

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**ПРОЕКТ****РЕШЕНИЕ****№ Ц-....****от 01.01.2022 г.**

На основание чл. 31а, ал. 2, чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 1, 6, 9, 10, 13 и 17 от Закона за енергетиката и чл. 40, ал. 1, т. 1 и т. 3 и чл. 53 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**РЕШИ:**

Изменя, считано от 01.01.2022 г., Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г., в частта по т. I., т. П.1., т. П.3.2., т. П.4.4., т. П.5. и т. П.6., както следва:

I. Изменя определените за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, и количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, като определя:

1. Прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както следва:

Актуализирани прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители								
	Производители в състава на НЕК ЕАД	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	ТЕЦ "Марица изток 2" ЕАД	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	ВЕИ	ОБЩО
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли.21	62 286	223 200	100 440	203 200	185 062	89	30 333	804 610
авг.21	82 283	223 200	95 976	188 200	175 320	148	28 589	793 717
сеп.21	55 070	180 000	82 080	94 000	256 598	128	22 583	690 460
окт.21	47 375	44 700	84 930	390 660	421 412	142	15 275	1 004 494
ное.21	103 285	288 000	82 080	237 221	369 057	356	9 868	1 089 866
дек.21	99 319	461 280	84 932	286 819	374 012	700	1 811	1 308 873
яну.22	98 038	483 600	84 932	284 718	405 000	750	6 884	1 363 921
фев.22	82 683	369 600	76 712	152 400	420 000	650	8 848	1 110 893
мар.22	119 575	222 900	84 817	310 150	340 000	607	12 324	1 090 374
апр.22	150 909	178 880	82 192	209 120	255 000	548	15 363	892 012

Актуализирани прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. за закупуване от обществен доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители								
май.22	143 017	44 640	84 932	234 626	220 000	223	19 137	746 575
юни.22	84 843	180 000	55 978	232 775	113 820	69	20 616	688 101
юли 2021- юни2022	1 128 684	2 900 000	1 000 000	2 823 889	3 535 281	4 410	191 632	11 583 895

2. Количества електрическа енергия, които общественят доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – **11 583 895 MWh**, от които:

- за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **4 613 576 MWh**;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **4 082 327 MWh**;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – **2 887 000 MWh**;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – **992 MWh**.

3. Процедурата за заявяване и разпределението на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите за покриване на потреблението на крайните снабдители се осъществява съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и сключените договори между обществен доставчик и съответното енергийно дружество.

II. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. цени на електрическа енергия, като утвърждава:

1. Цена за задължения към обществото в размер на **0,00 лв./MWh**, без ДДС.

2. На „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цена, по която да продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на **111,31 лв./MWh**, без ДДС, в т.ч. **5,34 лв./MWh** компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – **1 289 403 хил. лв.** и количество електрическа енергия – **11 583 895 MWh**.

3. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, която се дължи от крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система и от операторите на електроразпределителни мрежи за количеството електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса, в размер на **15,94 лв./MWh**, без ДДС, при необходими годишни приходи: **514 952 хил. лв.** и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната – **32 315 000 MWh**.

4. На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени за пренос на електрическа енергия, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – **0,01502 лв./kWh**, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,05584 лв./kWh**, без ДДС,

при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – **490 885 хил. лв.** и пренесена електрическа енергия от **9 306 039 MWh**.

5. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за пренос на електрическа енергия, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – **0,01424 лв./kWh**, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,05756 лв./kWh**, без ДДС,

при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – **460 536 хил. лв.** и пренесена електрическа енергия от **8 637 854 MWh**.

6. На „Електроразпределение Север“ АД цени за пренос на електрическа енергия, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01833 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05755 лв./kWh, без ДДС;

при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 315 474 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 490 283 MWh.

7. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07040 лв./kWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 4 175 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 49 907 MWh.

8. На „ЧЕЗ Електро България“ АД цени, както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2022 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14186
- Нощна	0,06040
2. Една скала	0,14186

при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,79 лв./MWh; необходимими годишни приходи – 549 485 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 613 576 MWh.

8.1. Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

– цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01643 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05584 лв./kWh, без ДДС;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00605 лв./kWh, без ДДС.

9. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД цени, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2022 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13961
- Нощна	0,05619
2. Една скала	0,13961

при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,79 лв./MWh;

необходими годишни приходи – 486 212 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 082 327 MWh.

9.1. Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01643 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05756 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00598 лв./kWh, без ДДС.

10. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД цени, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2022 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14294
- Нощна	0,05597
2. Една скала	0,14294

при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,79 лв./MWh; необходими годишни приходи – 343 847 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 2 887 000 MWh.

10.1. Клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01643 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,05755 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп битови клиенти – 0,00885 лв./kWh, без ДДС.

11. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД цени, както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2022 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14173
- Нощна	0,05598
2. Една скала	-

при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,79 лв./MWh; необходими годишни приходи – 118 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 992 MWh.

11.1. Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,01643** лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – **0,01325** лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,07040** лв./kWh.

III. Всички останали цени, утвърдени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г., остават непроменени.

IV. На основание чл. 31б, ал. 4 от Закона за енергетиката това решение влиза в сила от деня на приемането му от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14-дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА