

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш Е Н И Е

№ ТЕ-003
от 30.06.2004 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 30.06.2004 г., след като разгледа доклад с вх. №ДК-155/29.06.2004 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 втората половина на 2004 г., 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 втората половина на 2004 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), приети с решение № П-2/04.06.2004 г. на ДКЕР, от 01.07.2004 г. 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 снабдителни 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 съизмеримо с очакваното потребление на всички потенциални привилегировани потребители.

Направеният анализ показва, че наличието на посочените по-долу обстоятелства налага принципът на пропорционално разпределение на квотата на база на разполагаемостта през втората половина на 2004 г. да не бъде спазен в следните случаи:

1. Съгласно линеен график за ремонт на блок 4 в ТЕЦ “Русе”, съгласуван с “НЕК” ЕАД, ремонтът на съоръженията на блока ще продължи до м. ноември 2004 г. Предвид на това, не следва да бъде определяна квота за освободена разполагаемост и

технически параметри за производство на електрическа енергия, предназначена за продажба по свободно договорени цени за блок 4 в ТЕЦ "Русе".

2. 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 сключваните на регулирания пазар на електрическа енергия. Предвид на това, за АЕЦ "Козлодуй" следва да бъде определена минимална квота за участие в сделки по свободно договорени цени и същата да не се приспада от договорената разполагаемост с "НЕК" ЕАД.

3. Относно ТЕЦ "Марица изток 3" е налице сключен договор за изкупуване на електрическа енергия от тази централа за цялата разполагаемост, за срок от 15 години между "НЕК" ЕАД и "Енергийна компания Марица изток III" АД.

Наличието на централи с един производствен кондензационен блок налага въвеждането на определени условия, при които "НЕК" ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, да изкупува количествата електрическа енергия, произведена от тези централи.

При сключване от централа с един производствен кондензационен блок на двустранен договор за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени, с минимална почасова стойност на доставената електрическа енергия 10 MWh/h, операторът на електроенергийната система ще бъде задължен да диспечира кондензационния блок до минималната му работна мощност и общественият доставчик да изкупува произведената електрическа енергия над договорената по двустранния договор. Това би довело до принудително изкупуване на електрическа енергия от обществения доставчик.

Изложените по-горе обстоятелства налагат определянето на по-висока минимална почасова стойност на доставената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с един производствен кондензационен блок и определянето на условия, при които общественият доставчик да изкупува произведеното количество електрическа енергия, а именно да изкупува това количество електрическа енергия за един период на сетълмент, което надхвърля определената минимална почасова стойност.

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 могат да договорят 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.

Необходимостта от осигуряване на плавен преход от регулиран към либерализиран пазар на електрическа енергия и спазването на принципите 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 сключваните по регулирани цени, налагат неусвоените по двустранни договори количества разполагаемост, освободени от ДКЕР, да се изкупуват от обществения доставчик и/или от обществените снабдители при определени условия.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Определя, считано от 01.07.2004 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 втората половина на 2004 г., както следва:

Производител	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	
		МИН. ($E_{\min}$ по смисъла на чл. 85, ал.1, т. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия	МАКС.
	МВт*ч	МВтч/ч	МВтч/ч
АЕЦ “Козлодуй”	200 000	10	120
ТЕЦ “Марица Изток 2”	600 000	10	240
ТЕЦ “Варна”	567 000	10	120*
ТЕЦ “Бобов дол”	320 000	10	120*
ТЕЦ “Марица 3”	44 000	20	60

* Максимално часово производство от един блок за графиците по двустранни договори. Количествата по двустранни договори под 120 МВтч/ч се реализират от един блок.

Определената за АЕЦ “Козлодуй” разполагаемост се реализира от технологичните възможности за работа на централата и не се приспада от договорената разполагаемост с “НЕК” ЕАД.

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.

5. 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 продали цялото количество електрическа енергия от комбинирано производство по свободно договорени цени и/или за снабдяване с енергия на собствени обекти.

6. След изтичане на календарния месец производителите по т. 1, с изключение на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД имат право да предложат за изкупуване от обществения доставчик и/или обществените снабдители нереализираната част от освободената разполагаемост, както следва:

Месец	Количества разполагаемост, %	
	По утвърдена цена за разполагаемост, в сила от 01.07.2004 г., %	По цена не по-висока от 80% от утвърдената цена за разполагаемост, в сила от 01.07.2004 г., %
Юли	100	0
Август	100	0
Септември	60	40
Октомври	40	60
Ноември	20	80
Декември	0	100

Нереализираната от производителя разполагаемост се определя като съгласуваната с оператора помесечна разполагаемост на активната мощност се намали със:

- закупената разполагаемост от обществения доставчик и/или обществените снабдители, 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.

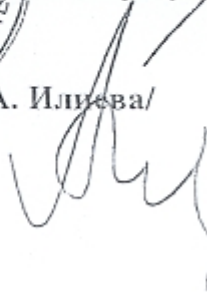
7. Общественият доставчик не изкупува количествата разполагаемост, определени по т. 1 за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

8. При условията на чл. 97, ал. 2 от ЗЕ обществените доставчици и обществените снабдители купуват необходимите им количества електрическа енергия от освободените от ДКЕР по т. 1 по цена на електрическата енергия, както следва:

Производител	Цена
	лв./МВтч
ТЕЦ “Марица Изток 2”	46,87
ТЕЦ “Варна”	55,13
ТЕЦ “Бобов дол”	70,36
ТЕЦ “Марица 3”	92,01

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 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.

ПРЕДСЕДАТЕЛ: 
проф. д-р К. Шушулов/
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: 
д-р А. Илиева/

