

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш Е Н И Е

**№ ТЕ-005
от 20.12. 2004 г.**

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 20.12.2004 г., след като разгледа доклад с вх. № ДК – 386/15.12.2004 г. относно определяне на разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия, в съответствие с които всеки производител може да сключва сделки с привилегировани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на правилата за търговия с електрическа енергия през първата половина на 2005г., установи следното:

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

Принципът за определяне на квотите за участие в сделки по свободно договорени цени се основава на пропорционално разпределение на договорената разполагаемост за първата половина на 2005 г. между производителите и “Националната електрическа компания” ЕАД, в качеството му на обществен доставчик.

Съгласно чл. 7 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) качеството привилегирован потребител могат да придобият потребители с годишно потребление на електрическа енергия не по-малко от 40 GWh, които нямат неизпълнени задължения към обществения доставчик и/или обществените снадбители по договори за покупко-продажба на електрическа енергия и са изпълнили всички условия за предоставяне на достъп до електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, посочени в Правилата.

С оглед на горното, общото количество освободена разполагаемост трябва да е не по-малко от очакваното потребление на всички потенциални привилегировани потребители.

При определяне на квотите се взима предвид следното:

1. Общата освободена разполагаемост – TQ, определена като сума от квотите на всички кондензационни електрически централи превишава с 5% общото очаквано потребление ТС на всички привилегировани потребители. Допълнителен резерв за “свобода на избор на доставчик” се появява вследствие на факта, че не всички обекти на привилегированите потребители, присъединени към разпределителните мрежи, може да бъдат регистрирани на пазара на балансираща енергия. До разработването и приемането на методика за прилагане на товарови профили последните ще бъдат снабдявани с

електрическа енергия по регулирани цени от съответното електроразпределително дружество;

2. Квотата на всеки отделен производител – Q_i е съизмерима с тази, определена за предходното полугодие, с изключение на случаите, когато по обективни причини (ремонт, рехабилитация, аварии и др.) тя не може да бъде изпълнена. Целта е да се създаде увереност в производителите за предварително договаряне с потенциалните купувачи още преди да бъдат определени квотите за полугодieto;

3. Участието на всеки производител в TQ се определя чрез коефициент K_i (%), отразяващ пропорционалността на индивидуалната квота по отношение на съгласуваната разполагаемост по месеци за първото полугодие на 2005г. – табл. 1. Този коефициент показва каква част от съгласуваната разполагаемост на дадения производител ще бъде разпределена като квота за производство на енергия за продажба при свободно договорени цени;

4. При определяне на индивидуалната квота за участие на отделните кондензационни централи в пазара на електрическа енергия при свободно договорени цени беше направен анализ на влиянието на освободените разполагаемости и индивидуалния коефициент на участие, които биха оказали влияние върху средно продажната цена на електрическата енергия, по която обществения доставчик продава на снабдителите.

Коефициентът K_i за всички кондензационни ТЕЦ се приема еднакъв с изключение на ЕК “Марица изток 3”, за която този коефициент е нула, поради наличие на сключен договор за изкупуване на електрическа енергия от тази централа за цялата разполагаемост, за срок от 15 години между “НЕК” ЕАД и ЕК “Марица изток 3” АД;

5. Определянето за АЕЦ “Козлодуй” на квота за пряко договаряне пропорционално на заявената разполагаемост би довело до съществено намаляване на участието на централата в регулираната част на пазара и същевременно до нарушаване на принципите, посочени в чл. 24, ал. 1 от ЗЕ за справедливо разпределяне на икономическите последици от поэтапното отваряне на пазара между всички страни по сделките с електрическа енергия и за осигуряване на равни условия за сключване на сделки при свободно договорени цени в сравнение със сключването на регулирания пазар на електрическа енергия. Предвид на това, и на извършения анализ на влиянието на освободените разполагаемости върху средно продажните цени на електрическа енергия, за АЕЦ “Козлодуй” следва да бъде определена минимална квота за участие в сделки по свободно договорени цени.

Определянето на техническите параметри за производство на електрическа енергия се основава на следните принципи:

1. Минималното количество нетна доставяна електрическа енергия за един час по двустранни договори се определя като “долен праг на заинтересованост”, чрез който се намалява възможността за спекулиране със задължението на Обществения доставчик да изкупува принудително големи количества енергия;

2. Максималното количество нетна доставяна електрическа енергия за един час по двустранни договори се определя като е отчетен възможния диапазон за работа на блоковете във вторично регулиране на честота и обменни мощности. При централите, които не участват във вторично 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;

3. Неравномерността на обобщения график на всички двустранни договори се определя в зависимост от технологичните възможности за промяна на натоварването на

агрегатите в централата. Изчислява се като разлика между най-ниската и най-високата стойност на обобщения график за доставка на централата по двустранни договори, отнесена към максималната средна мощност за час (максималното количество енергия за час) както следва:

- За термичните централи това е технологичния диапазон на промяна на изходната мощност на блоковете без необходимост от включване на допълнителни системи (мазутни горелки, БРОУ и др.);
- За атомната централа това е технологичния диапазон на промяна на изходната мощност на блоковете без допускане на режими водещи до регистриране на допълнителни цикли на натоварване/разтоварване на ядрения блок.

Независимо от задължението на обществения доставчик по § 21 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ да изкупува цялото количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин по преференциални цени, производителят може да продава тази енергия по свободно договорени цени. Поради това, че принудено произведената електрическа енергия е с цена по-ниска от преференциалната цена на енергията, произведена по комбиниран начин, за да се спази принципа за справедливо разпределяне на икономическите последици от поэтапното отваряне на пазара между всички страни по сделките с електрическа енергия, топлоелектрическите централи с комбиниран начин на производство трябва да бъдат задължени да договарят принудено произведената електрическа енергия по свободно договорени цени, само ако са реализирали цялото количество електрическа енергия от комбинирано производство на свободния пазар и/или за снабдяване на собствени обекти.

Въз основа на конкретните данни за разполагаемостта на електрическите централи и прогнозите за потреблението през първата половина на 2005 г. са определени следните параметри:

- Общо очаквано потребление на всички привилегирани потребители за периода 01.01.2005г.-01.07.2005г. – 1 996 654 MWh;
- Обща освободена разполагаемост на всички кондензационни електрически централи – 2 100 000 MWh;
- Индивидуални коефициенти за всеки производител K_i за участие в запълването на TQ, съгласно табл. 1.

Табл.1

№	Независим производител – кондензационна ел.централа	Съгласувана разполагаемост за първо полугодие на 2005 г., MW*h	Индивидуален коефициент K_i , за определяне на квотата, %
1	АЕЦ “Козлодуй”	10 839 320	4,60
2	ТЕЦ “Марица Изток 2”	5 174 675	13,24
3	ЕК “Марица Изток 3”	1 870 847	0,00
4	ТЕЦ “Варна”	4 341 640	13,24
5	ТЕЦ “Бобов дол”	1 955 860	13,24
6	ТЕЦ “Марица 3”	287 900	13,24
7	ТЕЦ “Русе” – бл.4	321 970	13,24

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1 Определя, считано от 01.01.2005 г., разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия, в съответствие с които всеки производител може да сключва сделки с привилегировани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на правилата за търговия с електрическа енергия през първата половина на 2005 г., както следва:

Табл. 2

Производител	Освободена разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени, съгласно чл. 21. т. 17 от ЗЕ	Техническите параметри за производство на електрическа енергия, предназначена за нерегулирания пазар (максимална и минимална нетна доставена енергия за час), съгласно чл. 21. т. 17 от ЗЕ		
		Максимална и минимална нетна доставена енергия за час		Неравномерност на обобщения график на всички двустранни договори
		MIN ($E_{\min}$ по смисъла на чл. 85, ал.1, т. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия)	MAX	
	MW*h	MWh/h	MWh/h	%
АЕЦ "Козлодуй"	500 000	10	200	$\pm 2,5$
ТЕЦ "Марица Изток 2"	685 127	10	300	$\pm 15,0$
ТЕЦ "Варна"	574 833	10	240*	$\pm 15,0$
ТЕЦ "Бобов дол"	258 956	10	240*	$\pm 15,0$
ТЕЦ "Марица 3"	38 118	50	90	$\pm 10,0$
ТЕЦ "Русе" - бл.4	42 689	50	100	$\pm 10,0$
ТЕЦ "Марица Изток 3"	0	0	0	$\pm 0,0$

* Количествата по двустранни договори под 120 MWh/h се реализират от един блок

2. Всички останали производители могат да договарят пряко с привилегировани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на правилата за търговия с електрическа енергия, разполагаемата мощност и цялото количество електрическа енергия, произведено от тях.

3. Електрическата енергия, произведена от ТЕЦ "Марица изток 3" да бъде продавана само в регулираната част на пазара.

4. "Националната електрическа компания" ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, да изкупува количествата електрическа енергия от централи с един производствен кондензационен блок, при следните условия:

а) "НЕК" ЕАД изкупува по регулирани цени само количествата електрическа енергия, надхвърлящи по-голямата от следните две величини:

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

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

б) Когато сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани графици за доставка по договорите при свободно договорени цени е по-малка от минималните почасови стойности на доставената електрическа енергия съгласно таблицата по т. 1, произведената електрическа енергия, представляваща разликата до минималните почасови стойности, се заплаща чрез балансиращия механизъм на пазара по цени на балансираща енергия за излишък;

в) 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. Неравномерността на обобщения график на всички двустранни договори се определя като разлика между най-ниската и най-високата стойност на обобщения график за доставка на централата по двустранни договори, отнесена към стойността на МАХ за съответната електрическа централа от таблицата по т. 1. Неравномерността се проверява от Оператора на електроенергийната система преди регистриране на седмичните графици за доставка по реда на чл. 21, ал. 2, т. 3 от правилата за търговия с електрическа енергия за всеки период.

6. Топлоелектрическите централи с комбиниран начин на производство могат да сключват сделки за продажба на принудено произведената електрическа енергия с привилегировани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители, само след като са реализирали цялото количество електрическа енергия от комбинирано производство чрез продажби по свободно договорени цени и/или за снабдяване с електрическа енергия на собствени обекти.

7. Общественият доставчик изкупува нереализираната част от освободената разполагаемост след изтичане на календарния месец както следва:

- Поради наличие на сключен договор за изкупуване на електрическа енергия за цялата разполагаемост за срок от 5 (пет) години между "НЕК" ЕАД и ТЕЦ "М. Изток 2" обществения доставчик заплаща нереализираната част от освободената разполагаемост по утвърдената цена за разполагаемост;
- За останалите централи по т. 1 обществения доставчик заплаща нереализираната част от освободената разполагаемост по цена равна на 50 % от утвърдената цена за разполагаемост. Тази разполагаемост не може да е по-голяма от общата квота съгласно таблицата по т. 1, разделена на броя месеци в полугодieto, за които централата има съгласувана разполагаемост.

Нереализираната от производителя разполагаемост се определя като количеството съгласно таблицата по т. 1 се намали със:

- Закупената разполагаемост от Обществения доставчик и/или Обществения снабдител, в т. ч. за количествата електрическа енергия по чл. 97, ал. 2 от ЗЕ;
- Договорената разполагаемост за производство на електрическа енергия за графиците по двустранни договори.

8. При условията на чл. 97, ал. 2 от ЗЕ обществения доставчик и обществените снабдители купуват необходимите им количества електрическа енергия от освободените от ДКЕР по т. 1 по еднокомпонентна цена на електрическата енергия в сила от 01.01.2005 г.

9. В случаите по т. 8 необходимите количества електрическа енергия се купуват от обществения доставчик и обществените снабдители по възходящ ред на цената на електрическата енергия.

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