

РЕШЕНИЕ

№ ТЕ-007
от 20.06. 2005 г.

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, след като проведе на 14.06.2005 г. обсъждане със заинтересованите страни и след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-245/15.06.2005 г. относно определяне на разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия, в съответствие с които всеки производител може да сключва сделки с привилегирвани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия през втората половина на 2005 г., установи следното:

Съгласно чл. 21, т. 17 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) определя разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия, в съответствие с които всеки производител може да сключва сделки с привилегирвани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Съгласно чл. 7 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата за достъп) привилегирован потребител е потребител с годишно потребление на електрическа енергия не по-малко от 20 GWh, който няма неизпълнени задължения към обществения доставчик и/или обществените снабдителни по договори за покупко-продажба на електрическа енергия и е изпълнил всички технически условия за предоставяне на достъп до електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, посочени в Правилата за достъп.

С оглед на горното, общото количество освободена нетна разполагаемост представлява количеството нетна енергия, което покрива прогнозното потребление на всички потенциални привилегирвани потребители.

При определяне на индивидуалните квоти за производители с кондензационни централи се взема предвид следното:

1. Общата освободена нетна разполагаемост, определена като сума от квотите на всички кондензационни централи, превишава с 5% общото очаквано потребление на всички потенциални привилегирвани потребители, с което се създава увереност в потенциалните купувачи за "свобода на избор на доставчик".
2. Обектите на привилегирвани потребители, които не са оборудвани със средства за търговско измерване с възможност за отчитане на енергията по периоди за сетълмент съгласно чл.44, ал. 2 от Правила за измерване на количеството

електрическа енергия, купуват електрическа енергия по регулирани цени от обществения доставчик и/или обществения снабдител.

3. При определяне на индивидуалната квота за участие на отделните кондензационни централи в пазара на електрическа енергия при свободно договорени цени е отчетено влиянието на освободените разполагаемости върху средната продажна цена на електрическата енергия, по която общественият доставчик продава на обществените снабдители. Определянето на квота за пряко договаряне на АЕЦ “Козлодуй”, пропорционална на договорената нетна разполагаемост с обществения доставчик, би довело до съществено намаляване на участието на централата в регулираната част на пазара, както и до нарушаване на принципите, посочени в чл. 24, ал. 1, т.1 от ЗЕ за справедливо разпределяне на икономическите последици от поетапното отваряне на пазара между всички страни по сделките с електрическа енергия. Предвид на това за второто полугодие на 2005 г. на АЕЦ “Козлодуй” е определена квота от 550 000 MW*h за участие в сделки по свободно договорени цени.
4. Всеки производител с кондензационна централа участва в общата освободена нетна разполагаемост с индивидуална квота, определена по следния начин:
 - Общата освободена нетна разполагаемост за второ полугодие на 2005 г. е намалена с индивидуалната квота на АЕЦ “Козлодуй”;
 - Останалата част от общата освободена нетна разполагаемост за второто полугодие на 2005 г. се разпределя между останалите кондензационни централи чрез коефициент K_i . Коефициентът K_i (с изключение този на АЕЦ “Козлодуй”), представлява отношението на останалата част от освободената нетна разполагаемост, предназначена за свободния пазар за второто полугодие на 2005 г., към общата сума от договорните нетни разполагаемости на останалите кондензационни централи без АЕЦ “Козлодуй” – табл.1.

Табл.1

№	Независим производител – кондензационна централа	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2005 г., MW*h	Индивидуален коефициент K_i за определяне на квотата
1	АЕЦ “Козлодуй”	7 538 166	0,073
2	ТЕЦ “Марица Изток 2”	2 754 589	0,377
3	ТЕЦ “Варна”	1 292 041	0,377
4	ТЕЦ “Бобов дол”	1 020 047	0,377
5	ТЕЦ “Марица 3”	110 370	0,377
6	ТЕЦ “Русе” – блок 4	136 043	0,377

5. Брутната разполагаемост за свободния пазар, съответстваща на освободената нетна разполагаемост, се определя като освободената нетна индивидуална квота на кондензационна централа за разглеждания период, се увеличи с процента на собствените нужди на същата, съгласно формулата:

$$\text{Брутната разполагаемост за свободния пазар} = \frac{\text{Индивидуална квота за периода, MW*h}}{1 - \frac{\text{собствените нужди (\%)}}{100}}, \text{ MW*h}$$

При определяне на техническите параметри за производство на електрическа енергия, ДКЕВР взема предвид следното:

1. Кондензационните централи, посочени в табл.1, работят едновременно на регулирания и свободния пазар на електрическа енергия.
2. В резултат на проведената дискусия със заинтересованите страни и след като отчете различните становища, ДКЕВР определя съгласно изискването на чл. 85, ал.1 от ПТТЕЕ техническия параметър E_{min} – минимално количество нетна доставяна електрическа енергия за един час по двустранни договори, еднакъв за всички централи в размер на 10 MWh/h.
3. Максималното количество нетна доставяна електрическа енергия за един час по двустранни договори се определя, като се отчита възможният диапазон за работа на блоковете във вторичното регулиране на честота и обменни мощности. При централи, които не участват във вторичното регулиране на честота и обменни мощности този параметър се съобразява с индивидуалната мощност на енергийните блокове и необходимостта от относително равномерно разпределение на квотата през целия период.

Въз основа на данните за разполагаемостите по договорите на обществения доставчик с кондензационните централи и прогнозите за потреблението през втората половина на 2005 г. са определени следните параметри:

- Общо очаквано потребление на всички потенциални привилегирани потребители за периода 01.07.2005 г. - 31.12.2005 г. – 2 429 100 MWh;
- Общата освободена нетна разполагаемост на кондензационните централи за покриване на очакваното потребление на всички потенциални привилегирани потребители за периода 01.07.2005 г. - 31.12.2005 г. за свободния пазар е определена на 2 550 500 MW*h;

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 17 от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Определя, считано от 01.07.2005 г., разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия, в съответствие с които всеки производител може да сключва сделки с привилегирани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия през втората половина на 2005 г., както следва:

No.	КОНДЕНЗАЦИОННИ ЦЕНТРАЛИ	Освободена нетна разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени съгл. Чл.21, т.17 от ЗЕ	Минимално количество нетна доставяна ел. енергия за час, E min	Максимално количество нетна доставяна ел. енергия за час, E max
		MW*h	MWh/h	MWh/h
1	АЕЦ "Козлодуй"	550 000	10	200
2	ТЕЦ "Марица Изток 2"	1 037 166	10	300
3	ТЕЦ "Варна"	486 483	10	240
4	ТЕЦ "Бобов дол"	384 071	10	240
5	ТЕЦ "Марица 3"	41 557	10	90
6	ТЕЦ "Русе" – блок 4	51 223	10	100

2. Производителите, които не са посочени в т. 1, с изключение на централите, собственост на "НЕК" ЕАД, могат да договарят пряко с привилегирани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия цялото количество електрическа енергия, произведено от тях.

3. Електрическата енергия, произведена от ТЕЦ "Марица изток 3", се изкупува от обществения доставчик съгласно договора, сключен между централата и "НЕК" ЕАД.

4. "НЕК" ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, изкупува количествата електрическа енергия от централи с един производствен кондензационен блок, съгласно таблицата по т.1, при следните условия:

4.1. "НЕК" ЕАД изкупува по регулирани цени само количествата електрическа енергия, надхвърлящи по-голямата от следните две величини за един и същ период:

а) Сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени или

б) Минималните почасови стойности на доставената електрическа енергия, съгласно таблицата по т. 1;

4.2. Когато количествата електрическа енергия по т. 4.1.а е по-малка от количествата по т. 4.1.б, произведената електрическа енергия, представляваща разликата до минималните почасови стойности, се заплаща чрез балансиращия механизъм на пазара по цени на балансираща енергия за излишък;

4.3. Минималната почасова стойност на доставената електрическа енергия, съгласно таблицата по т. 1, се отнася за целия седмичен период от 168 последователни часа, в който има регистриран поне един график по смисъла на чл. 20 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

5. Общественият доставчик изкупува нереализираната част от брутната разполагаемост, съответстваща на освободената нетна разполагаемост за изтеклия календарен месец, както следва:

а) Поради наличие на сключен договор за изкупуване на електрическа енергия за цялата разполагаемост между “НЕК” ЕАД и ТЕЦ “Марица изток 2” по цената за разполагаема мощност, съгласно договора;

б) За останалите централи съгласно таблицата по т. 1, по цена, равна на 50 % от утвърдената цена за разполагаема мощност. Тази разполагаемост е разпределена по месеците в полугодieto, за които централата има съгласувана разполагаемост.

6. Нереализираната от производителя разполагаемост по т.5 се определя, като количеството на освободената нетна разполагаемост на съответната кондензационна централа, посочено в таблицата по т. 1, се намали:

а) С реализираната разполагаемост за производство на електрическа енергия по двустранни договори и

б) Със закупените от обществения доставчик и/или обществения снабдител, количества електрическа енергия по чл. 97, ал. 2 от ЗЕ;

7. При условията на чл. 97, ал. 2 от ЗЕ общественият доставчик и обществените снабдители купуват необходимите им количества електрическа енергия от количествата освободена нетна разполагаемост съгласно т. 1 и т.2 по действащите към момента на сделката регулирани цени при продажба на електрическа енергия от производители на обществения доставчик и/или на обществените снабдители.

8. В случаите по т. 7 общественият доставчик и/или обществените снабдители купуват необходимите количества електрическа енергия по възходящ ред на цената на електрическата енергия.

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