

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш Е Н И Е

**№ТЕ-011
от 29.11.2006 г.**

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 29.11.2006 г., след като проведе на 23.11. 2006 г. обсъждане със заинтересованите страни и след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-487/ 29.11.2006 г. относно определяне на разполагаемостта, в съответствие с която 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 първата половина на 2007 г., установи следното:

Съгласно чл. 21, т. 17 и & 135 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) определя разполагаемостта, в съответствие с която 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, ал. 1 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата за достъп), за периода 01.01.2007 г.-30.06.2007 г. привилегирован потребител е всеки небитов потребител, който няма неизпълнени задължения към обществения доставчик и/или обществените снабдител 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. Комисията следва да определи съответните квоти за този период.

Обектите на привилегирвани потребители, които не са оборудвани със средства за търговско измерване с възможност за отчитане на енергията по периоди на сетълмент се декларират пред обществения доставчик и/или обществен снабдител съгласно чл. 44, ал. 2 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия.

При определяне на индивидуалните квоти за производители с кондензационни централи комисията е използвала следната методика:

За периода 01.01.2007 г .- 30.06.2007 г. е определено общото количество електрическа енергия, необходимо за покриване на потреблението на потенциалните привилегирвани потребители съгласно изискванията на чл. 6 и чл. 7, ал. 2 и ал. 3 от Правилата за достъп, което е в размер на 3 857 187 MWh.

Общото количество нетна разполагаемост, което е необходимо да се освободи, за да се покрие очакваното потребление на всички потенциални привилегирвани потребители за разглеждания период е определено в размер на 3 857 187 MW*h.

За определяне на размера на квотите на отделните производители от кондензационни централи, участващи на пазара на електрическа енергия ДКЕВР с писмо

с изх. № Е-13-01-61/19.10.2006 г. е изискала от “НЕК” ЕАД, информация за разполагаемостите на централите за първото полугодие на 2007 г., разпределението на студения резерв по централи, собствените нужди на централите и резерва за допълнителни услуги на всяка една от централите. С писмо с вх. № к. Е-13-01-61/03.11.2006 г. “НЕК” ЕАД е предоставило исканата информация.

Нетната разполагаемост на всяка централа е определена като брутната разполагаемост, която всеки производител е декларирал пред оператора на електроенергийната система е намалена с разполагаемостта за студен резерв, за допълнителни услуги и за собствени нужди на централата. Собствените нужди са тези, използвани при образуване на цените, по които производителите продават електрическа енергия на обществения доставчик съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

При определяне на индивидуалната квота за участие на отделните кондензационни централи в пазара на електрическа енергия при свободно договорени цени са отчетени изискванията на Насоките за регулиране на българските електропроизводствени дружества (Насоките), възможностите за работа на пазара на електрическа енергия на всяка кондензационна централа, влиянието на освободените разполагаемости върху цената, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители.

Точка 23 от Насоките предвижда за три блока на „ТЕЦ Варна” ЕАД да бъде сключен договор за студен резерв (разполагаемост) от оператора на електроенергийната система. Съгласно приложението към точка 7 от Насоките останалата разполагаемост от три блока на ТЕЦ „Варна” ще бъде освободена за сключване на сделки по свободно договорени цени.

Съгласно протоколно решение № 137/17.10. 2005 г., т. 1 на ДКЕВР, Насоките, в частта им относно условията и параметрите за сключване на договори за студен резерв и дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия с “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД и “ТЕЦ Варна” ЕАД, както и относно изискването за участие на “Топлофикация Русе” ЕАД изцяло на свободния пазар се прилагат за посочените централи след тяхната приватизацията.

Предвид приключването на сделката по приватизация на „ТЕЦ Варна” ЕАД и влизането в сила на Договора за студен резерв, за „ТЕЦ Варна” ЕАД, следва да бъде предвидено количество нетна разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени представляващо общата нетна разполагаемост на блоковете, които не са в студен резерв за първото полугодие на 2007 год., в размер на 1 277 240 MW*h.

За периода 01.01.2007 г.-30.06.2007 г. общото количество освободена разполагаемост е намалено с предвиденото за “ТЕЦ Варна” ЕАД количество нетна разполагаемост в размер на 1 277 240 MW*h и оставащото количество от 2 579 947 MW*h е пропорционално разпределено между всички централи.

Индивидуалните им коефициенти “Ki” са получени, като се отчете отношението на количеството нетна разполагаемост в размер на 2 579 947 MW*h към общата сума нетни разполагаемости на кондензационните централи, намалена с нетната разполагаемост на “ТЕЦ Варна” ЕАД - таблица 1.

табл. 1

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за първото полугодие на 2007 г., MW*h	Индивидуален коефициент Ki, за определяне на квотата,
1	АЕЦ “Козлодуй”	7 028 719	0,232
2	ТЕЦ “Марица Изток 2”	2 718 966	0, 232
3	ТЕЦ “Варна”	1 277 240	1
4	ТЕЦ “Бобов дол”	941 726	0, 232
5	ТЕЦ “Марица 3”	348 410	0, 232
6	ТЕЦ “Русе” – бл.4	87 114	0, 232

Полученият индивидуален коефициент “Ki” се отнася към нетната разполагаемост на съответната централа и се получава количеството на индивидуалната квота за дадения производител.

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:

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

Кондензационните централи, посочени в таблица 1, работят едновременно на регулирания и свободния пазар на електрическа енергия. Възможностите за регулиране на централите с един кондензационен блок “ТЕЦ Марица 3” АД и “Топлофикация Русе” ЕАД, блок 4 са силно ограничени, което затруднява едновременното им участие в двата пазара на електрическа енергия. При изпълнение на договорите при свободно договорени цени централите принудено произвеждат количества електрическа енергия до техния технологичен минимум, които не са договорени с обществения доставчик. Изкупуването на тези количества електрическа енергия само по регулирана цена за енергия би довело до икономически загуби за дружествата. С оглед справедливо разпределяне на икономическите последици от поетапното отваряне на пазара между страните по сделките с електрическа енергия, количеството електрическа енергия, произведено от тези две централи, надхвърлящо сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени, следва да се изкупува от обществения доставчик по цена равна на сумата от регулирана цена за енергия и 50% от регулираната цена за разполагаемост.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 17 и & 135 от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Определя, считано от 01.01.2007 г., разполагаемостта, в съответствие с която 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 първото полугодие на 2007 г., както следва:

No.	КОНДЕНЗАЦИОННИ ЦЕНТРАЛИ	Освободена нетна разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени съгл. чл. 21, т. 17 от ЗЕ
		MW*h
1	АЕЦ "Козлодуй"	1 630 007
2	ТЕЦ "Марица Изток 2"	630 546
3	ТЕЦ "Варна"	1 277 240
4	ТЕЦ "Бобов дол"	218 392
5	ТЕЦ "Марица 3"	80 799
6	ТЕЦ "Русе", блок 4	20 202

2. Производителите, които не са посочени в т. 1, с изключение на централите, собственост на "НЕК" ЕАД, могат да договарят пряко с привилегировани 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. "НЕК" ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, договорил месечни количества електрическа енергия с производителите по т. 1, изкупува по регулирани цени количеството електрическа енергия, надхвърлящо сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени.

4. За централи с един кондензационен блок след достигане на месечните количества, договорени с "НЕК" ЕАД в качеството му на обществен доставчик, количеството електрическа енергия, надхвърлящо сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени, се изкупува от обществения доставчик по цена равна на сумата от регулирана цена за енергия и 50% от регулираната цена за разполагаемост.

5. Общественият доставчик изкупува нереализираната част от брутната разполагаемост съответстваща на освободената нетна

разполагаемост, получена след изтичане на календарния месец, както следва:

а) Поради наличие на сключен договор за изкупуване на електрическа енергия за цялата располагаемост за срок от 5 (пет) години между “НЕК” ЕАД и “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД по цена за располагаемост, съгласно договора.

б) “Изкупуването на електроенергия и располагаемост от трите блока на ТЕЦ “Варна “ ЕАД, определени за свободния пазар се извършва съгласно сключения договор за продажба на допълнителни услуги и студен резерв между централата и НЕК ЕАД”.

в) За останалите централи по т. 1 по цена равна на 50 % от утвърдената цена за располагаемост. Тази располагаемост е разпределена по месеците в полугодieto, за които централата има съгласувана располагаемост.

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


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