

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ ТЕ-021 от 28.06.2012 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание на 28.06.2012 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-335/21.05.2012 г. относно определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик за периода 01.07.2012 г. - 01.07.2013 г., установи следното:**

На основание чл. 21, т. 17а от Закона за енергетиката (ЗЕ), ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия в съответствие, с която всеки производител е длъжен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик с оглед изпълнение на принципите, регламентирани в чл. 24, ал. 1 от ЗЕ. По този начин се гарантират необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия за продажба на битовите потребители и на малките и средни предприятия по регулирани цени.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 1а, т. 4а и т. 6а от ЗЕ на регулиране от комисията подлежат цените:

- по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ продават електрическа енергия на крайния снабдител или на обществения доставчик;

- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ електрическа енергия;

- по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.

Параграф 1, т. 18 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) указва, че *ценови период* е периодът, през който цените остават непроменени от Комисията - обикновено дванадесет месеца. Предвид изложеното по-горе нормативно обвързване на разполагаемостта на производителите (т.нар. квоти) с цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, квотите на производителите също се определят за период от дванадесет месеца.

От друга страна, съгласно § 126, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИДЗЕ общественият доставчик е длъжен да осигури снабдяването с електрическа енергия по свободно договорени цени на потребителите, присъединени към съответните мрежи, които са придобили статут на привилегирани потребители, но не са избрали друг доставчик, до момента, в който не упражнят това си право.

По реда на чл. 93а от ЗЕ, от 01.07.2007 г. „НЕК” ЕАД в качеството му на обществен доставчик изкупува електрическата енергия от производители, присъединени към преносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми източници, от

високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и количеството електрическа енергия, определено по реда на чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ (квота за защита на местните минни производители).

Предвид изискванията на чл. 93а от ЗЕ и сключените дългосрочни договори по смисъла на чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ **поотделно** между „ЕЙ И ЕС ЗС Марица Изток 1” ЕООД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД от една страна и „НЕК” ЕАД от друга страна, по отношение на тези централи не са определени индивидуални квоти. Разполагаемост не е определена и за останалите производители по чл. 93а, за които Общественият доставчик има задължението да изкупува произведената от тях електрическа енергия. **Тези централи участват в определянето на квотата на обществения доставчик за покриване потреблението на крайните снабдители съгласно чл. 9 от Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени** (Методиката).

В съответствие с цитираните по-горе разпоредби на ЗЕ и с оглед прилагане изискванията на чл. 14, ал. 1, т. 3 и т. 4 от Методиката за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени, с писма наш изх. № Е-13-01-31/18.04.2012 г. и изх. № Е-13-41-18/18.04.2012 г., съответно до „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, ДКЕВР е поискала следната информация:

1. Информация от „НЕК” ЕАД необходима за определяне на разполагаемостта за производство по чл. 21, т. 17а от ЗЕ по месеци за количеството електрическа енергия по договорите с производителите, включително и собствени (заводски, топлофикационни, ВЕЦ и ВЕИ) или прогнози за периода 01.07.2012 г. - 30.06.2013 г.

2. Информация от „НЕК” ЕАД по месеци относно потреблението на всички негови клиенти за периода 01.07.2012 г. - 30.06.2013 г.

3. Информация относно пълната нетна разполагаема мощност на централите и за свободната енергия след покриване на квотите за краен снабдител за периода 01.07.2012 г. - 30.06.2013 г.

4. Информация от „НЕК” ЕАД относно количеството електрическа енергия, планирано или прогнозно по месеци за покриване на технологичните разходи по преноса и технологичните разходи по разпределението на всеки един от крайните снабдители за периода 01.07.2012 г. - 30.06.2013 г.

5. Информация от „НЕК” ЕАД относно количеството електрическа енергия, планирано или прогнозно по месеци на всеки един от крайните снабдители за покриване на потреблението за периода 01.07.2012 г. - 30.06.2013 г.

6. Информация от „ЕСО” ЕАД за съгласуваните разполагаемости за втората половина на 2012 г. и прогноза за първата половина на 2013 г., разпределението на студения резерв, собствените нужди и резерва за допълнителни услуги по месеци за всяка една от кондензационните централи и електроенергийния баланс на ЕЕС за посочения период.

**Поисканата от „НЕК” ЕАД информация е получена с писмо с вх. № Е-13-01-31/27.04.2012 г. и съдържа:**

➤ Прогнозно количество електрическа енергия през периода 01.07.2012 г. - 30.06.2013 г. от:

- заводски централи възлизащо на 1 657 361 MWh;
- топлофикационни централи – 1 977 238 MWh;
- ВЕИ – 1 687 585 MWh;
- ВЕЦ, собственост на „НЕК” ЕАД – 2 649 000 MWh;

- „ЕЙ и ЕС 3С Марица изток 1” ЕООД – нетна разполагаемост – 4 752 884 MWh;
- „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД – нетна разполагаемост – 6 259 263 MWh.

➤ Прогнозно потребление на клиенти високо напрежение, присъединени към преносната мрежа – 1 680 000 MWh.

➤ Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните разходи за периода 01.07.2012 г. - 30.06.2013 г. по:

- разпределителната мрежа – 3 818 707 MWh;
- преносната мрежа – 955 314 MWh;
- ПАВЕЦ – 1 080 000 MWh.

➤ Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на потреблението на крайния снабдител – 21 956 549 MWh.

**Поисканите от „ЕСО” ЕАД данни са получени с писмо, вх. № Е-13-41-18/25.04.2012 г., което съдържа прогнозни брутни разполагаемости в MWh за студен резерв, производство и спомагателни услуги за периода от 01.07.2012 г. до 30.06.2013 г.**

В съответствие с разпоредбите на чл. 14, ал. 1, т. 1 от Методиката със свои писма с:

- вх. № Е-13-47-20/23.04.2012 г. от „ЧЕЗ Електро България” АД;
- вх. № Е-13-48-17/04.05.2012 г. от „ЕВН Електроснабдяване” АД;
- вх. № Е-13-45-31/25.04.2012 г. от „Е.ОН България Продажби” АД и
- вх. № Е-13-09-8/25.04.2012 г. от „ЕСП Златни пясъци” ООД

**крайните снабдители представиха информация за количествата електрическа енергия необходима им за покриване на потреблението, описани в Таблица 1.**

С писма:

- вх. № Е-13-62-26/23.04.2012 г. от „ЧЕЗ Разпределение България” АД;
- вх. № Е-13-48-17/03.05.2012 г. от „ЕВН Електроразпределение” АД;
- вх. № Е-13-45-31/25.04.2012 г. от „Е.ОН България Мрежи” АД и
- вх. № Е-13-09-9/24.04.2012 г. от „ЕРП Златни пясъци” АД

**електроразпределителните дружествата представиха количествата електрическа енергия, необходима за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи съгласно чл. 14, ал. 1, т. 2 от Методиката, описани също в Таблица 1.**

**Таблица 1**

Прогнозни количества електроенергия за второ полугодие на 2012 г. и първо полугодие на 2013 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайния снабдител и за технологични разходи по разпределителните мрежи									
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	общо
Дружества	„ЧЕЗ Електро България” АД	„ЧЕЗ Разпределение България” АД	„ЕВН Електро снабдяване” АД	„ЕВН Електро разпределение” АД	„Е.ОН България Продажби” АД	„Е.ОН България Мрежи” АД	„ЕСП Златни пясъци” ООД	„ЕРП Златни пясъци” АД	
<b>II-ро 2012г.</b>	4 263 751	806 156	3 698 204	660 500	1 965 280	421 360	41 093	2 000	
<b>I-во 2013г.</b>	4 387 662	861 337	3 741 863	699 400	1 973 300	516 689	23 727	1 416	
<b>общо</b>	<b>8 651 413</b>		<b>7 440 067</b>		<b>3 938 580</b>		<b>64 820</b>		<b>20 094 880</b>
		<b>1 667 493</b>		<b>1 359 900</b>		<b>938 049</b>		<b>3 416</b>	<b>3 968 858</b>

При разпределяне на разполагаемостите, нетната разполагаемост за производство на всяка централа е брутната разполагаемост, която всеки производител е съгласувал с „ЕСО” ЕАД, намалена с разполагаемостта за студен резерв, допълнителни услуги и собствени нужди. Заявената разполагаемост за собствени нужди е коригирана съгласно техническите показатели, които производителите са заявили в подадените заявления за цени за регулаторния период.

Определената нетна разполагаемост на централите за второто полугодие на 2012 г. и първото полугодие на 2013 г. са показани съответно в Таблица 2 и Таблица 3.

Таблица 2

ЦЕНТРАЛИ	Брутна разполагаемост	Студен резерв и допълнителни услуги	Разполагаемост без студен резерв и услуги	Собствени нужди	Разполагаемост за собствени нужди	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2012 г.
	MW*h	MW*h	MW*h	%	MW*h	MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	7 404 010	0	7 404 010	6,10%	451 645	6 952 365
"ТЕЦ Варна" ЕАД	3 428 216	2 765 984	662 232	8,05%	53 310	608 922
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 500 533	945 113	555 420	11,30%	62 762	492 658
"ТЕЦ Марица 3" АД	312 455	101 488	210 967	13,50%	28 481	182 486
						8 236 432

Таблица 3

ЦЕНТРАЛИ	Брутна разполагаемост	Студен резерв и допълнителни услуги	Разполагаемост без студен резерв и услуги	Собствени нужди	Разполагаемост за собствени нужди	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2013 г.
	MW*h	MW*h	MW*h	%	MW*h	MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	7 437 100	0	7 437 100	6,10%	453 663	6 983 437
"ТЕЦ Варна" ЕАД	3 086 865	2 393 843	693 022	8,05%	55 788	637 234
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 567 823	938 522	629 301	11,30%	71 111	558 190
"ТЕЦ Марица 3" АД	412 585	164 165	248 420	13,50%	33 537	214 883
						8 393 744

Общото количество нетна разполагаемост на централите, посочена в таблиците за целия ценови период от 01.07.2012 г. до 30.06.2013 г., е в размер на **16 630 176 MWh**.

Количествата енергия, които Обществения доставчик ще закупи по реда на чл. 93а от ЗЕ за второто полугодие на 2012 г. и първото на 2013 г. са посочени в Таблица 4.

Таблица 4

Заводски централи	1 657 361 MWh
Топлофикации	1 977 238 MWh
ВЕИ и ВЕЦ над 10 MW	1 351 954 MWh
ВЕЦ на „НЕК“ ЕАД	2 649 000 MWh
„ЕИ и ЕС ЗС Марица изток 1“ ЕООД	3 696 657 MWh
„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	8 645 947 MWh
„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	4 617 608 MWh
<b>Общо</b>	<b>24 595 765 MWh</b>

Количествата енергия, с които Обществения доставчик ще участва при формирането на квотата си за покриване на потреблението на крайния снабдител за второто полугодие на 2012 г. и първото на 2013 г. са посочени в Таблица 5.

Таблица 5

Заводски централи	1 657 361 MWh
Топлофикации	1 977 238 MWh
ВЕИ	1 065 599 MWh
ВЕЦ над 10 MW	286 355 MWh
ВЕЦ на „НЕК“ ЕАД	1 269 000 MWh
„ЕИ и ЕС ЗС Марица изток 1“ ЕООД	3 554 000 MWh
„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	4 800 000 MWh
„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	4 463 663 MWh
<b>Общо</b>	<b>19 073 216 MWh</b>

Разликите в нетните разполагаемости на „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, посочени в Таблици 4 и 5 са следствие от подписания договор с „НЕК” ЕАД, където обществения доставчик не е задължен да закупува цялата разполагаемост.

**Предвид получените данни, общото количество електрическа енергия, което ще бъде произведено в страната за предстоящия ценови период е в размер на 41 225 941 MWh.**

След направената проверка на получените в ДКЕВР данни се установи, че предоставената от крайните снабдителни информация за прогнозната консумация на битовите потребители и предприятията с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. и прогнозното количество електрическа енергия, необходима за покриване на технологични разходи **не съответства** на информацията, съдържаща се в предложенията им за утвърждаване на цени.

Поради изложените по-горе факти и с оглед направения анализ на:

- подадените прогнозни количества електрическа енергия необходими за покриване на потреблението на крайните снабдителни в заявленията им за цени;
- писмата изискани съгласно чл. 14, ал. 1, т. 1 и 2 от Методиката;
- данните съдържащи се в предоставената информация от обществения доставчик за прогнозните продажби на краен снабдител

за периода 01.07.2012 г. – 30.06.2013 г., са определени следните количества електрическа енергия, които са посочени в Таблица 6.

**Таблица 6**

Количествата електрическа енергия за закупуване от ОД, необходима за покриване на потреблението на крайните снабдителни и електроразпределителните дружества										
	„ЧЕЗ Електро България” АД	„ЧЕЗ Разпределение България” АД	„ЕВН Електро снабдяване” АД	„ЕВН Електро разпределение” АД	„Е.ОН България Продажби” АД	„Е.ОН България Мрежи” АД	„ЕСП Златни пясъци” ООД	„ЕРП Златни пясъци” АД	Общо	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	КС MWh	ЕРД MWh
<b>II-ро 2012г.</b>	4 076 430	705 672	3 794 501	654 303	2 257 354	358 604	41 093	1 534	<b>10 169 378</b>	<b>1 720 113</b>
<b>I-во 2013г.</b>	4 194 898	753 974	3 839 296	692 838	2 266 566	439 735	23 727	1 882	<b>10 324 487</b>	<b>1 888 429</b>
<b>Общо</b>	<b>8 271 328</b>	<b>1 459 646</b>	<b>7 633 797</b>	<b>1 347 141</b>	<b>4 523 920</b>	<b>798 339</b>	<b>64 820</b>	<b>3 416</b>	<b>20 493 865</b>	<b>3 608 542</b>

Потреблението на крайните снабдителни се покрива с енергията от кондензационните централи и допълва от енергията на обществения доставчик, закупена по чл. 93а от ЗЕ.

Процентното участие на всяка една от кондензационните централи и обществения доставчик в регулирания пазар е определена въз основа на отношението на общото количество, необходимо на крайните снабдителни за регулирания пазар и общото количество на произведената електрическа енергия в страната за съответния период съгласно чл. 8 от Методиката.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от Закона за енергетиката Комисията**

**РЕШИ:**

**1. Определя, считано от 01.07.2012 г., разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която производителите са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик, както и неговото участие за покриване на потреблението на крайните снабдителни до 30.06.2013 г., както следва:**

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2012 г., MW*h	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през второто полугодие на 2012 г., MW*h
1	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	6 952 365	4 702 745
2	"ТЕЦ Варна" ЕАД	608 922	544 156
3	"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	492 658	443 392
4	"ТЕЦ Марица 3" АД	182 486	164 238
5	ОД	9 210 997	4 314 847

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2013 г., MW*h	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през първото полугодие на 2013 г., MW*h
1	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	6 983 437	4 797 255
2	"ТЕЦ Варна" ЕАД	637 234	569 456
3	"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	558 190	502 371
4	"ТЕЦ Марица 3" АД	214 883	193 395
5	ОД	10 090 323	4 262 010

2. Централите „ЕЙ и ЕС ЗС Марица изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД продават разполагаемост и енергия на обществения доставчик съгласно сключените дългосрочни договори, а „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД продава електрическа енергия съгласно сключения с обществения доставчик договор.

3. Теплофикационните и заводските централи, договорили количества електрическа енергия с обществения доставчик, са длъжни да продават произведената от тях енергия съгласно договорените количества, необходими на обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители.

4. Процедурата за заявяване и коригиране на количества електрическа енергия от крайните снабдители, необходима им за покриване потреблението на битовите потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., към обществения доставчик е съгласно действащите правила по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ

5. „НЕК” ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, договорил месечни количества електрическа енергия в рамките на разполагаемостта, определена по чл. 21, т. 17 а от ЗЕ по т. 1, има право да закупува количеството електрическа енергия, което надхвърля сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени и е необходимо за покриване на потреблението на потребители, присъединени към електропреносната мрежа, които са придобили статут на привилегировани, но не са избрали друг доставчик.

6. Процедурата за заявяване на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите по т. 1 за покриване на потреблението на крайните снабдители е съгласно действащите правила по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ

7. Количествата електрическа енергия, които обществения доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за второто полугодие на 2012 г. са:

- за „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – 4 076 430 MWh;
- за „Е.ОН България Продажби“ ЕАД – 2 257 354 MWh;
- за „EVN България Електроснабдяване“ АД – 3 794 501 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 41 093 MWh.

8. Количествата електрическа енергия, които обществения доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за първото полугодие на 2013 г. са:

- за „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – 4 194 898 MWh;
- за „Е.ОН България Продажби“ ЕАД – 2 266 566 MWh;
- за „EVN България Електроснабдяване“ АД – 3 839 296 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 23 727 MWh.

9. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за второто полугодие на 2012 г. са:

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 705 672 MWh;
- за „Е.ОН България Мрежи“ АД – 358 604 MWh;
- за „EVN България Електроразпределение“ АД – 654 303 MWh;
- за „ЕРП Златни пясъци“ АД – 1 534 MWh.

10. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за първото полугодие на 2013 г. са:

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 753 974 MWh;
- за „Е.ОН България Мрежи“ АД – 439 735 MWh;
- за „EVN България Електроразпределение“ АД – 692 838 MWh;
- за „ЕРП Златни пясъци“ АД – 1 882 MWh.

11. Процедурата за заявяване и коригиране на количества електрическа енергия от електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през собствените електроразпределителни мрежи към обществения доставчик се осъществява съответно съгласно действащите правила по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

12. Определените по т. 1 от доклада разполагаемости и количествата електрическа енергия по т. 7, 8, 9 и 10 от доклада се разпределят помесечно въз основа на сключени договори между обществения доставчик и съответния лицензиант.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

(Ангел Семерджиев)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

(Емилия Савева)