



ПРОТОКОЛ

№ 16

София, 01.02.2018 година

Днес, 01.02.2018 г. от 10:02 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, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха 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-85 от 26.01.2018 г. относно утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия на „Коген Загоре“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров;
Цветанка Камбурова, Георги Петров, Йовка Велчева,
Надежда Иванова, Ели Алексиева, Петя Петрова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-85 от 26.01.2018 г. относно утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия на „Коген Загоре“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-376 от 24.11.2017 г. за утвърждаване на цена на топлинната енергия на „Коген Загоре“ ЕООД, считано от 01.03.2018 г.

За разглеждане на подаденото заявление за утвърждаване на цена на топлинната енергия със заповед № З-Е-194 от 05.12.2017 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която след извършен анализ на предоставената информация е направила следните заключения и последващи изчисления:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Според разпоредбата на чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията регулира цените, по които

производителите продават топлинна енергия на пряко присъединени клиенти.

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ, наредбите по приложението му и указанията, дадени от комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложиени в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ).

Във връзка с решение по протокол № 28 от 21.02.2012 г. на Комисията за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ, са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по т. 8 от протокол № 95 от 25.05.2015 г. на КЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ се съдържа в ЗЕ и НРЦТЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ това е метод, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

С Решение № Ц-1 от 15.02.2017 г., считано от 01.03.2017 г., КЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия на „Коген Загоре“ ЕООД, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 101,53 лв./MWh;

2. Ценообразуващи елементи по т.1:

- Необходими годишни приходи – 146 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 137 хил. лв., от които условно-постоянни – 75 хил. лв. и променливи – 62 хил. лв.

○ Регулаторна база на активите – 159 хил. лв.

○ Норма на възвръщаемост – 5,73%

- Топлинна енергия с топлоносител пара – 1 440 MWh

Цена на природен газ - 299,94 лв./kNm³.

По време на регулаторния период, във връзка с изменение на цените на природния газ, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, с Решение № Ц-6 от 07.04.2017 г., считано от 07.04.2017 г., КЕВР е утвърдила изменение на цената на топлинната енергия на „Коген Загоре“ ЕООД, както следва:

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 111,81 лв./MWh;

2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 161 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 152 хил. лв., от които условно-постоянни – 75 хил. лв. и променливи – 77 хил.

лв.

о Регулаторна база на активите – 161 хил. лв.

о Норма на възвръщаемост – 5,73%

- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 440 MWh.

Със заявление с вх. № Е-12-00-376 от 24.11.2017 г., „Коген Загоре“ ЕООД е предложило за утвърждаване:

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 159,76 лв./MWh;
при цена на природен газ - 362,95 лв./кнм³ (без ДДС).

Към заявлението „Коген Загоре“ ЕООД е приложило следната информация и документи:

1. Обяснителна записка към заявлението;
2. Приложение № 2 /по образец на КЕВР/;
3. Приложение № 3 /по образец на КЕВР/;
4. Приложение № 4 /по образец на КЕВР/;
5. Справки от 1 до 9 – ценови модел;
6. Инвентарна книга ДМА на „Коген Загоре“ ЕООД към 31.12.2016;
7. Годишен финансов отчет за 2016 г. на „Коген Загоре“ ЕООД;
8. Документ за платена такса.

Обосновката на дружеството е следната:

КЕВР е издала на „Коген Загоре“ ЕООД лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години чрез централа с общо инсталирани: електрическа мощност - 5,868 MW и топлинна мощност - 8,694 MW. Дружеството експлоатира в момента само промишлен парен котел ПКГ-4, с производителност 4 тона/час суха наситена пара, с налягане 14 ата (1,3 МРа). Котелният пресостат е настроен за налягане 5 ата, т.е. температурата на наситената пара е 151,11°C.

Консуматор на полезната топлинна енергия от инсталацията е само пряко присъединен купувач – консервната фабрика, изградена до „Коген Загоре“ ЕООД. Измерването на топлинната енергия се извършва с топломер – търговски прибор в точката на вземането при входа на абонатната станция на фабриката. Парата се консумира за технологични нужди – стерилизатор при 4 bar, вакуумпартати при 3,5 bar, затварачни и миячни машини при 2,5 bar, както и за отопление и БГВ при 2 bar. Максималното налягане на директно присъединения консуматор – консервна фабрика, изградена до площадката на котелното на „Коген Загоре“ ЕООД, е 4 bar. Фабриката работи при едносменен режим 5 дни в седмицата, което определя времето на работата на промишления парен котел, натоварването му и количеството на топлинната енергия за продажба.

„Коген Загоре“ ЕООД е започнало своята дейност по производство и продажба на топлинна енергия по пределна цена, утвърдена от КЕВР с Решение № Ц-1 от 15.02.2017 г., в сила от 01.03.2017 г. Дружеството няма един отчетен период (календарна година или 12 месечен период от 01.03.2017 г.), в който да прилага пределните цени на топлинна енергия, утвърдени с решенията на КЕВР (вкл. Решение № Ц-6 от 07.04.2017 г.). По тази причина дружеството разполага с отчетна информация, свързана с продажба на топлинна енергия от 01.03.2017 г.

1. ОБЩИ ДАННИ ЗА ОСНОВНИТЕ ПОДОБЕКТИ

Основните подобекти на енергийното предприятие са: масивна сграда на котелната инсталация; един брой промишлен парен котел ПКГ-4; трансформаторна подстанция ТП-6,3/20 kV; трансформаторна подстанция ТП-20/110 kV; Уредба 6,3 kV; омекотителна инсталация – LOGIX 764 – 4 t/h; питателни помпи Grundfos – 10 m³/h, 5,5 kW – 2 бр. резервоар за вода 8 m³; пречиствателна станция; газоснабдителна система; котелна инсталация за защита от МЕТАН – БЕЛТ; Комин Н=15 m; водоснабдителна и канализационна система; вентилационна система на котелната инсталация.

2. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА

Производствената програма на котелната инсталация е подчинена на производствените и отоплителните нужди на директно присъединения консуматор – консервната фабрика на „Дилмано Дилберо“ АД.

Прогнозната програма на котелната инсталация на „Коген Загоре“ ЕООД през 01.03.2018-28.02.2019 г. за производство и продажба на топлинна енергия е както следва:

- Производство на топлинна енергия (пара, суха наситена) 990 MWh
- Пара за собствени нужди 30 MWh
- Продадена топлоенергия 960 MWh

3. ИНВЕСТИЦИОННА И РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2018-2019 г.

През периода 2018-2019 г. дружеството не предвижда инвестиционни разходи за котелната инсталация, както и включването на нов консуматор на топлинна енергия към „Коген Загоре“ ЕООД по-рано от 2019 г.

След 2019 г. дружеството планира работните часове на котелната инсталация да нараснат до към 2 000 часа годишно и да инвестира в газ кондензов утилизатор на топлината на димните газове, който да е с мощност около 200 kW, за да се подобри брутният КПД на котела до 98 %.

Ремонтната програма включва текущ ремонт и поддържане на съоръженията и агрегатите в котелната инсталация. Текущото поддържане се извършва от собствен ремонтен персонал. Специфични ремонтни работи се извършват от наети контрактори.

4. УСЛОВНО ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

Дълготрайните материални активи на котелната инсталация са записани в общата книга на активите на „Коген Загоре“ ЕООД. В частта за котелната инсталация са отнесени котелът и спомагателното оборудване, както и минимална припадаща се част от газовата, ВиК и електро структура на площадката.

Отчетените Разходи за амортизация в ГФО на „Коген Загоре“ ЕООД за 2016 г. са в размер на 135 хил. лв., а относимите към производството на топлинна енергия са 13 хил.лв. За новия регулаторен период прогнозните разходи за амортизации са в размер на 15 хил.лв., като са изчислени с годишната амортизационна норма, препоръчана от КЕВР в указанията за образуване на цените (Приложение 6 към заявлението за цени). Дружеството прилага линеен метод на амортизация.

Прогнозните Условно постоянни разходи (УПР) за новия ценови период са определени на база отчетените разходи за 2016 г. на „Коген Загоре“ ЕООД и редуцирани само за производството на топлинна енергия от котелната инсталация. УПР (без разходите за амортизации) са намалени с 10 хил.лв. спрямо отчетените през 2016 г. и променени с 4 хил. лв., от 64 хил.лв. на 68 хил.лв. спрямо утвърдените УПР в Решение № Ц-1 от 15.02.2017 г., в сила от 01.03.2017 г., като увеличението се дължи на прогнозните разходите за:

1. Данъци и такси с 1 хил.лв. (от 1 хил.лв. на 2 хил.лв.);
2. Експертни и одиторски разходи с 2 хил.лв. (от 0 на 2 хил.лв.);
3. Въоръжена и противопожарна охрана с 2 хил.лв. (от 0 на 2 хил.лв.);
4. Вода, отопление и осветление с 1 хил.лв. (от 0 на 1 хил.лв.);

5. Охрана на труда с 1 хил. лв. (от 0 на 1 хил.лв.);
6. Услуги граждански договори с 2 хил.лв. (от 0 на 2 хил.лв.);
7. ОБЩО увеличение с 9 хил.лв.

и намалението на прогнозните разходи за:

1. Горива за автотранспорт с 1 хил.лв. (от 2 хил.лв. на 1 хил.лв.);
2. Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство с 4 хил.лв. (от 12 хил.лв. на 8 хил.лв.);
3. ОБЩО намаление с 5 хил.лв.

Размерът на оборотните средства е изчислен също в съответствие на указанията на КЕВР.

Разходите за външни услуги, отчетени за 2016 г., са в размер на 336 хил. лв. и включват:

1. Съобщителни услуги 25 хил. лв.;
2. Граждански договори и хонорари 3 хил. лв.;
3. Данъци и такси 32 хил. лв.;
4. Охрана 48 хил. лв.;
5. Одит 5 хил. лв.;
6. Такса присъединяване 198 хил. лв.;
7. Неустойки 21 хил. лв.;
8. Други разходи за външни услуги 4 хил. лв..

От тях съотносими към производството на топлинна енергия са данъци и такси, охрана и одит, като в прогнозата за новия ценови период отчетените суми са редуцирани до стойности, както следва:

- Данъци и такси на 3 хил.лв., плюс 2 хил. лв. за застраховки;
- Охрана (въоръжена и противопожарна охрана) на 2 хил. лв.;
- Одит (експертни и одиторски разходи) на 2 хил. лв..

5. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ

Преимуществена част от променливите разходи са разходите за гориво. Разходите за гориво са оценени при настоящата цена на природния газ – 362,95 лв./1000 nm³.

Разходът на газ е оценен при брутен КПД на котела 90 %. През 2016 г. и 2017 г. „Коген Загоре“ ЕООД периодично (ежемесечно) пуска в работа до около 4 часа всяка когенерационна инсталация с цел предотвратяване получаването на деформации (провисване и др.) в инсталациите за комбинирано производство при продължителен престой, съгласно изискванията на завода производител.

Разходът за материали отразява стойността на очакваните разходи за леватит и др. химикали за омекотителната инсталация и др.

6. ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

Нормата на възвръщаемост на капитала е оценена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6%, по указанията на КЕВР.

Котелната инсталация не е натоварена с разходи по договори за кредити.

След прегледа на цялата представена от заявителя информация е констатирано следното:

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с пара за ценовия период са със 216,83% по-ниски от прогнозираните.

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия регулаторен период (РП) дружеството е предложило обща стойност на УПР равна на отчетената през предходния ценови период (01.03.2017 – 28.02.2018 г.). Дружеството не предвижда инвестиционни разходи през следващия регулаторен период.

Влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели спрямо прогнозните стойности е показано в следващите таблици:



№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.03.2017 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.03.2017 - 28.02.2018 г.	Прогноза в цени от 01.03.2018 г.	Разлика Прогноза 2018 – Отчет ценови период 8 = 7 - 6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 – Прогноза 2017 г. 10 = 7 - 4	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	75	88	83	83	0	0,00%	8	10,67%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	9	13	15	15	0	0,00%	6	66,67%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	5	5	5	5	0	0,00%	0	0,00%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	37	44	37	37	0	0,00%	0	0,00%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	12	8	8	8	0	0,00%	-4	-33,33%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	10	8	7	7	0	0,00%	-3	-30,00%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	2		1	1	0	0,00%	-1	-50,00%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	12	18	18	18	0	0,00%	6	50,00%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	0	8	8	8	0	0,00%	8	0,00%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м ³	299,94	333,97	344,94	343,22	-2	-0,50%	43	14,43%
III.	Цена на въглища	лв./t					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.03.2017 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.03.2017 - 28.02.2018 г.	Прогноза в цени от 01.03.2018 г.	Разлика Прогноза 2018 – Отчет ценови период 8 = 7 - 6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 – Прогноза 2017 г. 10 = 7 - 4	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	5	5	5	5	0	0,00%	0	0,00%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	5	5	5	5	0	0,00%	0	0,00%
I.2.	по преноса	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%

„Коген Загоре“ ЕООД

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.03.2017 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.03.2017 - 28.02.2018 г.	Прогноза в цени от 01.03.2018 г.	Разлика Прогноза 2018 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 – Прогноза 2017 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10 = 7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	1 440	454	303	960	657	216,83%	-480	-33,33%
1.1.	гореща вода	MWh								
1.2.	пара	MWh	1 440	454	303	960	657	216,83%	-480	-33,33%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	60	30	30	30			-30	-50,00%
2.1.	гореща вода	MWh								
2.2.	пара	MWh	60	30	30	30			-30	-50,00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	4,00%	6,20%	9,01%	3,03%	-0,06	-66,36%	-0,01	-24,24%
3.1.	гореща вода	%								
3.2.	пара	%	4,00%	6,20%	9,01%	3,03%	-0,06	-66,36%	-0,01	-24,24%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	1 500	484	333	990	657	197,30%	-510	-34,00%
4.1.	гореща вода	MWh								
4.2.	пара	MWh	1 500	484	333	990	657	197,30%	-510	-34,00%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh								
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	1 500	484	333	990	657	197,30%	-510	-34,00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh								
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%								
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh								
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	MWh								
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	MWh								
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh								
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	%								
8	Топлина на горивата за производство	MWh	1 647	544	370	1 097	727	196,49%	-550	-33,39%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh								
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	1 647	544	370	1 097	727	196,49%	-550	-33,39%
9	ОБЩА ефективност	%								
10	Топлинна ефективност	%								
11	Електрическа ефективност	%								
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	91,1%	89,0%	90,0%	90,2%	0,002	0,27%	-0,008	-0,91%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g _{ef} / kWh								
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _{ef} / MWh	135	138	38	136	98	258,11%	1	0,90%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	МВтч	1 440	454	303	960	657	216,83%	-480	-33,33%
10.1.	гореща вода	МВтч								
10.2.	пара	МВтч	1 440	454	303	960	657	216,83%	-480	-33,33%
11	Технологични разходи - общо	%								
12	Технологични разходи - гореща вода	МВтч								
		%								
13	Технологични разходи - пара	МВтч								
		%								
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh								
	гореща вода	MWh								
	водна пара	MWh								



Финансови резултати от дейността на дружеството през 2016 г.

От представения одитиран годишен финансов отчет за 2016 г. е видно, че дружеството отчита *загуба* в размер на 1 486 хил. лв., която нараства спрямо 2015 г., когато е 658 хил. лв. Нарастването на загубата се дължи на увеличените разходи, спрямо предходната година от 661 хил. лв. за 2015 г. на 1 491 хил. лв. за 2016 г. при нетни приходи от продажби 5 хил. лв. в т. ч. приходи от продажба на електрическа енергия 1 хил. лв. и 4 хил. лв. други приходи от отписани задължения. От извършените разходи с най-голям относителен дял са разходите за лихви по получени търговски заеми. Нетекущите активи към 31.12.2016 г. са 15 706 хил. лв., а текущите активи са 100 хил. лв. Общите задължения на дружеството към 31.12.2016 г. са 19 830 хил. лв. от тях задълженията по получени кредити са в размер на 15 472 хил. лв.

Собственият капитал на дружеството е отрицателна величина, вследствие натрупаната загуба в годините.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2016 г. е видно, че дружеството не разполага със собствени оборотни средства да покрие текущите си задължения, както и собствени средства за обслужване на задълженията.

След направените констатации са извършени следните корекции при образуване на цената:

В Справка № 1 „Разходи за производство“ са извършени следните корекции:

- разходите за амортизации в производството са коригирани от 15 хил. лв. на 10 хил. лв. или с 5 хил. лв. в съответствие с отчетната стойност на ДМА в производството съгласно справка № 2 „РБА“ и съответната амортизационна норма при 15 г. срок за амортизация;

В справка № 2 „РБА“ оборотният капитал е изчислен съгласно т. 32 от „Указания НВ“, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизации.

В справка № 3 „НВК“ са извършени следните корекции:

- НВ на собствения капитал е коригирана от 6,00% на 7,00%, при отчитане на изискванията на чл. 23, т. 4 от ЗЕ (принципът за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите), макроикономическата среда, специфичните условия на регулиране на дружествата, както и осигуряване на финансов ресурс за покриване на допълнителни невключени разходи, произтичащи от законови задължения.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Коген Загоре“ ЕООД за следващия ценови период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител пара (без ДДС) – 156,21 лв./MWh

2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 150 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 138 хил. лв., от които условно-постоянни – 78 хил. лв. и променливи – 60 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 149 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Топлинна енергия с топлоносител пара – 960 MWh

* При цена на природния газ - 362,95 лв./ knm^3 , подлежаща на уточнение с реалната цена на природния газ от 01.01.2018 г. за „Коген Загоре“ ЕООД до окончателното решение на КЕВР.

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Александров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с входящ номер от 24.11.2017 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Коген Загоре“ ЕООД, считано от 01.03.2018 г. Дружеството има определени от Комисията цени с Решение № Ц-1 от 15.02.2017 г., считано от 01.03.2017 г. Цената на топлинна енергия с водна пара е 101,53 лв. Дружеството има издадена от Комисията лицензия за комбинирано производство, но поради факта, че няма осигурен топлинен товар инсталацията не е натоварена и дружеството осъществява своята дейност с един парен котел с мощност 2,5 MW. Другата характерна особеност е, че образуването на цените през изминалата година е при количество на топлинна енергия с водна пара от 1440 MWh. При регулаторния преглед е установено, че дружеството е произвело около 463 MWh, което е много по-ниско количество енергия с водна пара (дори от това, което е посочено в действащият към момента ценови модел). Това е основната причина поради която и цените на топлинната енергия са значителни като размер. Сега „Коген Загоре“ ЕООД е подало заявление за цена на топлинна енергия отново с водна пара: 159,76 лв. (при цена на природния газ от 362,95 лв. на 1000 нормални кубически метра). Работната група е направила регулаторен преглед. По отношение на активите в самото ценово предложение фигурират само тези активи, които са свързани с парния котел. Когенерацията не е включена в калкулацията на сегашните цени, както и съпътстващите тръбопроводи, които са свързани с природния газ. Този котел работи и задоволява с пара консервна фабрика „Дилмано Дилберо“ АД, която има едносменен режим на работа с прекъсвания през събота и неделя. В производствената програма на сегашното предложение дружеството е заложило производството на само 990 MWh топлинна енергия. Това съответства на около 6-7% от производствения капацитет на котела. Това в най-голяма степен предопределя високата цена, която се получава за топлинната енергия с водна пара. Работната група е направила корекция с 5 000 лв.: от 15 000 лв. на 10 000 лв. на разходите за амортизация. Тези разходи са определени според представените от дружеството данни, свързани с този парен котел, съпътстващата го инфраструктура, както и 15 години срок за амортизация. Нормата на собствения капитал е коригирана от 6 на 7, което е в съответствие с дадената норма на собствения капитал и на другите дружества от сектора. Посочена е цена от 362,95 лв. за 1000 нормални кубически метра природен газ (със звездичка в доклада е посочено, че цената подлежи на доуточняване в зависимост от натоварването и влезлите капацитет и начин за определяне на цената на природния газ според натоварването). Цената на природния газ подлежи на доуточняване в процеса на преписката. Предложената в доклада еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител пара (без ДДС) е 156,21 лв./MWh (описани са и съответните ценообразуващи елементи). Работната група предлага на Комисията да приеме настоящия доклад; да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Коген Загоре“ ЕООД или

други упълномощени от тях представители на дружеството; докладът, както и датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

А. Йорданов каза, че иска да зададе въпрос, който не е пряко свързан с проекта на решение и не касае в такава степен самото дружество, тъй като то към момента не произвежда високоефективна електрическа енергия. Има няколко дружества, които са с изместен ценови регулаторен период по отношение на дружествата в сектора. А. Йорданов каза, че неговата молба е да се помисли дали по някакъв начин е възможно тези ценови периоди процедурно да се изравнят с останалите дружества, за да не създават дискомфорт по отношение на регулаторните решения на Комисията. А. Йорданов уточни, че задава този въпрос по принцип, а не за да се отговори веднага.

И. Иванов каза, че трябва да се направи такъв преглед и той да се съобщи на едно от заседанията. И. Иванов установи, че няма други изказвания и предложи да се премине към гласуване на проекта на решение и да се насрочи открито заседание на 07.02.2018 г. от 10:00 часа. Пълният график за завършване на процедурата до края на месец февруари е: в рамките на същия ден след откритото заседание (съгл. чл. 30, ал. 4 от Наредба № 5 за регулиране цените на топлинната енергия) дружеството би трябвало да представи свое становище. Дружеството трябва предварително да бъде уведомено да си подготви становището, за да го представи до края на работния ден на 01.02.2018 г. На 08.02.2018 г. от 10:00 часа Комисията ще проведе открито заседание за приемане на проект на решение. На 12.02.2018 г. от 14:00 часа ще се проведе обществено обсъждане. На 28.02.2018 г. ще се проведе закрито заседание за приемане на решение по заявлението на „Коген Загоре” ЕООД. И. Иванов каза, че е прочел този график, защото той трябва да бъде отразен от главния секретар в графика за заседанията на Комисията за месец февруари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия на „Коген Загоре” ЕООД;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 07.02.2018 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Евгения Харитоновна – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-85 от 26.01.2018 г. относно утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия на „Коген Загоре” ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Е. Харитоновна)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)