

# ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

---

## РЕШЕНИЕ

№ ТЕ-006  
от 24.01.2005 г.

## ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 24.01.2005 г., след като разгледа доклад с вх. № ДК-11/20.01.2005 г. относно предложение за изменение на решение на ДКЕР № ТЕ-005/20.12.2004 г., установи следното:

С решение № ТЕ-005/20.12.2004 г. Държавната комисия за енергийно регулиране на основание чл. 21, т. 17 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е определила 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.

При определянето на разполагаемостта, в съответствие с които всеки отделен производител може да сключва посочените по-горе сделки, ДКЕР е взела предвид и е анализираща следните фактори: общата освободена разполагаемост на всички кондензационни електрически централи; участието на всеки производител в общата освободена разполагаемост за първото полугодие на 2005 г.; влиянието, което биха оказали сключените на база освободената разполагаемост сделки с електрическа енергия върху средно продажната цена на електрическата енергия, по която обществения доставчик продава на обществените снабдителите.

Принципите, въз основа на които ДКЕР в посоченото по-горе решение е определила техническите параметри за производство на електрическа енергия от освободената разполагаемост на всяка отделна централа са: “долен праг на заинтересованост” при определянето на минималното количество нетна доставяна електрическа енергия за един час по двустранни договори; определяне на максималното количество доставяна електрическа енергия за един час по двустранни договори на база технически възможния диапазон за работа на блоковете на централите при режим на вторично регулиране на честота и обменни мощности; определяне на неравномерност на обобщените графици на всички двустранни договори в зависимост от технологичните възможности за промяна на натоварването на блоковете в централите.

С писма с вх. № 14-24-2/06.01.2005 г. и вх. № 14-24-2/18.01.2005 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е направило предложение за изменение на решение на ДКЕР № ТЕ-005/20.12.2004 г. в частта определяща конкретния % на неравномерност на обобщения график на всички двустранни договори, по които “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е страна. С посочените писма дружеството е поискало по отношение на него да бъде променен определения в т. 5 от решението начин, по който се определя неравномерността на обобщения график на всички двустранни договори, като за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД начина за определяне на диапазона на неравномерност, постановен в т. 5 от решението на ДКЕР, да се отнася към планирания за диспечирание общ товар на централата за разглеждания период. Като мотиви за направените искания “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е посочило специфики при осъществяване на технологичния процес на производство на електрическа енергия от атомна електрическа централа.

Прегледа на допълнително представените от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД технически спецификации и документи на проектния диапазон на отклонение на мощността на блоковете на атомната електроцентрала показва, че с определения с решение на ДКЕР № ТЕ-005/20.12.2004 г. за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД диапазон на изменение  $\pm 2,5\%$  (представляващо  $\pm 10$  MWh/h) не могат да се изпълнят отклоненията в обобщените графици по всички двустранни договори, по които дружеството е страна. Направеното от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД предложение за изменение на %-та на неравномерност на обобщения график на всички двустранни договори, по които “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е страна, в размер на 2,5 % от планирания за диспечирание общ товар на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за разглеждания период отчита проектния диапазон на отклонение на мощността на блоковете в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и необходимостта от престойте за целите на ремонта, поддръжка и модернизация на основните и спомагателните съоръжения в централата, както и на обектите на потребителите, в резултат на което се постига изпълнение на отклоненията в обобщените графици по двустранните договори, по които “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е страна.

Представените от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД технически спецификации и документи на проектния диапазон на отклонение на мощността на блоковете на атомната електроцентрала са разгледани от “НЕК” ЕАД, в качеството му на оператор на електроенергийната система, който с писмо с вх. № 13-01-2/12.01.2005 г. е изразил своето становище, че направеното от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД искане е в съответствие с техническите параметри на работа на блоковете на централата, поради което в тази връзка е целесъобразно изменение на решение на ДКЕР № ТЕ-005/20.12.2004 г.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 1 от Закона за административното производство,**

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**Изменя, считано от 01.01.2005 г. свое решение № ТЕ-005/20.12.2004 г., както следва:**

**1. Изменя точка 1 от решението, определяща 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, като за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД определя % на неравномерност на обобщения график на всички двустранни договори в размер на 2,5%;**

**2. Точка 5 от решението се заменя така:**

**“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, като за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД посочения диапазон на неравномерност се отнася към планирания за диспечирание общ товар на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за разглеждания период. 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.”**

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