва да бъде издаден сертификат за произход на

електрическа енергия произведена по комбиниран начин за количество в размер на 4 800,130 MWh.

6. „ТЕЦ Свилоза” АД

„ТЕЦ Свилоза” АД - със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1421, район р-н Лозенец, ул. „Кръстю Сарафов” № 51, ет. 1, ап. 1, с ЕИК 130564043, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-122-03/23.04.2003 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗСК-24/25.01.2010 г., „ТЕЦ Свилоза” АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.01.2009 г. - 31.12.2009 г. от производствената централа „ТЕЦ Свилоза АД”, за количество на стойност **64 277,753 MWh**.

Заявлението е подадено след срока установен с Наредбата. Заявлението не е отговаряло на изискванията на Наредбата, поради което с писмо изх. № Е-ЗСК-24/05.02.2010 г. заявителят е бил уведомен за това. С писмо с вх. № Е-ЗСК-24/12.02.2010 г. нередовностите са били отстранени.

С писмо вх. № Е-14-38-3/22.02.2010 г. дружеството е представило копие на алгоритъм за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „ТЕЦ Свилоза” АД през 2009 г., утвърден от министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В „ТЕЦ Свилоза” АД през 2009 г. са били в експлоатация две инсталации (ТГ-1 и ТГ-2) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, всяка с кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Общата инсталирана електрическа мощност на централата е 120 MW_e.
- Видът на основното гориво е въглища с долна топлотворна способност 25 422 kJ/kg.
- Не е прецизно изчислена долната топлотворна способност на въглищата от kcal/kg в kJ/kg. Посочената от дружеството долна топлотворна способност на въглищата от 25 422 kJ/kg се различава от по-прецизното ѝ стойност от 25 418 kJ/kg.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	92 946	92 946		
Електрическа енергия	MWh	329 131	31 066		298 065
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 140 909	165 350		975 559

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-1:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **37,00 %**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **16,85 %**.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	94 226	94 226		
Електрическа енергия	MWh	376 054	33 211		342 843

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 300 316	169 917		1 130 400
----------------------------------	-----	-----------	---------	--	-----------

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-2:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **36,17%**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **17,58 %**.

Инсталации ТГ-1 и ТГ-2 са от един и същ тип кондензационна турбина с регулируеми пароотбори с **75%** енергийна ефективност на използваното гориво за всяка отделна инсталация, определена по чл. 4, ал. 1, т. 1, „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 **37,58%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **39,70%**. Референтната стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия **80%** 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 **13,3 °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 Свищов 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 **0,945** 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, който е **0,985**.

Съгласно критерия от § 1, 5, б. „а” и „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 промишления пароотбор на инсталациите неправилно са включени **119 458 MWh** топлинната енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата. Съгласно т. 6 и т. 7 §1 на ДР от 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.

В 119 458 MWh топлинната енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата са включени 5 742 MWh топлинната енергия с топлоносител гореща вода, ползвана за отопление и топла вода за битови нужди на централата, която съгласно т. 6 и т. 7 §1 на ДР от Наредба № РД-16-267 е „полезна топлинна енергия”.

Коефициентът на електрическите загуби (недопроизводство) β_2 на инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 не е определен в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267.

След направения преглед на представената от дружеството информация и направените изчисления са извършени следните корекции:

- Преизчислена е долна топлотворна способност на въглищата от 25 422 kJ/kg на 25 418 kJ/kg.
- В резултат на направената корекция на долна топлотворна способност на въглищата е намалена с 440 MWh еквивалентната топлинна енергия на

горивото общо за енергийните котли за комбинирано производство, разпределено между отделните инсталации както следва:

- инсталация ТГ-1 – от 1 140 909 MWh на 1 140 703 MWh, т.е. с 206 MWh;
- инсталация ТГ-2 – от 1 300 317 MWh на 1 300 083 MWh, т.е. с 234 MWh.
- 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 изх. № 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 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, Приложение № 11 към чл. 194, ал. 1 и ал. 2. Не са представени данни от НИМХ и средногодишна стойност на температурата на въздуха за град Свищов е коригирана от **13,3 °C** на **12,0 °C**, съгласно посочената стойност в цитираната наредба.
- Определен е коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение от 100-200 kV от **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 Свилоза” АД е коригирана от **35,61 %** на **39,08%**.
- В съответствие § 1, т. 6 и т. 7 от ДР от Наредба № РД-16-267 - **119 458 MWh** топлинната 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 пареоотбори на парните турбини, както следва:
 - инсталация ТГ-1 – от 92 946 MWh на 33 626 MWh, т.е. с 59 320 MWh;
 - инсталация ТГ-2 – от 94 226 MWh на 34 088 MWh, т.е. с 60 138 MWh.
- В съответствие с § 1, т. 6 и т. 7 от ДР от Наредба № РД-16-267 - **5 742 MWh** топлинната енергия с топлоносител гореща вода за собствени нужди на централата са „полезна топлинна енергия” и е направено увеличение на количествата на полезна топлинна енергия от промишлените пареоотбори на парните турбини, както следва:
 - инсталация ТГ-1 – от 33 626 MWh на 36 477 MWh, т.е. с 2 851 MWh;
 - инсталация ТГ-2 – от 34 088 MWh на 36 979 MWh, т.е. с 2 891 MWh.
- Коефициентът на електрическите загуби (недопроизводство) β_2 на инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 е изчислен и коригиран в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267, както следва:
 - инсталация ТГ-1 – от 0,2018 на 0,2807;
 - инсталация ТГ-2 – от 0,1945 на 0,2805.
- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-1 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36 477	36 477		
Електрическа енергия	MWh	329 131	7 012		322 119
Еквивалентна енергия на	MWh	1 140 703	57 986		1 082 717

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

- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-2 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36 979	36 979		
Електрическа енергия	MWh	376 054	7 094		368 960
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 300 083	58 764		1 241 319

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 – $\eta_{\text{общо}} = 32,05\%$;
- инсталация ТГ-2 – $\eta_{\text{общо}} = 31,77\%$.

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-1 – $\Delta F = 2,36\%$;
- инсталация ТГ-2 – $\Delta F = 2,34\%$.

След направената проверка на представената от дружеството справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата и направените корекции и изчисления се установи, 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 - **7 012 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията е **произведено по комбиниран начин, а 322 119 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 - **7 094 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията е **произведено по комбиниран начин, а 368 960 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- **Общо за ТЕЦ „Свилоза” АД 14 106 MWh брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата е произведено по комбиниран начин, а 691 079 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 „Свилоза” АД от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
-

Въз основа на горното комисията счита, че на „ТЕЦ Свилоза” АД за ТЕЦ „Свилоза” АД, гр. Свищов следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за количество в размер на 14 106 MWh.

7. „Топлофикация Габрово” ЕАД

„Топлофикация Габрово” ЕАД - със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална” № 6, с ЕИК 107009273, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03/17.10.2000 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗСК-12/20.01.2010 г., „Топлофикация Габрово” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на стойност **6 165,960 MWh** електрическа енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.01.2009 г. - 31.12.2009 г. от производствената централа ТЕЦ „Габрово”.

Заявлението е подадено в срока установен с Наредбата и отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В ТЕЦ „Габрово” през 2009 г. е била в експлоатация инсталация ТГ-3 за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e.
- Общата инсталирана електрическа мощност на централата е 12 MW_e.
- Видът на основното гориво е въглища с долна топлотворна способност 20 269 кJ/kg.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-3 представени от дружеството:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 167	41 308	7 902	
Електрическа енергия	MWh	6 166	6 166		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 902	62 906	11 996	

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-3:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **75,47 %**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **3,70 %**.

Инсталация ТГ-3 е парна турбина с противоналягане с **75%** енергийна ефективност на използваното гориво, определена по чл. 4, ал. 1, т. 1, б. „а” от Наредба № РД-16-267.

Инсталацията е изградена 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 **35,65%** не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, която е **37,30%**. Референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия **86%** съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **86%**.

Посочената от дружеството средногодишна стойност на температура на въздуха от **10,6 °C** е в съответствие с 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, Приложение № 11 към чл. 194, ал. 1 и ал. 2

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.

Съгласно критерия от § 1, т. 5, б. „а” и „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 противоналягането на инсталацията неправилно са включени **5 167 MWh** топлинната енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата. Съгласно § 1, т. 6 и т. 7 от ДР от 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 работи инсталацията 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.

След направения преглед на представената от дружеството информация и направените изчисления са извършени следните корекции:

- Определена е референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия **37,30%**, 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 „Габрово” е коригирана от **35,65 %** на **35,67%**.
- В съответствие с §1, т. 6 и 7 от ДР на Наредба № РД-16-267 – **5 167 MWh** топлинна енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата не са „полезна топлинна енергия” и е направено намаление на количеството полезна топлинна енергия от противоналягането на парната турбина на инсталация ТГ-3 – от 41 308 MWh на 36 141 MWh, т.е. с 5 167 MWh.
- Коригираните общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-3 са:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 043	36 141	7 902	
Електрическа енергия	MWh	6 166	5 433		733
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 902	55 433	11 996	7 473

В резултат на направените корекции на полезната топлинна енергия е изчислена стойността на отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-3 – **67,25%**.

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 е изчислена стойността на отчетената икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-3 – **3,18%**.

След направената проверка на представената от дружеството справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата и направените корекции и изчисления се установи, че:

- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-3 е **по-малка от 75%** и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – **5 433 MWh** брутно годишно количество електрическа енергия от инсталацията е произведено по комбиниран начин, а **733 MWh** е некомбинирана електрическа енергия.
- **Отчетена икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-3 е по-малка от 5% и няма брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**

Въз основа на горното комисията счита, че на „Топлофикация Габрово” ЕАД за ТЕЦ „Габрово”, гр. Габрово следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за количество в размер на **5 433 MWh**.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

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-18-01-09 на „БРИКЕЛ” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ЕИК 123526494, за:

- период на производство – 01÷12.2009 г.
- от производствена централа ТЕЦ към „Брикел” ЕАД, гр. Гълъбово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 086 215 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 431 738 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 1 086 215 MWh
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 9 346 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,06 %
- обща инсталирана електрическа мощност – 200 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 200 MW

2. Сертификат № ЗСК-7-01-09 на „ВИДАХИМ” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Видин, община Видин, гр. Видин, Южна промишлена зона, ЕИК 815123066, за:

- период на производство – 01÷12.2009 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Видин”, гр. Видин
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 392 659 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 197 535 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 392 659 MWh
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 19 880 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 10,54%
- обща инсталирана електрическа мощност – 50 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 50 MW

3. Сертификат № ЗСК-15-01-09 на „Топлофикация София” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София, район Красно село, ул. „Ястребец” № 23 Б, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 01÷12.2009 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София изток”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 625 565 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 692 342 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 625 565 MWh
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 747 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 10,25 %
- обща инсталирана електрическа мощност – 156 MW

- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 156 MW

4. Сертификат № ЗСК-14-01-09 на „Топлофикация София” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София, район Красно село, ул. „Ястребец” № 23 Б, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 01÷12.2009 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София”, гр. София
- електрическа енергия произведена по комбиниран начин – 349 615 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 138 923 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 277 871 MWh
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 760 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 8,50% за инсталацията с високоефективно производство
- обща инсталирана електрическа мощност – 75 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 75 MW

5. Сертификат №ЗСК-16-01-09 на „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, община Пловдив, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов” № 37, ЕИК 115016602, за:

- период на производство - 01÷12.2009 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Пловдив Север”, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин - 113 667,658 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление - 316 475,848 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство - 113 667,658 MWh
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 716 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 10,52%
- обща инсталирана електрическа мощност – 85 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин - 85 MW

6. Сертификат №ЗСК-25-01-09 на „Топлофикация Шумен” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Шумен, община Шумен, гр. Шумен 9700, ул. „Съединение” № 62А, ЕИК 127029454, за

- период на производство - 01÷12.2009 г.
- от производствена централа „ТЕЦ „Шумен”, гр. Шумен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 4 800,130 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 38 866 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – няма
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 693 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 3,51%
- обща инсталирана електрическа мощност – 18 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин - 18 MW

7. Сертификат № ЗСК-24-01-09 на „ТЕЦ Свилоза” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София, район р-н Лозенец, ул. „Кръстю Сарафов” № 51, ЕИК 130564043, за:

- период на производство – 01÷12.2009 г.
- от производствена централа „ТЕЦ Свилоза”, Свищов

- електрическа енергия произведена по комбиниран начин – 14 106 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 73 456 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – няма
- долна тоplotворна способност на използваното гориво – 25 418 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 2,35 %
- обща инсталирана електрическа мощност – 120 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 120 MW

8. Сертификат № ЗСК-12-01-09 на „Топлофикация Габрово” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово, ул. „Индустиална” № 6, ЕИК 107009273, за:

- период на производство – 01÷12.2009 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Габрово”, гр. Габрово
- електрическа енергия произведена по комбиниран начин – 5 433 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 36 141 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – няма
- долна тоplotворна способност на използваното гориво – 20 269 kJ/ kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 3,18 %
- обща инсталирана електрическа мощност – 12 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 12 MW

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)