



РЕШЕНИЕ

№ ТЕ-026
от 30.06.2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.06.2016 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-141 от 26.05.2016 г. относно определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители. По този начин се гарантират количествата електрическа енергия, необходими на крайните снабдители за снабдяване по регулирани цени на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниво ниско напрежение, когато тези клиенти не се снабдяват от друг доставчик (чл. 93а, ал. 2 от ЗЕ). В тази връзка следва да се има предвид, че по силата на чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 5, т. 6 и т. 9 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. 21 от ЗЕ продават електрическа енергия на обществения доставчик; цените, по които общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса; цените, по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ електрическа енергия; цените, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение.

Съгласно чл. 93а, ал. 1 от ЗЕ общественият доставчик - „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), изкупува електрическата енергия от производители, присъединени към електропреносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и количеството електрическа енергия, определено по реда на чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ.

По силата на чл. 94 от ЗЕ крайните снабдители продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия, които са закупили по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) по цената, по която са я закупили.

Общественият доставчик е длъжен да осигурява по регулирани цени електрическата енергия, необходима за компенсиране на технологичните разходи по пренос, на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи (чл. 97, ал. 1, т. 1 от ЗЕ).

Предвид горното и с оглед вида на използвания първичен енергиен източник от

производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, технологията на производство при производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и условията на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, сключени с „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД и с „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, за тези производители не се определя индивидуална разполагаемост, а количества електрическа енергия, с които общественият доставчик участва при осигуряване на необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия.

Във връзка с определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия е използвана информацията относно размера на прогнозираните за ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. количества електрическа енергия за технологични разходи и за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители от заявления с вх. № Е-13-01-17 от 31.03.2016 г. от НЕК ЕАД, вх. № Е-13-41-24 от 31.03.2016 г. и вх. № Е-13-41-25 от 31.03.2016 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), вх. № Е-13-62-33 от 31.03.2016 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, вх. № Е-13-47-18 от 31.03.2016 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, вх. № Е-13-48-23 от 31.03.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, вх. № Е-13-49-17 от 31.03.2016 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, допълнено с писмо с вх. № Е-13-49-17 от 18.04.2016 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, вх. № Е-13-45-26 от 31.03.2016 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, вх. № Е-13-46-18 от 31.03.2016 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, вх. № Е-14-24-8 от 04.04.2016 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и вх. № Е-13-12-6 от 31.03.2016 г. от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД. Използвана е и информация, постъпила с допълнителни писма с вх. № Е-13-09-6 от 09.05.2016 г. от „ЕРП Златни Пясъци“ АД и с вх. № Е-13-77-3 от 04.05.2016 г. от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД.

Резултатите от извършения анализ на постъпилата информация са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-141 от 26.05.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 110 от 27.05.2016 г., т. 3. Съгласно чл. 13, ал. 5, т. 3 от ЗЕ на 02.06.2016 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада. В КЕВР са постъпили становища и възражения, както следва:

С писмо с вх. № Е-14-24-12 от 17.06.2016 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило становище, в което е изложило аргументи, че в доклада липсва анализ на фактическото спрямо прогнозното потребление за предходната година и оценка на реалистичността на постъпилите от дружествата прогнозни данни с оглед очакваните промени в пазарния модел, отпадане или модифициране на регулирания пазар на електрическа енергия, пълна либерализация и интеграция с регионалните и европейски пазари.

Комисията счита възраженията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за неоснователни. Определянето на разполагаемостта за производство на електрическа енергия по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ се основава на предоставените за 12-месечен ценови период прогнозни количества електрическа енергия, необходими на крайните снабдители, операторите на електроразпределителните мрежи и оператора на електропреносната мрежа. В изготвените прогнози са отчетени както отчетните данни за потреблението на регулирания пазар, така и очакваната динамика на преминаване на клиентите към пазара по свободно договорени цени.

С писмо с вх. № Е-13-62-43 от 03.06.2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че със заявление с вх. Е-13-62-33 от 31.03.2016 г. за изменение на цени на електрическата енергия е заявило 1 241 694 MWh енергия за покриване на технологичния разход. Това количество отговаряло на планирания размер технологичен разход от 11,69% при енергия за пренос и разпределение в размер на 9 380 153 MWh за ценовия период 01.07.2016 - 30.06.2017 г. До момента на изготвяне на заявлението, информация за необходимото количество технологичен разход за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. пред регулатора не е било представяно. В доклад с вх. № Е-Дк-141 от 26.05.2016 г., на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е определено количество от 1 240 749 MWh. Дружеството е заявило това количество към обществения доставчик в писмо с

вх. № 26-154-8 от 11.02.2016 г. След прецизиране на прогнозата си за ценовата година 01.07.2016 - 30.06.2017 г., в заявлението за изменение на цени дружеството е използвало актуалното количество енергия за технологичен разход в размер на 1 241 694 MWh, като за същото е уведомило НЕК ЕАД с писмо с вх. № 26-154-19 от 28.04.2016 г. Въз основа на гореизложените факти и приложените документи, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД счита, че коректното количество енергия за покриване на технологичния разход на дружеството през втората ценова година на четвъртия регулаторен период не е взето предвид в доклада на работната група и претендира за количество електрическа енергия от 1 241 694 MWh за покриване на технологичния разход при пренос и разпределение на електрическа енергия за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. В тази връзка подчертава, че съгласно чл. 15 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, информацията, предоставяна от електроразпределителните дружества, за необходимите количества електрическа енергия за покриване на технологични разходи по преноса на енергия през разпределителните мрежи, следва да съответства на информацията, съдържаща се в предложенията им за утвърждаване на цени.

Комисията приема възражението за основателно. В тази връзка и с оглед обезпечаване на количествата електрическа енергия за покриване на технологичния разход за дейността „разпределение на електрическа енергия“ на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е определено количество енергия за технологичен разход в размер на 1 241 694 MWh.

Въз основа на гореизложеното Комисията приема за ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. прогнозни количества електрическа енергия, които общественият доставчик ще закупува за покриване на потреблението на крайните снабдители, без включени количества за обмен със съседни електроразпределителни дружества и за технологични разходи по електропреносната и електроразпределителните мрежи, посочени в Таблица 1.

Таблица 1

Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители и за технологични разходи по преносната и разпределителните мрежи			
A	Крайни снабдители, в т.ч.:	MWh	12 228 628
1	„ЧЕЗ Електро България“ АД	MWh	4 785 355
2	„ЕВН Електроснабдяване България“ АД	MWh	4 179 755
3	„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	MWh	3 240 200
4	„ЕСП Златни пясъци“ ООД	MWh	23 318
Б	Електроразпределителни дружества, в т.ч.:	MWh	2 884 622
1	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	MWh	1 241 694
2	„ЕВН Електроразпределение България“ АД	MWh	884 502
3	„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД	MWh	718 016
4	„ЕРП Златни пясъци“ АД	MWh	3 010
5	ДП „Национална компания Железопътна инфраструктура“	MWh	37 400
В	Електропреносно дружество	MWh	898 400
1	„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД	MWh	898 400

Въз основа на извършен анализ на информацията относно прогнозната структура на производството и потреблението на електрическа енергия за новия ценови период е извършена оценка на гореописаните данни, предоставени от енергийните предприятия. В тази връзка, установеното необходимо количество електрическа енергия за покриване

нуждите от енергия в страната е в размер на 32 949 489 MWh, от които 12 228 628 MWh е за регулиран пазар, 3 783 022 MWh за технологични разходи по преноса и разпределението на електрическа енергия и 16 937 839 MWh е за свободен пазар, включително за доставчиците от последна инстанция.

С оглед на обстоятелството, че количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да закупи по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, надхвърлят потреблението на клиентите на крайните снабдители, е обосновано да бъдат определени количества електрическа енергия, които НЕК ЕАД ще реализира както на регулирания, така и на пазара по свободно договорени цени, включително за доставчици от последна инстанция и износ.

Въз основа на гореизложеното, определените общи количества електрическа енергия, необходими за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители и за реализация на пазара по свободно договорени цени, са представени в Таблица 2.

Таблица 2

№	Електрическа енергия по централи, в MWh	Общо	За регулиран пазар	За свободен пазар
1	ТЕЦ „ЕЙ И ЕС - ЗС Марица Изток 1“	3 156 500	2 436 818	719 682
2	ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“	4 593 886	3 537 292	1 056 594
3	ВИ	3 681 386	2 761 040	920 347
4	Топлофикационни и заводски централи	2 763 398	2 159 299	604 099
5	ВЕЦ над 10 MW, собственост на НЕК ЕАД	3 342 250	286 450	3 055 799
6	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	17 537 420	11 180 899	6 356 521
7	АЕЦ „Козлодуй“	759 729	759 729	0
8	ТЕЦ „Марица Изток 2“	288 000	288 000	0
9	Общо количество енергия, реализирано от НЕК ЕАД	18 585 149	12 228 628	6 356 521

Необходимо е да бъдат предоставени от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на обществения доставчик допълнителни количества от 2 923 141 MWh, съответстващи на дела от количествата електрическа енергия за технологични разходи по електропреносната и електроразпределителните мрежи, предвидени за осигуряване от централата. Общото количество електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за регулиран пазар и за покриване на технологични разходи по електропреносната и електроразпределителните мрежи е в размер на 3 682 870 MWh. От общото количество електрическа енергия, предназначено за реализация на свободен пазар, са предвидени 859 881 MWh, предназначени за модулиране на електрическата енергия за технологични разходи на електропреносното и електроразпределителните дружества. В тази връзка количествата електрическа енергия, предназначени за реализация на пазара по свободно договорени цени, включително за доставчици от последна инстанция, са в размер на 5 496 640 MWh.

Потреблението на клиентите на крайните снабдители ще бъде покривано с енергията от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и от част от енергията по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Определя на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която

производителят е длъжен да сключва сделки по регулирани цени с обществения доставчик, съответстваща на нетна електрическа енергия в размер на 3 682 870 MWh;

2. Определя на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която производителят е длъжен да сключва сделки по регулирани цени с обществения доставчик, съответстваща на нетна електрическа енергия в размер на 288 000 MWh;

3. Определя, за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, в размер на 12 228 628 MWh, от които:

- за „ЧЕЗ Електро България“ АД – 4 785 355 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 4 179 755 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 3 240 200 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 23 318 MWh.

4. Определя, за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., количества електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи по преноса през електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 3 783 022 MWh, от които:

- за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – 898 400 MWh;
- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 1 241 694 MWh;
- за „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 884 502 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД – 718 016 MWh;
- за „ЕРП Златни пясъци“ АД – 3 010 MWh;
- за ДП „Национална компания Железопътна инфраструктура“ – 37 400 MWh.

5. Процедурата за заявяване на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите за покриване на потреблението на крайните снабдители и процедурата за заявяване и коригиране на количества електрическа енергия от електропреносното и електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през електропреносната и електроразпределителните мрежи към обществения доставчик се осъществяват съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия. Определените по т. 1 и т. 2 разполагаемост и по т. 3 и т. 4 количества електрическа енергия се разпределят помесечно въз основа на сключени договори между обществения доставчик и съответното енергийно дружество.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА