

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш Е Н И Е

**№ ТЕ-009
от 22.06.2006 г.**

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 22.06.2006 г., след като проведе на 07.06.2006 г. обсъждане със заинтересованите страни и след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-252/22.06.2006 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 2006 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 привилегировани 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 01.07.2006 г.-31.12.2006 г. привилегирован потребител е потребител с годишно потребление на електрическа енергия през предходната календарна година не по-малко от 9 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. Комисията следва да определи съответните квоти за този период.

Обектите на привилегировани 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 01.07.2006 г. - 31.12.2006 г. е определено общото количество електрическа енергия, необходимо за покриване на потреблението на потенциалните привилегировани потребители съгласно изискванията на чл. 7, ал. 2 и ал. 3 от Правилата за достъп, което е в размер на 2 853 059 MWh.

С оглед очаквания повишен ръст на brutното потребление на електрическа енергия за обществения сектор, полученото количество в размер на 2 853 059 MWh е

завишено експертно с 8%. В резултат на това общото количество електрическа енергия, необходимо за покриване на прогнозното потребление на потенциалните привилегировани потребители е определено в размер на 3 081 304 MWh.

Общото количество нетна разполагаемост, което е необходимо да се освободи, за да се покрие очакваното потребление на всички потенциални привилегировани потребители за разглеждания период е определено в размер на 3 081 304 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-13-01-18/12.04.2006 г. е изисквала от "НЕК" ЕАД, информация за разполагаемостите на централите за второто полугодие на 2006 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-13-01-18/28.04.2006 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 снабдителни.

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.

В отговор на писмо с изх. №Е-04-00-78/10.05.2006 г. на ДКЕВР, Агенцията за приватизация е уведомила комисията, че в договора за приватизационна продажба на акции (ДППА) от капитала на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е определен краен срок за приключване на сделката, а именно изтичане на 90 (деветдесет) дни след датата на подписване на ДППА. Условията, които трябва да бъдат изпълнени, за да се пристъпи към приключване на сделката са: влизане в сила на условно или безусловно решение на Комисията за защита на конкуренцията, с което се одобрява концентрацията на стопанска дейност, произтичаща от сделката и дългосрочният договор за студен резерв (разполагаемост) да е надлежно подписан между „ТЕЦ Варна“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД. Приключването на сделката се очаква да се осъществи през месец юни 2006 г.

Същевременно, на проведеното на 07.06.2006 г. обсъждане със заинтересованите страни, от страна на „ТЕЦ Варна” ЕАД и „НЕК” ЕАД е заявено, че Договора за студен резерв се очаква да влезе в сила от месец октомври 2006 г.

Предвид гореизложеното относно приключване на сделката за приватизационна продажба на акции от капитала на „ТЕЦ Варна” ЕАД и влизане в сила на договора за студен резерв, комисията счита, че за „ТЕЦ Варна” ЕАД следва да бъде предвидено количество нетна разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени за периода от датата на влизане в сила на договора за студен резерв до 31.12.2006 г. в размер на 579 744 MW*h. Това количество представлява нетна разполагаемост за последното тримесечие на 2006 г., пропорционална на общата нетна разполагаемост на „ТЕЦ Варна” ЕАД за предстоящото полугодие.

За периода 01.07.2006 г.-31.12.2006 г. общата освободена разполагаемост е намалена с предвиденото за „ТЕЦ Варна” ЕАД количество нетна разполагаемост в размер на 579 744 MW*h и оставащото количество от 2 501 560 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 2 501 560 MW*h към общата сума нетни разполагаемости на кондензационните централи - таблица 1.

табл. 1

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2006 г., MW*h	Индивидуален коефициент Ki, за определяне на квотата,
1	АЕЦ “Козлодуй”	7 680 292	0,192
2	ТЕЦ “Марица Изток 2”	2 718 966	0,192
3	ТЕЦ “Варна”	1 158 874	0,192
4	ТЕЦ “Бобов дол”	1 043 371	0,192
5	ТЕЦ “Марица 3”	314 257	0,192
6	ТЕЦ “Русе” – бл.4	126 918	0,192

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 поэтапното 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.

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

1. Съгласно чл. 85 от ПТЕЕ, $E_{\min}$, MWh/h, е определен като технически параметър, който представлява минимална нетна енергия за час, доставяна от производителите за покриване на графика за доставка по двустранни договори с привилегированите потребители. Параметърът $E_{\min}$ оказва влияние при продажбата на електрическата енергия на балансиращия пазар от производителите с частично освободена разполагаемост, участващи в сделки по свободно договорени цени.

Привилегированите потребители, които имат повече обекти могат да участват на пазара на електрическа енергия само с един от тях, за който са изпълнени изискванията за регистрация на пазара на балансираща енергия.

Съгласно представените справки от електроразпределителните дружества, в пазара на електрическа енергия потенциално може да участва привилегирован потребител с обект, който е присъединен към мрежа СрН и чието потребление е по-малко от 9 GWh. В годишен аспект, мощността на такъв обект е твърде малка и предвид условията за балансиране, той трудно би сключил двустранен договор с производител, особено когато производителят няма други сключени договори с привилегировани потребители.

С цел подобряване на условията за сключване на сделки по свободно договорени цени и за участие в пазара на електрическа енергия на обекти с по-малко годишно потребление, ДКЕВР счита, че параметъра $E_{\min}$ за всички производители с частично освободена разполагаемост следва да бъде равен на нула.

2. Максималното количество нетна доставяна електрическа енергия за един час по двустранни договори се определя, като се отчита възможния диапазон за работа на блоковете във вторично регулиране на честота и обменни мощности. При централи, 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.

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 01.07.2006 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 второто полугодие на 2006 г., както следва:

No.	КОНДЕНЗАЦИОННИ ЦЕНТРАЛИ	Освободена нетна разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени съгл. чл. 21, т. 17 от ЗЕ	Максимално количество нетна доставяна енергия за час
		MW*h	MWh/h
1	АЕЦ "Козлодуй"	1 473 003	440
2	ТЕЦ "Марица Изток 2"	521 470	300
3	ТЕЦ "Варна"	222 378	240
4	ТЕЦ "Бобов дол"	200 108	240
5	ТЕЦ "Марица 3"	60 265	90
6	ТЕЦ "Русе", блок 4	24 336	100

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

4. От датата на влизане в сила на договора за студен резерв, сключен между „ТЕЦ Варна” ЕАД и „НЕК” ЕАД, определя за „ТЕЦ Варна” ЕАД допълнително количество нетна разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени в размер на 579 744 MW*h.

5. "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.

6. 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.

7. 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 разполагаемост за срок от 5 (пет) години между “НЕК” ЕАД и “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД по цена за разполагаемост, съгласно договора.

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

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


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