



ПРОТОКОЛ

№ 143

София, 24.06.2020 година

Днес, 24.06.2020 г. от 12:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 22.06.2020 г. и проект на решение относно поправки на очевидни фактически грешки и допълване на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Георги Петров,
Радослав Наков, Ана Иванова, Петя Петрова, Христина Петрова,
Надежда Иванова и Йовка Велчева

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-543 от 22.06.2020 г., относно **поправка на допуснати очевидни фактически грешки и допълнение на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г.**, приема за установено следното:

В изпълнение на §2, ал. 6 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постановила Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г., с което за периода 1 юли 2019 г. – 31 март 2020 г. е утвърдила цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по

високоэффективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

I. Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. е издадено на база информация, която е предоставена от обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-26 от 30.04.2020 г., както и информация, предоставена от дружествата в сектор „Топлоенергетика“ относно отчетните стойности на продадените количества на електрическата енергия от високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и на продадените количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода и водна пара, разпределени по месеци за периода от 01.07.2019 г. до 31.03.2020 г.

След публикуване на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на интернет страницата на КЕВР, по информация от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) са установени грешки в отчетните стойности на продадените количества електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, разпределени по месеци за периода от 01.07.2019 г. до 31.03.2020 г., при 5 дружества, изразяващи се в несъответствие с количествата съгласно регистрите за издадените от КЕВР сертификати за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и съответно са налице несъответствия при изчисляване на сумите за възстановяване на ФСЕС.

Във връзка с горното, при служебна проверка са установени следните количества електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, разпределени по месеци за периода от 01.07.2019 г. до 31.03.2020 г., при следните 5 дружества:

Наименование на дружеството	Сертифицирани количества електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство									
	за 07.2019	за 08.2019	за 09.2019	за 10.2019	за 11.2019	за 12.2019	за м. 01.2020	за м. 02.2020	за м. 03.2020	Общо за периода 01.07.2019-31.03.2020 г.
„Топлофикация София“ ЕАД	37 170,945	31 600,952	35 623,984	41 301,692	70 424,736	122 123,078	138 546,143	117 325,244	103 768,995	697 885,769
„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД	3 472,589	3 465,494	3 095,103	3 868,287	4 968,654	7 960,113	7 889,110	7 218,047	7 968,386	49 905,783
„Топлофикация Разград“ АД	567,984	464,607	245,276	637,616	1 234,003	1 903,978	2 051,691	1 889,201	2 085,038	11 079,394
„Овергаз Мрежи“ АД	56,864	35,100	47,664	51,876	53,770	85,081	88,540	80,627	88,637	588,159
„Бела България“ АД	572,046	534,642	575,526	440,622	618,900	622,548	81,390	0,000	264,426	3 710,100

Във връзка с получена информация, че при определяне на количеството природен газ и съответно сумата за природен газ на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е допусната грешка, с писмо с изх. № Е-15-20-32 от 16.06.2020 г. на КЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изискана информация за продадените месечни количества природен газ на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за периода от 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г., която е предоставена с писмо с вх. № Е-15-20-32 от 16.06.2020 г. От представените в КЕВР данни се вижда, че същите се различават от първоначалната информация, която е била предоставена, при постановяване на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. Новополучените данни за продадените месечни количества природен газ на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД са представени в табличен вид, както следва:

№	Дружество	месечни количества продаден природен газ, MWh								
		05.08.2019-31.08.2019	01.09.2019-30.09.2019	01.10.2019-31.10.2019	01.11.2019-30.11.2019	01.12.2019-31.12.2019	01.01.2020-31.01.2020	01.02.2020-29.02.2020	01.03.2020-31.03.2020	
1	„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД	5 878,973	5 930,009	2 469,929	6 254,348	2 258,804	13 579,237	9 910,284	7 696,871	

С писмо с вх. № Е-14-16-12 от 12.06.2020 г. „Топлофикация - Разград“ АД е подало жалба срещу Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР, поради допуснатата фактическа грешка. Дружеството е посочило, че за определяне на сумата, която следва да му бъде възстановена, респективно коригираните цени на топлинната енергия и на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, са приложени цените на „Булгаргаз“ ЕАД, което не е доставчик на „Топлофикация-Разград“ АД. При извършена служебна проверка се установи, че за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. доставчик на „Топлофикация - Разград“ АД е „Овергаз мрежи“ АД, което е купувало природен газ и от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната система – „Енемона Екогаз“ ООД, „Си Ен Джи Екогаз“ АД „Девонгаз“ ЕООД и от „Ес Дий Проджект“ АД, в качеството им на търговци на природен газ. Съгласно издадените от КЕВР решения за периода 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г. цената на „Овергаз Мрежи“ АД за доставка на природен газ е следната:

Период	5-31.08.2019	м. септември 2019 г.	м. октомври 2019 г.	м. ноември 2019 г.	м. декември 2019 г.	м. януари 2020 г.	м. февруари 2020 г.	м. март 2020 г.
Цена на природен газ , лв./MWh	36,18	34,46	42,46	43,70	43,57	43,92	43,84	43,88

Сумата за възстановяване е 48 787 лв., изчислена както следва:

Период	Количество, MWh	СТАРА цена, лв./MWh	НОВА цена, лв./MWh	Сума за възстановяване, лв.
05.08.2019-31.08.2019	1 209	44,90	36,18	10 543
01.09.2019-30.09.2019	1 059	44,90	34,46	11 053
01.10.2019-31.10.2019	1 958	44,85	42,46	4 681
01.11.2019-30.11.2019	4 703	44,85	43,70	5 409
01.12.2019-31.12.2019	9 688	44,85	43,57	12 401
01.01.2020-31.01.2020	11 108	44,04	43,92	1 333
01.02.2020-29.02.2020	9 575	44,04	43,84	1 915
01.03.2020-31.03.2020	9 076	44,04	43,88	1 452
ОБЩО	48 377			48 787

„Топлофикация - Разград“ АД е посочило, че с решения на КЕВР са му издадени следният брой сертификати за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

№	Решение	Период	Брой сертификати
1	С-19/16.08.2019 г.	01.07-31.07.2019 г.	568
2	С-20/19.09.2019 г.	01.08-31.08.2019 г.	465
3	С-21/17.10.2019 г.	01.09-30.09.2019 г.	245
4	С-22/20.11.2019 г.	01.10-31.10.2019 г.	638
5	С-23/18.12.2019 г.	01.11-30.11.2019 г.	1 234
6	С-1/17.01.2020 г.	01.12-31.12.2019 г.	1 904
7	С-2/20.02.2020 г.	01.01-31.01.2020 г.	2 051
8	С-5/20.03.2020 г.	01.02-29.02.2020 г.	1 889
9	С-6/16.04.2020 г.	01.03-31.03.2020 г.	2 085
ОБЩО:			11 079

С писмо с вх. № Е-15-57-26 от 15.06.2020 г. „Овергаз мрежи“ АД е подало жалба срещу Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР за утвърждаване на цени на топлинна енергия и електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, в частта относно ЛОЦ „ЛОЦ Овча купел“, за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г.

Дружеството е посочило, че за определяне на сумата, която следва да му бъде възстановена, респективно коригираните цени на топлинната енергия и на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, са приложени цените на „Булгаргаз“ ЕАД, което не е доставчик на „ЛОЦ Овча купел“. При извършена служебна проверка се установи, че за периода 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г. доставчик на „ЛОЦ Овча купел“ е „Овергаз мрежи“ АД, което е купувало природен газ и от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната система – „Енемона Екогаз“ ООД, „Си Ен Джи Екогаз“ АД „Девонгаз“ ЕООД и от „Ес Дий Проджект“ АД, в качеството им на търговци на природен газ. В резултат на направени изчисления, сумата за възстановяване е следната:

Период	Количество, MWh	СТАРА цена, лв./MWh	НОВА цена, лв./MWh	Сума за възстановяване, лв.
05.08.2019-31.08.2019	138	44,90	36,18	1 201
01.09.2019-30.09.2019	190	44,90	34,46	1 988
01.10.2019-31.10.2019	196	44,85	42,46	467
01.11.2019-30.11.2019	211	44,85	43,70	243
01.12.2019-31.12.2019	305	44,85	43,57	390
01.01.2020-31.01.2020	335	44,04	43,92	40
01.02.2020-29.02.2020	287	44,04	43,84	57
01.03.2020-31.03.2020	308	44,04	43,88	49
ОБЩО	1 969	44,48	42,22	4 436

По отношение на дружествата: „Овергаз мрежи“ АД („ЛОЦ Овча купел“), „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив и „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, на които КЕВР утвърждава цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия съответно по т. 8, т. 9 и т. 21 от Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г., е допусната грешка в мотивната част на решението, като в таблиците за изчисляване на разпределението на сумата за възстановяване по продукти е посочена премия по чл. 33а от ЗЕ, каквато КЕВР не определя за тези дружества, предвид обстоятелството, че са производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 1 MW. В тази връзка следва да се коригират таблиците съответно на стр. 14 (относно „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив), на стр. 15 (относно „Овергаз мрежи“ АД за „ЛОЦ Овча купел“) и на стр. 29 (относно „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД). Грешките не оказват влияние върху размера на утвърдените цени и техните ценообразуващи елементи, посочени в диспозитива на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г.

За отстраняване на допуснатите очевидни фактически грешки е **необходимо да бъдат извършени следните корекции по Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г.:**

1.) В мотивната част следва да се поправи таблица № 2, на стр. 3, като ред № 5 да се чете:

5	"Воелия Енерджи Варна" ЕАД	5 878,973	5 930,009	2 469,929	6 254,348	2 258,804	13 579,237	9 910,284	7 696,871
---	----------------------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	------------	-----------	-----------

2.) В мотивната част следва да се поправи таблица № 3, на стр. 4, като ред 5, ред 9 и ред 14 да се четат съответно:

5	"Воелия Енерджи Варна" ЕАД	91,830	91,381	24,304	38,965	10,481	84,463	101,382	107,294
---	----------------------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	---------	---------

9	"Топлофикация - Разград" АД	10,543	11,053	4,681	5,409	12,401	1,333	1,915	1,452
14	"Овергаз мрежи" АД (ЛЮЦ Овча купел)	1,201	1,988	0,467	0,243	0,390	0,040	0,057	0,049

3.) В мотивната част, на стр. 6 и стр. 7 следва да се поправи цялата т. 1. за „Топлофикация София“ ЕАД, която да се чете:

1.1. Обща сума за възстановяване: 48 070,766 хил. лв. Към сумата по т. 1.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 1 805 577,81 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 1.1. и в цените по т. 1.3.1 и т. 1.3.3, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.

- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.

- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 49 876,34 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 59 494,54 хил. лв.

	юли. 19	авг. 19	септ. 19	окт. 19	ноем. 19	дек. 19	ян. 20	февр. 20	март. 20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	37 171	31 601	35 624	41 302	70 425	122 123	138 546	117 325	103 769	697 886
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	
Корекция, лв./MWh	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	
Коригирана премия, лв./MWh	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-932 247	-792 552	-893 450	-1 035 846	-1 766 252	-3 062 847	-3 474 737	-2 942 517	-2 602 526	-17 502 975
Количество топлинна енергия, MWh	112 641	108 529	113 584	121 127	351 575	505 792	545 359	491 119	540 948	2 890 674
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	
За възстановяване на клиенти, лв.	-1 190 615	-1 147 152	-1 200 583	-1 280 312	-3 716 148	-5 346 221	-5 764 445	-5 191 128	-5 717 820	-30 554 424

1.2. Общата сума за възстановяване в размер на 48 070, 766 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- **17 502,975 хил. лв.** за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;

- **30 554,424 хил. лв.** за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

1.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

1.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,76 лв./MWh

1.3.2. Премия по чл. 33а от Закона за енергетиката (ЗЕ) – 84,27 лв./MWh

1.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,07 лв./MWh

1.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.3.1 и т. 1.3.3:

- Необходими годишни приходи – 459 307 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи 430 026 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 333 117 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 385 780 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh.

4.) В мотивната част, на стр. 11 и стр. 12 следва да се поправи цялата т. 5. за „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, която да се чете:

5.1. Обща сума за възстановяване: 550,368 хил. лв. Към сумата по т. 5.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 5,65 хил. лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 5.1. и в цените по т. 5.3.1 и т. 5.3.3., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 550,368 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 666 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	Ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	3 472,589	3 465,494	3 095,103	3 868,287	4 968,654	7 960,113	7 889,110	7 218,047	7 968,386	49 905,78
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	
Корекция, лв./MWh	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	
Коригирана премия, лв./MWh	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-34 101	-34 031	-30 394	-37 987	-48 792	-78 168	-77 471	-70 881	-78 250	-490 075
Количество топлинна енергия, MWh	1 799,550	1 744,777	1 666,308	2 138,618	3 302,559	9 939,684	12 147,826	8 968,496	7 311,228	49 019,05
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	
За възстановяване на клиенти, лв.	-2 213	-2 146	-2 050	-2 631	-4 062	-12 226	-14 942	-11 031	-8 993	-60 293

5.2. Общата сума за възстановяване в размер на 550,368 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 490,075 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 60,293 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

5.3. Цена на топлинната енергия, преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

5.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 189,72 лв./MWh

5.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 99,23 лв./MWh

5.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,11 лв./MWh

5.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.3.1 и т. 5.3.3:

- Необходими годишни приходи – 18 664 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 17 247 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 11 956 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 28 110 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,04%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

5.) В мотивната част, на стр. 13 и стр. 14 следва да се поправи цялата т. 7. за „Топлофикация-Разград“ АД, която да се чете:

7.1. **Обща сума за възстановяване: 48,79 хил. лв.,** помесечно разпределена по продукти въз основа на отчетените количества, посочени по-долу.

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 48,79 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 58,54 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	567,984	464,607	245,276	637,616	1 234,003	1 903,978	2 051,691	1 889,201	2 085,038	11 079,39
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	
Корекция, лв./MWh	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	
Коригирана премия, лв./MWh	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-1 801	-1 473	-778	-2 021	-3 912	-6 036	-6 504	-5 989	-6 610	-35 122
Количество топлинна енергия, MWh	54,02	50,02	47,11	79,55	1 336,93	3 231,10	4 093,31	3 923,49	3 865,72	16 681,25
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	
За възстановяване на клиенти, лв.	-44	-41	-39	-65	-1 096	-2 650	-3 357	-3 217	-3 170	-13 679

7.2. **Общата сума за възстановяване в размер на 48,79 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:**

- **35,122 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;**

- **13,679 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.**

7.3. **Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:**

7.3.1. **Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 221,68 лв./MWh**

7.3.2. **Премия по чл. 33а от ЗЕ – 131,19 лв./MWh**

7.3.3. **Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС)**

– 90,09 лв./MWh;

7.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.3.1 и т. 7.3.3:

- Необходими годишни приходи – 5 892 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 5 789 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 4 494 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 887 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

6.) В мотивната част, на стр. 15 и стр. 16 следва да се поправи цялата т. 9. за „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ „Овча купел“), която да се чете:

9.1. Обща сума за възстановяване: 4,436 хил. лв. Към сумата по т. 9.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 11 542 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 9.1. и в цените по т. 9.3.1 и т. 9.3.2, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 15,98 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 17,15 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноември.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	56,864	35,100	47,664	51,876	53,770	85,081	88,540	80,627	88,637	588,159
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	57,681	48,311	40,589	40,726	55,355	88,261	102,344	84,519	85,933	603,72
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	
За възстановяване на клиенти, лв.	-70	-59	-50	-50	-68	-108	-125	-103	-105	-737

9.2. Общата сума за възстановяване в размер на 4,436 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 3,68 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 0,74 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

9.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

9.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 303,66 лв./MWh

9.3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 122,19 лв./MWh

9.3.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.3.1 и т. 9.3.2:

- Необходими годишни приходи – 519 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 465 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи 252 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 687 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

7.) В мотивната част, на стр. 27 и стр. 28 следва да се поправи цялата т. 20. за „Белла България“ АД, която да се чете:

20.1. Обща сума за възстановяване: 202,069 хил. лв. Към сумата по т. 20.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 3 631,86 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 20.1. и в цената по т. 20.3.1. , както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 205,70 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 246,12 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	572,046	534,642	575,526	440,622	618,900	622,548	81,390	0,000	264,426	3 710,10
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	76,93	76,93	76,93	76,93	76,93	76,93	76,93	76,93	76,93	
Корекция, лв./MWh	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	
Коригирана премия, лв./MWh	36,24	36,24	36,24	36,24	36,24	36,24	36,24	36,24	36,24	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-23 277	-21 755	-23 418	-17 929	-25 183	-25 331	-3 312	0	-10 759	-150 964
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	369,140	350,400	351,610	278,897	350,073	345,020	47,640	0,000	186,530	2 279,31
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, лв./MWh	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	
За възстановяване на клиенти, лв.	-4 300	-4 082	-4 096	-3 249	-4 078	-4 019	-555	0	-2 173	-26 552
Количество топлинна енергия – пара, MWh	317,000	291,934	313,696	253,401	339,613	349,621	45,100	0,000	170,485	2 080,85
Цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, лв./MWh	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	
За възстановяване на клиенти, лв.	-3 740	-3 445	-3 701	-2 990	-4 007	-4 125	-532	0	-2 012	-24 553

20.2. Общата сума за възстановяване в размер на 202,069 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 150,964 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 26,552 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;
- 24,553 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.

20.3. Преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

20.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 126,73 лв./MWh

20.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 36,24 лв./MWh

20.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.3.1:

- Необходими годишни приходи – 1 701 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 561 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 836 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 810 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

8.) В диспозитивната част следва да се поправи т. I.1., като същата се чете:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,76 лв./MWh

1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 84,27 лв./MWh

1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,07 лв./MWh

1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.3:

- Необходими годишни приходи – 459 307 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 430 026 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 333 117 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 385 780 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh

9.) В диспозитивната част следва да се поправи т. I.5, като същата се чете:

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 189,72 лв./MWh

5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 99,23 лв./MWh

5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,11 лв./MWh

5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:

- Необходими годишни приходи – 18 664 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 17 247 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 11 956 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 28 110 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,04%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

10.) В диспозитивната част следва да се поправи т. I.7., като същата се чете:

7. На „Топлофикация-Разград“ АД:

7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 221,68 лв./MWh

7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 131,19 лв./MWh

7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 90,09 лв./MWh;

7.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.3:

- Необходими годишни приходи – 5 892 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 5 789 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 4 494 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 887 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

11.) В диспозитивната част следва да се поправи т. I.9., като същата се чете:

9. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 303,66 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 122,19 лв./MWh

9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:

- Необходими годишни приходи – 519 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 465 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи – 252 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 687 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

12.) В диспозитивната част следва да се поправи т. I.20., като същата се чете:

20. На „Белла България“ АД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 126,73 лв./MWh

20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 36,24 лв./MWh

20.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.1:

- Необходими годишни приходи – 1 701 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 561 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 836 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 810 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

В посочените по-горе случаи са налице очевидни фактически грешки, по смисъла на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), които намират израз в несъответствие между формираната и изразена в административния акт воля.

Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21, ал. 1 от АПК. ЗЕ не съдържа правила за поправка на явна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал, и след изтичане на срока за обжалване. За поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. Решението за поправянето подлежи на обжалване по предвидения в този кодекс ред.

Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт (Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г.) и административният акт – решението за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

II. При проверката е установено също така, че с Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР не е утвърдена цена на топлинната енергия и не са определени преференциална цена и премия за електрическата енергия по отношение на „Топлофикация-ВТ“ АД, което дружество също попада в обхвата на §2, ал. 6 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. В този смисъл е и писмо с вх. № Е-14-05-19 от 16.06.2020 г. на „Топлофикация-ВТ“ АД, с което дружеството информира КЕВР, че не фигурира в постановеното решение.

Поради изложеното, в Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР е налице непълнота, която следва да бъде отстранена чрез допълване на решението.

ЗЕ не съдържа правила за допълване на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно чл. 62, ал. 1 от АПК преди изтичане на срока за обжалване административният орган може да отстрани допуснати непълноти в акта, като за нанесените промени се съобщава на заинтересованите лица, а решението за допълване подлежи на обжалване по предвидения в този кодекс ред.

Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР е публикувано на интернет страницата на Комисията на 10.06.2020 г., следователно срокът за неговото обжалване изтича на 24.06.2020 г.

Предвид горните аргументи, **мотивите на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. следва да бъдат допълнени**, както следва:

1.) В Таблица № 2, на стр. 3, се добавя нов ред № 23:

23	„Топлофикация-ВТ“ АД		1 911,361	5 998,156	6 215,115	7 991,247	9 131,335	7 451,084	6 755,580
----	----------------------	--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

2.) В Таблица № 3, на стр. 4, се добавя нов ред № 23:

23	„Топлофикация-ВТ“ АД	0,000	19,955	14,336	7,147	10,229	1,096	1,490	1,081
----	----------------------	-------	--------	--------	-------	--------	-------	-------	-------

3.) След т. 22, на стр. 30, се добавя нова т. 23 със следното съдържание:

23. „Топлофикация-ВТ“ АД:

23.1. Обща сума за възстановяване: 55 хил. лв. (без ДДС)

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 66 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh			574,798	1 952,432	1 893,027	1 800,725	1 806,470	1 710,262	1 830,376	11 568,09
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	
Корекция, лв./MWh	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	
Коририрана премия, лв./MWh	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	0	0	-2 064	-7 009	-6 796	-6 465	-6 485	-6 140	-6 571	-41 529
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh			34,425	269,784	801,324	2 463,816	3 917,135	2 538,629	2 331,754	12 356,87
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	
За възстановяване, лв.	0	0	-38	-299	-889	-2 735	-4 348	-2 818	-2 588	-13 716

23.2. Общата сума за възстановяване в размер на 55 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- **41,53 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;**
- **13,72 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.**

23.3. Цена на топлинната енергия, преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

23.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,86 лв./MWh

23.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 152,37 лв./MWh

23.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,30 лв./MWh

23.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 23.3.1. и т. 23.3.3:

- Необходими годишни приходи – 8 071 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 7 989 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 6 560 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 286 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 109 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 32 422 MWh

В съответствие с изложеното, **КЕВР следва да допълни и диспозитива** на свое Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г., **като в т. I. се добавя нова т. 23:**

23. На „Топлофикация-ВТ“ АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,86 лв./MWh

23.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 152,37 лв./MWh

23.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,30 лв./MWh

12.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 23.1 и т. 23.3:

- Необходими годишни приходи – 8 071 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 989 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 6 560 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 286 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 109 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 32 422 MWh

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Александров. След публикуването на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г., с което се коригират цените на топлинната и електрическата енергия със задна дата вследствие на намаляване на цената на природния газ със задна дата, от фонд „Сигурност на електроенергийната система“ е получена насрещна информация, в резултат на която е установено, че при някои дружества се получават разминавания. Това се отнася за пет дружества. Работната група е изисквала информация от всички дружества, свързана с продадените количества електрическа и топлинна енергия с гореща вода и водна пара. Така формулирано искането за представяне на информация, „Топлофикация София“ ЕАД са представили информация на електрическата енергия по график, а не по електромер. В този смисъл тя не е съответствала на топлинната енергия с гореща вода, което е по топломер. В този смисъл разпределението на работната група на сумата от 48 070 хил. лв. е било такова, каквото е било в предишното решение. Сега с поправката от порядъка на 290 хил. лв. от топлинната енергия се преместват в електрическата енергия. Тоест тази сума се връща на Фонда, вместо на потребителите на топлинна енергия с гореща вода за гр. София. Това е по отношение на София.

И. Н. Иванов каза, че сумата, която „Булгаргаз“ ЕАД връща на „Топлофикация София“ ЕАД, не се променя.

И. Александров потвърди това и допълни, че се променя само разпределението. От получената информация от „Булгаргаз“ ЕАД за количествата природен газ, консумиран от дружествата, е имало грешка, свързана с „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД. От първоначалната информация сумата за разпределение е била 1 260 лв., която в предишното решение е била разпределена изцяло в топлинната енергия. След получаване на допълнителната информация, се оказва, че сумата е 550 хил. лв. Тоест тук има промяна на първоначалната сума, която се връща и се разпределя в двете посоки – към топлинната и електрическата енергия.

С двете дружества, които са собственост на Овергаз, „Топлофикация-Разград“ АД и „Овергаз мрежи“ АД, първоначалната информация от „Булгаргаз“ ЕАД за консумацията (информацията не е отразена в доклада) е била сумарна. И. Александров е поискал тази информация да се раздели, защото работната група я интересува „Топлофикация-Разград“ АД и „Овергаз мрежи“ АД (ЛЮЦ Овча купел). От „Булгаргаз“ ЕАД към Овергаз се пренася и към потребителите. Впоследствие се пренася разликата. След публикуване на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. са получени жалби и от двете дружества, в които съобщават, че сумите, които са изчислени за разпределение от КЕВР, не са правилни, защото между „Булгаргаз“ ЕАД и Овергаз има посреднически фирми, които са описани в доклада. Това са търговци на природен газ и се

оказва, че сумите са значително по-ниски. За „Топлофикация-Разград“ АД от порядъка на 400 хил. лв., разпределени в Решение № Ц-24, сега е 49 хил. лв.

„Топлофикация-ВТ“ АД е отсъствало в Решение № Ц-24. При него също има фирма, която е търговец. При „Топлофикация-ВТ“ АД също сумите за разпределение са незначителни.

Другите технически грешки, които са описани подробно в решението, са свързани с дребни несъответствия в таблиците. В таблиците, в които работната група е демонстрирала как се разпределят сумите по продукти, на две дружества - „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив и „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД е било написано *премия*. Тъй като двете дружества са под 1MW, при тях няма премия. Но в техните диспозитиви в Решение № Ц-24 нещата са съответствали на истината.

И. Н. Иванов изиска да се прочете проекта на решение.

Р. Наков прочете:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 62, ал. 1 и ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката и §2, ал. 6 и ал. 7 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Поправя допуснати очевидни фактически грешки в Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР, както следва:

1.1. В мотивната част, в таблица № 2, на стр. 3, ред 5 да се чете: (както е посочено)

1.2. В мотивната част, в таблица № 3, на стр. 4, ред 5, ред 9 и ред 14 да се четат съответно: (както е посочено)

1.3. В мотивната част, на стр. 6 и стр. 7, цялата т. 1. за „Топлофикация София“ ЕАД да се чете: (както е посочено)

И. Н. Иванов каза, че като проект на решение трябва да се прочете написаното в края на доклада. *Предвид гореизложеното, на основание чл. 43 и т.н. Там е въведено самото решение.*

Р. Наков прочете:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 62, ал. 1 и ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката и §2, ал. 6 и ал. 7 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., предлагаме Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада;

2. Да вземе решение, с което да поправи допуснати очевидни фактически грешки и да допълни свое Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г.

Към доклада е приложен проект на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Р. Наков от името на работната група.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 62, ал. 1 и ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката и §2, ал. 6 и ал. 7 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Поправя допуснати очевидни фактически грешки в Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР, както следва:

I.1. В мотивната част, в таблица № 2, на стр. 3, ред 5 да се чете:

5	"Веолия Енерджи Варна" ЕАД	5 878,973	5 930,009	2 469,929	6 254,348	2 258,804	13 579,237	9 910,284	7 696,871
---	----------------------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	------------	-----------	-----------

I.2. В мотивната част, в таблица № 3, на стр. 4, ред 5, ред 9 и ред 14 да се четат съответно:

5	"Веолия Енерджи Варна" ЕАД	91,830	91,381	24,304	38,965	10,481	84,463	101,382	107,294
9	"Топлофикация - Разград" АД	10,543	11,053	4,681	5,409	12,401	1,333	1,915	1,452
14	"Овергаз мрежи" АД (ЛОЦ Овча купел)	1,201	1,988	0,467	0,243	0,390	0,040	0,057	0,049

I.3. В мотивната част, на стр. 6 и стр. 7, цялата т. 1. за „Топлофикация София“ ЕАД да се чете:

1.1. Обща сума за възстановяване: 48 070,766 хил. лв. Към сумата по т. 1.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 1 805 577,81 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 1.1. и в цените по т. 1.3.1 и т. 1.3.3, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 49 876,34 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 59 494,54 хил. лв.

	юли. 19	авг. 19	септ. 19	окт. 19	ноем. 19	дек. 19	ян. 20	февр. 20	март. 20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	37 171	31 601	35 624	41 302	70 425	122 123	138 546	117 325	103 769	697 886
Премия по чл. 33а от ЗЕ според Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	
Корекция, лв./MWh	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	
Коригирана премия, лв./MWh	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	84,27	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-932 247	-792 552	-893 450	-1 035 846	-1 766 252	-3 062 847	-3 474 737	-2 942 517	-2 602 526	-17 502 975
Количество топлинна енергия, MWh	112 641	108 529	113 584	121 127	351 575	505 792	545 359	491 119	540 948	2 890 674
Цена на топлинната енергия съгласно Решение Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	
За възстановяване на клиенти, лв.	-1 190 615	-1 147 152	-1 200 583	-1 280 312	-3 716 148	-5 346 221	-5 764 445	-5 191 128	-5 717 820	-30 554 424

1.2. Общата сума за възстановяване в размер на 48 070, 766 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 17 502,975 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 30 554,424 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

1.3. Цена на топлинната енергия, преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

- 1.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,76 лв./MWh
- 1.3.2. Премия по чл. 33а от Закона за енергетиката (ЗЕ) – 84,27 лв./MWh
- 1.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,07 лв./MWh
- 1.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.3.1 и т. 1.3.3:
 - Необходими годишни приходи – 459 307 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи 430 026 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 333 117 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 385 780 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,59%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh.

I.4. В мотивната част, на стр. 11 и стр. 12, цялата т. 5. за „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД да се чете:

5.1. Обща сума за възстановяване: 550,368 хил. лв. Към сумата по т. 5.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 5,65 хил. лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 5.1. и в цените по т. 5.3.1 и т. 5.3.3., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 550,368 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 666 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	Ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	3 472,589	3 465,494	3 095,103	3 868,287	4 968,654	7 960,113	7 889,110	7 218,047	7 968,386	49 905,78
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	
Корекция, лв./MWh	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	
Коригирана премия, лв./MWh	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	99,23	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-34 101	-34 031	-30 394	-37 987	-48 792	-78 168	-77 471	-70 881	-78 250	-490 075
Количество топлинна енергия, MWh	1 799,550	1 744,777	1 666,308	2 138,618	3 302,559	9 939,684	12 147,826	8 968,496	7 311,228	49 019,05
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	

За възстановяване на клиенти, лв.	-2 213	-2 146	-2 050	-2 631	-4 062	-12 226	-14 942	-11 031	-8 993	-60 293
-----------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------	---------	---------	---------	--------	---------

5.2. Общата сума за възстановяване в размер на 550,368 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 490,075 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 60,293 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

5.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

5.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 189,72 лв./MWh

5.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 99,23 лв./MWh

5.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,11 лв./MWh

5.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.3.1 и т. 5.3.3:

- Необходими годишни приходи – 18 664 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 17 247 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 11 956 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 28 110 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,04%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

I.5. В мотивната част, на стр. 13 и стр. 14, цялата т. 7. за „Топлофикация-Разград“ АД да се чете:

7.1. Обща сума за възстановяване: 48,79 хил. лв. (без ДДС), помесечно разпределена по продукти въз основа на отчетените количества, посочени по-долу.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 58,54 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	567,984	464,607	245,276	637,616	1 234,003	1 903,978	2 051,691	1 889,201	2 085,038	11 079,39
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № П-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	
Корекция, лв./MWh	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	
Коригирана премия, лв./MWh	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	131,19	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-1 801	-1 473	-778	-2 021	-3 912	-6 036	-6 504	-5 989	-6 610	-35 122
Количество топлинна енергия, MWh	54,02	50,02	47,11	79,55	1 336,93	3 231,10	4 093,31	3 923,49	3 865,72	16 681,25
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № П-18 от 01.07.2019, лв./MWh	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	
За възстановяване на клиенти, лв.	-44	-41	-39	-65	-1 096	-2 650	-3 357	-3 217	-3 170	-13 679

7.2. Общата сума за възстановяване в размер на 48,79 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 35,122 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 13,679 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

7.3. Цена на топлинната енергия, преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва

7.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 221,68 лв./MWh

7.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 131,19 лв./MWh

7.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 90,09 лв./MWh;

7.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.3.1 и т. 7.3.3:

- Необходими годишни приходи – 5 892 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 789 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 4 494 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 887 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

I.6. В мотивната част, на стр. 15 и стр. 16, цялата т. 9. за „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ „Овча купел“) да се чете:

9.1. Обща сума за възстановяване: 4,436 хил. лв. Към сумата по т. 9.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 11 542 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 9.1. и в цените по т. 9.3.1 и т. 9.3.2 , както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 15,98 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 17,15 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноември.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	56,864	35,100	47,664	51,876	53,770	85,081	88,540	80,627	88,637	588,159
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	
Корекция, лв./MWh	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	
Коригирана премия, лв./MWh	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-356	-220	-298	-325	-337	-533	-554	-505	-555	-3 682
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	57,681	48,311	40,589	40,726	55,355	88,261	102,344	84,519	85,933	603,72

Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19	122,19
За възстановяване на клиенти, лв.	-70	-59	-50	-50	-68	-108	-125	-103	-105	-737

9.2. Общата сума за възстановяване в размер на 4,436 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- **3,68 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;**
- **0,74 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.**

9.3. Цена на топлинната енергия, преференциална цена за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

9.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 303,66 лв./MWh

9.3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 122,19 лв./MWh

9.3.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.3.1 и т. 9.3.2:

- Необходими годишни приходи – 519 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 465 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи 252 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 687 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

1.7. В мотивната част, на стр. 27 и стр. 28, цялата т. 20. за „Белла България“ АД, да се чете:

20.1. Обща сума за възстановяване: 202,069 хил. лв. Към сумата по т. 20.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 3 631,86 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 20.1. и в цената по т. 20.3.1. , както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 205,70 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 246,12 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	572,046	534,642	575,526	440,622	618,900	622,548	81,390	0,000	264,426	3 710,10
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	
Корекция, лв./MWh	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	
Коригирана премия, лв./MWh	58,79	58,79	58,79	58,79	58,79	58,79	58,79	58,79	58,79	
За възстановяване на ФЕСС,	-23 277	-21 755	-23 418	-17 929	-25 183	-25 331	-3 312	0	-10 759	-150 964

лв.										
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	369,140	350,400	351,610	278,897	350,073	345,020	47,640	0,000	186,530	2 279,31
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, лв./MWh	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	
За възстановяване на, лв.	-4 300	-4 082	-4 096	-3 249	-4 078	-4 019	-555	0	-2 173	-26 552
										-177 882,76
Количество топлинна енергия – пара, MWh	317,000	291,934	313,696	253,401	339,613	349,621	45,100	0,000	170,485	2 080,85
Цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, лв./MWh	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	
За възстановяване на клиенти, лв.	-3 740	-3 445	-3 701	-2 990	-4 007	-4 125	-532	0	-2 012	-24 553

20.2. Общата сума за възстановяване в размер на 202,069 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 150,964 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 26,552 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;
- 24,553 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.

20.3. Преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

20.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 126,73 лв./MWh

20.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 36,24 лв./MWh

20.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.3.1:

- Необходими годишни приходи – 1 701 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 561 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 836 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 810 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%

Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

I.8. В диспозитивната част т. I.1 да се чете:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,76 лв./MWh

1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 84,27 лв./MWh

1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,07 лв./MWh

1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.3:

- Необходими годишни приходи – 459 307 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 430 026 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 333 117 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 385 780 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh

I.9. В диспозитивната част т. I.5. да се чете:

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 189,72 лв./MWh
- 5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 99,23 лв./MWh
- 5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,11 лв./MWh
- 5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:
- Необходими годишни приходи – 18 664 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 17 247 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 11 956 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 28 110 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,04%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

I.10. В диспозитивната част т. I.7 да се чете:

7. На „Топлофикация-Разград“ АД:

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 221,68 лв./MWh
- 7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 131,19 лв./MWh
- 7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 90,09 лв./MWh;
- 7.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.3:
- Необходими годишни приходи – 5 892 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 789 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 4 494 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 887 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

I.11. В диспозитивната част т. I.9. да се чете:

9. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):

- 9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 303,66 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 122,19 лв./MWh
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:

- Необходими годишни приходи – 519 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 465 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи – 252 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 687 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

I.12. В диспозитивната част т. I.20. да се чете:

20. На „Белла България“ АД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 126,73 лв./MWh

20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 36,24 лв./MWh

20.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.1:

- Необходими годишни приходи – 1 701 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 561 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 836 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 810 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

II. Допълва Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР, както следва:

II.1. В мотивната част, в Таблица № 2, на стр. 3, се добавя нов ред № 23:

23	„Топлофикация-ВТ“ АД		1 911,361	5 998,156	6 215,115	7 991,247	9 131,335	7 451,084	6 755,580
----	----------------------	--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

II.2. В мотивната част, в Таблица № 3, на стр. 4, се добавя нов ред № 23:

23	„Топлофикация-ВТ“ АД	0,000	19,955	14,336	7,147	10,229	1,096	1,490	1,081
----	----------------------	-------	--------	--------	-------	--------	-------	-------	-------

II.3. В мотивната част, след т. 22, на стр. 30, се добавя нова т. 23:

23. „Топлофикация-ВТ“ АД:

23.1. Обща сума за възстановяване: 55 хил. лв. (без ДДС)

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 66 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh			574,798	1 952,432	1 893,027	1 800,725	1 806,470	1 710,262	1 830,376	11 568,09
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	
Корекция, лв./MWh	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	
Коригирана премия, лв./MWh	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	0	0	-2 064	-7 009	-6 796	-6 465	-6 485	-6 140	-6 571	-41 529
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh			34,425	269,784	801,324	2 463,816	3 917,135	2 538,629	2 331,754	12 356,87

Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	
За възстановяване, лв.	0	0	-38	-299	-889	-2 735	-4 348	-2 818	-2 588	-13 716

23.2. Общата сума за възстановяване в размер на 55 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- **41,53 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;**
- **13,72 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.**

23.3. Цена на топлинната енергия, преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

23.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,86 лв./MWh

23.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 152,37 лв./MWh

23.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,30 лв./MWh

23.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 23.3.1. и т. 23.3.3:

- Необходими годишни приходи – 8 071 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 7 989 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 6 560 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 286 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 109 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 32 422 MWh

II.4. В диспозитива, в т. I. се добавя нова т. 23, със следното съдържание:

23. На „Топлофикация-ВТ“ АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,86 лв./MWh

23.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 152,37 лв./MWh

23.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,30 лв./MWh

12.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 23.1 и т. 23.3:

- Необходими годишни приходи – 8 071 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 7 989 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 6 560 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 286 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 109 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 32 422 MWh

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 22.06.2020 г. и Решение на КЕВР № Ц-25 от 24.06.2020 г. - поправки на очевидни фактически грешки и допълване на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)