

Р Е Ш Е Н И Е

№ С-07 от 20.05.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 20.05.2010 г., като разгледа заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Перник“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк- 212 /18.05.2010 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.

С оглед изпълнение на задълженията на ДКЕВР, произтичащи от споменатите по-горе нормативни актове и във връзка с подаденото от „Топлофикация Перник“ ЕАД заявление за издаване на сертификат 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 заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на Наредбата, както и проучване на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификат за произход.

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

„Топлофикация Перник” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. Мошино, с ЕИК 113012360, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗСК-9/20.01.2010 г. „Топлофикация Перник” ЕАД 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 „Република”, за количество в размер на **105 814 MWh**.

Заявлението е подадено в срока, установен с Наредбата. Със заявлението 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 Перник” ЕАД през 2009 г., утвърден от министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

В одобрения алгоритъм са разгледани само две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: парна турбина с противоналягане със стационарен номер ТГ-3 и кондензационна турбина с един регулируем пароотбор със стационарен номер ТГ-5. В същото време през 2009 г. в експлоатация е била и трета инсталация – кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори със стационарен номер ТГ-4, която е произвела около 9 % от общото брутно годишно количество електрическа енергия. Предвид правомощията на МИЕТ, съгласно чл. 162, ал. 3 от ЗЕ и § 6 от Наредба № РД-16-267 с писмо изх. №Е-ЗСК-9/29.01.2010 г. е поискано становището на МИЕТ относно процедурата по разглеждане на инсталацията ТГ-4 и следва ли да се издава гаранция за произход на електрическата енергия, произведена от инсталация ТГ-4, след като не е включена в одобрения алгоритъм. С писмо вх. №Е-14-03-10/16.04.2010 г. „Топлофикация Перник” ЕАД 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 Перник” ЕАД през 2009 г., утвърден от министъра на икономиката, енергетиката и туризма със заповед № РД-16-378/13.04.2010 г., в който е добавена инсталация ТГ-4.

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

- В ТЕЦ „Република” през 2009 г. са били в експлоатация три инсталации (ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-5) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Инсталация ТГ-3 включва парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e. Инсталация ТГ-4 включва кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e. Инсталация ТГ-5 включва кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 55 MW_e.
- Общата инсталирана електрическа мощност на централата е 105 MW_e.
- Видът на основното гориво е въглища с долна топлотворна способност 8 195 kJ/kg.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-3:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	174 666	174 666		
Електрическа енергия	MWh	47 719	47 719		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	293 150	293 150		

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-3:

- отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **75,86 %**;
- отчетена икономия на използваното гориво – **11,44 %**.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-4:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 300	48 300		
Електрическа енергия	MWh	24 190	13 263		10 927
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 170	82 084	36 086	36 086

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-4:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **61,34 %**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **33,73 %**.
- Общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-5:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	213 533	213 533		
Електрическа енергия	MWh	191 115	44 927		146 188
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	866 092	344 620		521 472

- Резултати от оценка на ефективността на инсталация ТГ-5:
 - отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво – **46,72 %**;
 - отчетена икономия на използваното гориво – **0,08 %**.
- Инсталации ТГ-3, ТГ-4, и ТГ-5 работят с енергийни котли, използващи въглища като основно гориво и са 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 преди 1996 г., видът на използваното гориво е въглища, като посочената от дружеството референтната стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия **36,09%** за всяка отделна инсталация не съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **37,30%**.
- Всички инсталации са изградени преди 1996 г., видът на използваното гориво е въглища и посочената от дружеството референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия **86%** за всяка отделна инсталация съответства на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 – **86%**.
- 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 **0,965** 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 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 промишления пароотбор на инсталациите неправилно са включени **159 804**

MWh топлинна енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата. Съгласно т. 6 и т. 7 от §1 на ДР от Наредба № РД-16-267 „полезна топлинна енергия” е топлинната енергия, произведена 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.

- Неправилно за инсталация ТГ-4 са включени **36 086 MWh** еквивалентна енергия на горивото от некомбинирано производство, при положение, че няма посочено количество топлинна енергия, произведена по некомбиниран начин.
- В резултат на неправилното включване на **36 086 MWh** еквивалентна енергия на горивото от некомбинирано производство е определено погрешно количество в размер на **82 084 MWh** еквивалентна енергия на горивото от комбинирано производство от инсталация ТГ-4.
- Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство) β_2 и β_3 на инсталация ТГ-4 и ТГ-5 не са определени в съответствие с изчислителния начин, посочен Наредба № РД-16-267 и в утвърдения алгоритъм.
- Посочената средногодишна стойност на температурата на въздуха от **9,5 °C** е по 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.

След 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 **37,30%**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267.
- 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 „Република” е коригирана на **36,57%**.
- В съответствие т. 6 и т. 7 от §1 на ДР от Наредба № РД-16-267 **159 804 MWh** топлинна енергия с топлоносител водна пара за собствени и други нужди на централата не са признати за „полезна топлинна енергия” и е направено намаление на количествата на полезна топлинна енергия от промишлените пароотбори на парните турбини, както следва:
 - инсталация ТГ-3 – от **69 666 MWh** на **3 660 MWh**, т.е. с **66 006 MWh**;
 - инсталация ТГ-4 – от **10 000 MWh** на **525 MWh**, т.е. с **9 475 MWh**;
 - инсталация ТГ-5 – от **89 000 MWh** на **8 677 MWh**, т.е. с **84 323 MWh**.
- За инсталация ТГ-4 са изключени **36 086 MWh** еквивалентна енергия на горивото от некомбинирано производство, тъй като няма посочено количество топлинна енергия, произведена по некомбиниран начин и в алгоритъма не се предвижда работа на редукиционно-охладителните уредби.

- Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство) β_2 на инсталациите ТГ-3, ТГ-4, и ТГ-5 са определени и коригирани в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267, както следва:
 - инсталация ТГ-3 – от **0** на **0,1964**;
 - инсталация ТГ-4 – от **0,2630** на **0,2419**;
 - инсталация ТГ-5 – от **0,2518** на **0,2490**.
- Коефициентите на електрическите загуби (недопроизводство) β_3 на инсталациите ТГ-4 и ТГ-5 са определени и коригирани в съответствие с изчислителния начин, посочен в Наредба № РД-16-267, както следва:
 - инсталация ТГ-4 – от **0,2280** на **0,2438**;
 - инсталация ТГ-5 – от **0,2350** на **0,2700**.
- Коригирани общи показатели за 2009 г. за инсталация ТГ-3:

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	108 660	108 660		
Електрическа енергия	MWh	47 719	18 647		29 072
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	293 150	169 742		123 408

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

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	38 825	38 825		
Електрическа енергия	MWh	24 190	8 510		15 680
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 170	63 113		55 057

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

Показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	129 210	129 210		
Електрическа енергия	MWh	191 115	15 558		175 557
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	866 092	193 024		673 068

- В резултат на направените корекции на полезната топлинна енергия и еквивалентната енергия на горивото от комбинирано производство от инсталация ТГ-4 са изчислени стойностите на отчетена годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво, както следва:
 - инсталация ТГ-3 – **53,34%**;
 - инсталация ТГ-4 – **53,33%**;
 - инсталация ТГ-5 – **36,99%**.
- В резултат на направените корекции на полезната топлинна енергия, еквивалентната енергия на горивото от комбинирано производство от инсталация ТГ-4, 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-3 – **4,29%**;
 - инсталация ТГ-4 – **7,74%**;
 - инсталация ТГ-5 – **минус 0,13%**.

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-3 е по-малка от 75% и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – 18 647 MWh брутно годишно количество електрическа енергия се приема за произведено по комбиниран начин, а 29 072 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- **Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация ТГ-4 е по-малка от 75% и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 – 8 510 MWh брутно годишно количество електрическа енергия се приема за произведено по комбиниран начин, а 15 680 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 – 15 558 MWh брутно годишно количество електрическа енергия се приема за произведено по комбиниран начин, а 175 557 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- **Общо за ТЕЦ „Република” 42 715 MWh брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата е произведено по комбиниран начин, а 220 309 MWh е некомбинирана електрическа енергия.**
- **Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-4 е по-голяма от 5% и 8 510 MWh брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия е от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
- **Отчетена икономия на използваното гориво за всяка от инсталации ТГ-3 и ТГ-5 е по-малка от 5% и няма брутно годишно комбинирано количество електрическа енергия от тези инсталации от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**
- **Общо за ТЕЦ „Република” 8 510 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 Перник” ЕАД за ТЕЦ „Република”, гр. Перник следва да бъде издаден сертификат за произход на електрическа енергия произведена по комбиниран начин за количество в размер на 42 715 MWh, в т.ч. 8 510 MWh от високоефективно комбинирано производство.

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 сертификат на „Топлофикация Перник” ЕАД за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

Сертификат № ЗСК-9-01-09 на „Топлофикация Перник” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник

2303, кв. Мошино, с ЕИК 113012360, за:

- период на производство – 01÷12.2009 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Република”, гр. Перник
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 42 715 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 276 695 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 8 510 MWh
- долна тоplotворна способност на използваното гориво – 8 195 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 7,74 % за инсталацията с високоефективно производство
- обща инсталирана електрическа мощност – 105 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 105 MW

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Васил Лозанов)