

# КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София – 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8 - 10, тел.: 02/9359613, факс: 02/9888782

---

## РЕШЕНИЕ

№ ТЕ-025  
от 31.07.2015 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.07.2015 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-173 от 27.05.2015 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.

На основание § 47а, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г.) КЕВР с Решение № Ц-23 от 29.06.2015 г. е удължила регулаторния/ценовия период на дружествата в сектор „Електроенергетика“ до 31.07.2015 г.

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 при 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 „Контур Глобал 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 изисквана информация относно размера на прогнозираните за новия ценови период количества електрическа енергия за технологични разходи и за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители с писма, както следва: от НЕК ЕАД с изх. № Е-13-01-25 от 20.04.2015 г., от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с изх. № Е-13-41-21 от 20.04.2015 г., от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с изх. № Е-13-62-258 от 20.04.2015 г., от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с изх. № Е-13-48-148 от 20.04.2015 г., от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с изх. № Е-13-45-300 от 20.04.2015 г. и от „ЕРП Златни пясъци“ ООД с изх. № Е-13-09-4 от 20.04.2015 г. В тази връзка дружествата са предоставили изискваната информация, съответно с писма: от НЕК ЕАД с вх. № Е-13-01-25 от 24.04.2015 г., от ЕСО ЕАД с вх. № Е-13-01-21 от 23.04.2015 г., от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-258 от 22.04.2015 г., от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с вх. № Е-13-48-148 от 27.04.2015 г., от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с вх. № Е-13-45-30 от 28.04.2015 г., от „ЕРП Златни пясъци“ АД с вх. № Е-13-09-4 от 28.04.2015 г., от „ЕСП Златни пясъци“ с вх. № Е-13-77-5 от 28.04.2015 г. Използвана е и относимата информация, съдържаща се в подадените от крайните снабдители заявления за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

Резултатите от извършения анализ на постъпилата информация са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-173 от 27.05.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 104 от 28.05.2015 г., т. 5. Съгласно чл. 13, ал. 5, т. 3 от ЗЕ на 04.06.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада. В КЕВР са постъпили становища и възражения, както следва:

С писмо с вх. № Е-14-24-9 от 05.06.2015 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД твърди, че при определяне на квотите не е отчетено планираното отваряне на пазара най-късно от началото на 2016 г., предвид което счита, че квотите следва да бъдат разпределени по полугодия, а не за цялата година. Според дружеството в доклада липсват отчетни данни за потреблението и размера на технологичните загуби през предходния и настоящия регулаторен период, както и на реално изкупените количества спрямо прогнозните. Производителят посочва, че няма нормативна гаранция за изкупуване на определените му количества, предвид обстоятелството, че същите само допълват микса, формиран от енергията, подлежаща на задължително изкупуване. В тази връзка счита, че се налага в кратки срокове да бъде търсена алтернативна реализация на големи количества, които няма да бъдат реализирани на регулирания пазар, което в много случаи не е възможно. Необходимо е също да се редуцират доставки по сключени договори на свободния пазар срещу съответните неустойки. При ниско потребление и голямо производство на електрическа енергия за задължително изкупуване базовата ядрена централа се ограничава, което според дружеството е недопустимо от гледна точка на нейната безопасна експлоатация. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД прави следните предложения: да бъдат преразгледани определените квоти на база отчетни данни за потреблението на регулирания пазар до месец май 2015 г., включително и данни за регистрираните на пазара клиенти на ниво ниско напрежение, както на клиенти в процес на регистрация на свободния пазар; квотите да бъдат разпределени за двете полугодия на следващия регулаторен период.

Комисията счита възраженията и предложенията 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 новия ценови период на НЕК ЕАД прогнозни количества електрическа енергия, необходими на крайните снабдители, операторите на електроразпределителните мрежи и оператора на електропреносната мрежа. Изготвените от тези дружества прогнози се базират на отчетните данни за потреблението на регулирания пазар и очакваната динамика на преминаване на клиентите към пазара по свободно договорени цени.

С писмо с вх. № Е-13-12-7 от 04.06.2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД възразява срещу липсата на определена за дружеството разполагаемост за производство на електрическа енергия за регулирания пазар. Това според дружеството ще влоши финансовото му състояние, тъй като липсата на приходи от регулирания пазар създава предпоставки за невъзможност: да бъде обслужван заема на дружеството от Японската банка за международно сътрудничество; да се осигурят необходимите приходи за извършване на плащанията към „Мини Марица изток“ ЕАД; да се изпълнява ремонтната програма и социалните ангажименти на дружеството към персонала. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД посочва, че произвежданата от него електрическа енергия е със сравнително ниска цена спрямо останалите производители на българския пазар, както и че включването ѝ в микса за регулирания пазар би довело до намаляване на регулираните цени. В допълнение счита, че липсата на квота за регулирания пазар би лишило обществения доставчик от необходимите му количества енергия с ниска цена при повишеното търсене през зимните месеци и особено в случай на авария в АЕЦ „Козлодуй“.

Комисията приема възраженията на дружеството за основателни. В тази връзка и с оглед обезпечаване на потреблението на клиентите на крайните снабдители през зимните месеци, както и за диверсификация на доставките към обществения доставчик Комисията приема, че на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да бъде определена разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ в размер на 613 200 MWh.

С писмо с вх. № Е-13-01-39 от 05.06.2015 г. НЕК ЕАД възразява срещу определяне на количества електрическа енергия за реализация на свободния пазар. Счита, че това нарушава принципа на регулиране да подлежат единствено сделките на регулирания пазар и в този смисъл не е налице основание да бъдат определяни количества електрическа енергия за свободния пазар. Дружеството прави следните предложения: 1) да бъдат определяни количества електрическа енергия за регулаторния период по месеци; 2) за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да бъде определена разполагаемост в размер на 1 226 400 MWh; 3) да бъдат намалени количествата електрическа енергия за продажба на крайните снабдители с 215 875 MWh, предвид внесеното на 04.06.2014 г. в НЕК ЕАД от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ново предложение за закупуване на електрическа енергия от обществения доставчик за новия ценови период; 4) да бъде намалено количеството електрическата енергия от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД с 765 474 MWh; 5) да бъде намалено количеството електрическата енергия от „Ей и Ес - ЗС Марица Изток 1“ ЕООД с 350 000 MWh; 6) да бъде намалено количеството електрическата енергия от „Контур Глобал Марица изток 3“ АД с 329 538 MWh.

Комисията счита за неоснователни възраженията на дружеството относно определянето на количества електрическа енергия за реализация на свободния пазар. НЕК ЕАД е длъжно да изкупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ. При отчитане на намаляващия дял на регулирания пазар и отпадане на задължението на доставчиците от последна инстанция да купуват необходимата им електрическа енергия само от обществения доставчик, посочената енергия почти напълно покрива количествата електрическа енергия, заявени за продажба от крайните снабдители. В тази връзка Комисията определя за следващия ценови период количествата електрическа енергия, които общественият доставчик следва да реализира на регулирания пазар, като останалите количества НЕК ЕАД може да реализира на свободния пазар. Процесът към пълна либерализация на пазара и намаляването на регулираната част от пазара налагат общественият доставчик да реализира голяма част от задължително изкупуваната електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ на пазара по свободно договорени цени.

Неоснователни са и предложенията на дружествата посочени по-горе по 1), 5) и 6). Равномерността на доставките на НЕК ЕАД следва да бъде осигурявана от самото дружество чрез договорите, които сключва с производителите на електрическа енергия. Намаляването на количествата електрическа енергия от „Ей и Ес - ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД е икономически необосновано и в нарушение на интересите на крайните клиенти, тъй като предложеното неоптимално натоварване на двете централи ще доведе до повишаването на цените на електрическата енергия.

Комисията приема за основателни предложенията по 2), 3) и 4).

„ЧЕЗ Електро България“ АД със заявление с вх. № Е-13-47-23 от 09.07.2015 г. за изменение на заявление с вх. № Е-13-47-13 от 31.03.2015 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия е предложило актуализация на прогнозното потребление за ценовия период 2015 г. - 2016 г. в посока намаление с 84 993 MWh на количествата електрическа енергия за продажба на крайни клиенти. Предложението е въз основа на отчетената тенденция за първото полугодие на 2015 г. за активно преминаване на клиенти на ниско напрежение на свободния пазар, която дружеството очаква да се ускори предвид въвеждането на стандартизирани товарови профили за този пазарен сегмент.

Посоченото заявление е относимо към процедурата за утвърждаване на цени. Съгласно § 47а, ал. 2 от Преходни и Заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 48 от 2015 г.), в случай на удължаване на срока на регулаторния/ценовия период, каквото удължаване е постановено с Решение № Ц-23 от 29.06.2015 г., Комисията се произнася по заявленията за утвърждаване на цени, подадени от енергийните предприятия до влизането в сила на този закон. Така подаденото заявление представлява по своята същност подаване на ново предложение за утвърждаване на цени, което е постъпило извън срока на посочената разпоредба. В допълнение Комисията счита, че така направената прогноза е необоснована, тъй като отчита динамиката на излизане на клиенти на дружеството на свободния пазар към настоящия момент, която е обусловена от диспропорцията между цената за задължения към обществото и съответно на цените на електрическата енергия, която заплащат клиентите на регулирания пазар и клиентите на пазара по свободно договорени цени. Комисията има основания да приеме, че такава тенденция няма да бъде запазена, предвид възприетия подход на справедливо и равнопоставено разпределение на разходите за задължения към обществото между двата пазара, чрез който ценовият диференциал между пазарните и регулираните цени значително се стеснява. Във връзка с горното, Комисията счита, че тенденцията за преминаване на клиенти от регулирания към свободния пазар ще бъде близка до размера на отчетената плавна от дружеството при изготвянето на първоначалната прогноза на дружеството. Не са приложени и доказателства, че НЕК ЕАД е уведомено за промени в количеството електрическа енергия, която следва да осигури за обезпечаване на потреблението на клиентите на дружеството.

С писма с вх. № Е-13-49-27 от 05.06.2015 г. и вх. № Е-13-49-19 от 05.06.2015 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заявява очаквано намаление с 215 875 MWh на количеството електрическа енергия за продажба на крайни клиенти от 5 533 281 MWh на 5 317 406 MWh. Комисията приема за основателно предложеното от дружеството намаление на количествата електрическа енергия за продажба на крайни клиенти с 215 875 MWh.

С писмо с вх. № Е-13-49-19 от 17.07.2015 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заявява допълнително намаление на горните количества с още 234 932 MWh до 5 082 474 MWh. Изложени са мотиви, че актуализираната прогноза се налага и е обоснована с динамичното развитие на либерализацията на пазара на електрическа енергия, тъй като през месеците април и май 2015 г. се наблюдава силно изразена тенденция за преминаване на небитови клиенти на дружеството на свободния пазар.

Комисията не приема за основателно искането на дружеството по аргументи, изложени по-горе в мотивите на настоящото решение в частта му за „ЧЕЗ Електро България“ АД.

С писмо с вх. № Е-13-77-7 от 04.06.2015 г. „ЕСП Златни пясъци“ ООД посочва, че е допусната техническа грешка, тъй като заявеното от дружеството прогнозно количество електрическа енергия за новия ценови период в размер на 35 864 MWh, видно от подаденото от дружеството писмо с вх. № Е-13-77-5 от 28.04.2015 г., е отразено в доклада със стойност 38 991 MWh. В тази връзка направеното от дружеството възражение е основателно и допуснатата техническа грешка е коригирана.

Съгласно измененията на чл. 31, ал. 5, т. 1 и т. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници при следните условия: по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени

преференциални цени в съответните решения на КЕВР, както и за количествата, надхвърлящи това производство, по цена за излишък на балансиращия пазар. В тази връзка по отношение на представените отчетни данни за 2014 г. за изкупените количества електрическа енергия от възобновяеми източници, Комисията е извършила преизчисляване на количествата електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, които подлежат на задължително изкупуване от НЕК ЕАД, както и ново разпределение на тези количества за реализация от обществения доставчик на регулирания, съответно на свободния пазар.

Въз основа на гореизложеното Комисията приема, че за ценовия период 01.08.2015 г. – 30.06.2016 г. прогнозните количества електрическа енергия, които общественият доставчик ще изкупува 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, са посочени в Таблица 1:

Таблица 1

<b>Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.08.2015 г. - 30.06.2016 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители и за технологични разходи по електропреносната и електроразпределителните мрежи</b>			
<b>A</b>	<b>Крайни снабдители</b>	<b>MWh</b>	<b>15 137 652</b>
1	„ЧЕЗ Електро България“ АД	MWh	6 419 383
2	„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	MWh	5 317 405
3	„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	MWh	3 365 000
4	„ЕСП Златни пясъци“ ООД	MWh	35 864
<b>Б</b>	<b>Електроразпределителни дружества</b>	<b>MWh</b>	<b>3 072 770</b>
1	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	MWh	1 237 642
2	„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД	MWh	966 505
3	„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД	MWh	812 799
4	„ЕРП Златни пясъци“ АД	MWh	2 724
5	ДП „Национална компания железопътна инфраструктура“	MWh	53 100
<b>В</b>	<b>Електропреносно дружество</b>	<b>MWh</b>	<b>906 000</b>
1	ЕСО ЕАД	MWh	906 000

В Таблица 2 по-долу са представени по производители количествата електрическа енергия, които са определени за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, както и за информацията количествата електрическа енергия за свободния пазар.

Таблица 2

№	Електрическа енергия по централи в MWh	Общо	За регулиран пазар	За свободен пазар
1	ТЕЦ „ЕЙ и ЕС - 3С Марица Изток 1“	3 653 047	3 035 682	617 365
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“	4 593 886	3 817 519	776 367
3	ВЕИ	3 731 682	2 848 149	883 533
4	Централа с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	3 210 516	2 472 097	738 419
5	ВЕЦ над 10 MW, собственост на НЕК ЕАД	3 215 383	1 329 775	1 885 608
<b>6</b>	<b>Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ</b>	<b>18 404 513</b>	<b>13 503 222</b>	<b>4 901 291</b>
7	АЕЦ „Козлодуй“	1 021 230	1 021 230	-
8	ТЕЦ „Марица изток 2“	613 200	613 200	-
<b>9</b>	<b>Общо количество енергия, реализирано от НЕК ЕАД</b>	<b>20 038 943</b>	<b>15 137 652</b>	<b>4 901 291</b>

Във връзка с всички изложени по-горе аргументи потреблението на клиентите на крайните снабдители ще бъде покривано с електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и от част от енергията по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ.

Необходимо е да бъдат предоставени от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на обществения доставчик

допълнителни количества от 3 978 770 MWh, съответстващи на количествата електрическа енергия за технологични разходи по електропреносната и електроразпределителните мрежи. Общото количество електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за регулиран пазар и за покриване на технологични разходи по електропреносната и електроразпределителната мрежа е в размер на 5 000 000 MWh.

От определените количества следва да бъдат приспаднати количествата електрическа енергия, които НЕК ЕАД е реализирало на регулирания пазар от посочените централи за периода от 01.07.2015 г. до 31.07.2015 г.

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 количества разполагаемост и електрическа енергия се разпределят помесечно въз основа на сключени договори между обществения доставчик и съответното енергийно дружество.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ,**

## **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**1. Определя на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за периода 01.08.2015 г. – 30.06.2016 г., нетна разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която производителят е длъжен да сключва сделки по регулирани цени с обществения доставчик – 5 000 000 MW\*h;**

**2. Определя на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, за периода 01.08.2015 г. – 30.06.2016 г., нетна разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която производителят е длъжен да сключва сделки по регулирани цени с обществения доставчик – 613 200 MW\*h;**

**3. Определя на „Национална електрическа компания“ ЕАД, за периода 01.08.2015 г. – 30.06.2016 г., количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители - 15 137 652 MWh, от които:**

- за „ЧЕЗ Електро България“ АД – 6 419 383 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 5 317 405 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 3 365 000 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 35 864 MWh.

**4. Определя на „Национална електрическа компания“ ЕАД, за периода 01.08.2015 г. – 30.06.2016 г., количества електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи по преноса през електропреносната и електроразпределителните мрежи - 3 978 770 MWh, от които:**

- за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – 906 000 MWh;
- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 1 237 642 MWh;
- за „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 966 505 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД – 812 799 MWh;
- за „ЕРП Златни пясъци“ АД – 2 724 MWh;
- за ДП „Национална компания железопътна инфраструктура“ – 53 100 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:**

**НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ**