



ПРОТОКОЛ

№ 234

София, 30.11.2018 година

Днес, 30.11.2018 г. от 10:01 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 Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, 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. Проект на решение относно одобряване на бизнес план на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за периода 2018 г. – 2022 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Юлиана Ангелова, Ана Иванова

2. Проект на решение относно утвърждаване на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД на пределна цена на топлинната енергия и определяне на преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за регулаторен период с продължителност до 30.06.2019 г., при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“.

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

По т.1. Комисията, след като разгледа бизнес план за периода 2018 г. - 2022 г., представен от „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.06.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-897 от 16.10.2018 г., както и след провеждане на открито заседание

на 07.11.2018 г. установи следното:

„ТЕЦ - Бобов дол” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за производство на електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.06.2018 г. дружеството е представило в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) за одобряване бизнес план за периода 2018 г. - 2022 г. във връзка с подадено заявление за изменение вида на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, като се добави и дейността „производство на топлинна енергия“.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) одобрените от Комисията бизнес планове са неразделна част от лицензиите и се оформят като приложение, което периодично се актуализира.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-919 от 29.10.2018 г.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 07.11.2018 г. е проведено открито заседание, на което няма присъствие на представители на заявителя, както и няма постъпили писмени възражения относно изложените факти и аргументи в доклада.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка е установено следното:

Представеният от „ТЕЦ - Бобов дол” ЕАД бизнес план е съобразен с изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ. Изработен е за петгодишен период 2018 г. - 2022 г. и включва:

- инвестиционна програма;
- производствена програма;
- ремонтна програма;
- социална програма за дейности и мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове (Кодекс на труда и др.);
- прогнозна структура и обем на разходите по години;
- прогнозни годишни финансови отчети.

1. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2018 г. – 2022 г.

Основно „ТЕЦ - Бобов дол” ЕАД предоставя разполагаема мощност за студен резерв и допълнителните (технологични) услуги на ЕСО ЕАД и количества електрическа енергия в рамките на квотата за покриване на потреблението на крайните снабдители, при наличие на такава, както и реализира продажби на свободния пазар и на лицензирани търговци.

За разглеждания период дружеството е прогнозирано равномерно производство на електрическа (2 238 000 MWh) и топлинна енергия (133 970 MWh) в годишен аспект. Прогнозираните количества на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство са 60 270 MWh/годишно. Количествата електрическа енергия за СН са в размер на 12,7%.

Дружеството е сключило договор за студен резерв на един блок за периода 01.08.2017 г. - 31.07.2018 г. след участие в тръжна процедура, организирана от ЕСО ЕАД и за в бъдеще възнамерява да участва в тези търгове.

Производствена програма 2018 г. – 2022 г.

Дейност	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Производство бруто ел. енергия	MWh	2 238 000	2 238 000	2 238 000	2 238 000	2 238 000
Използваемост по време	%	53	53	53	53	53
Производство нето ел. енергия	MWh	1 953 774	1 953 774	1 953 774	1 953 774	1 953 774
С.Н.	%	12.70	12.70	12.70	12.70	12.70
Производство на топлинна енергия	MWh	133 970	133 970	133 970	133 970	133 970

Производство нето ел. енергия - ВЕКП	MWh	60 270	60 270	60 270	60 270	60 270
Разполагаемост	MW*h	2 320 000	2 320 000	2 320 000	2 320 000	2 320 000
П П Р	%	5	5	5	5	5
Планов ремонт на блок	дни	90	90	90	90	90

2. РЕМОНТНА ПРОГРАМА 2018 г. – 2022 г.

Предвидените разходи за ремонт са прогнозирани въз основа на натрупания опит и са базирани на реалните разходи, направени през последните години. При оценката на основните мероприятия е взето предвид реалното техническо състояние на съоръженията и необходимостта от основен ремонт на голяма част от основното оборудване (котли и турбини).

Основна цел на ремонтната програма е: поддръжка, частична или пълна подмяна на спомагателни съоръжения, намаляване на аварийността и възстановяване на проектните технически показатели на енергоблоковете.

Планираните основни ремонти за период от 90 дни/блок са както следва: през 2018 г. на блок № 3, през 2019 г. на блок № 2, 2020 г. на блок № 1, 2021 г. на блок № 3 и през 2022 г. на блок № 2.

За поддържане и физическото удължаване на живота на съоръженията в централата се извършва ремонт, който за периода 2018 – 2022 г. е на стойност 2 000 хил. лв./годишно и ще бъде финансиран със собствени средства.

3. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА 2018 г. – 2022 г.

През предстоящия период в „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД ще бъде извършена рехабилитация на турбинно оборудване и съпътстващо основните ремонти подобряване ефективността на общостанционните и пречиствателните съоръжения. Като минимум ще включва горивната уредба на котлите, обследване състоянието на метала на барабана, колекторите, тръбопроводите на котлите и елементи на парните турбини и съответната подмяна на такива с изчерпан технически ресурс.

Прогнозната стойност на необходимите инвестиционни разходи за периода 2018 - 2022 г е 30 000 хил. лв., разпределени по години, както следва:

№	Година	2018	2019	2020	2021	2022
	Блок в съкратен основен ремонт №	3	2	1	3	2
	Необходими средства /хил. лв./	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
1.	Рехабилитация основно оборудване	1000	1000	1000	1000	1000
2.	Рехабилитация общостанционно и пречиствателно оборудване	2000	2000	2000	2000	2000
3.	ЖП парк	1000	1000	1000	1000	1000
4.	Надграждане на сгуроотвал „Каменик“	1000	1000	1000	1000	1000
5.	Други	1000	1000	1000	1000	1000

4. СОЦИАЛНА ПРОГРАМА

Дружеството осигурява изпълнение на всички задължителни плащания, свързани със социалното и здравно осигуряване на работещите в ТЕЦ, на задължителните добавки и доплащания съгласно нормативните документи.

Общият размер на средствата за социалната програма за целия период на бизнес плана е 8 461 хил. лв.

Разходи	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022
Разходи за безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	1200	1250	1250	1250	1250
Разходи за почивни бази	50	49	49	49	49
Допълнително пенсионно осигуряване	355	365	365	365	365
Други помощи, съгласно КТД	40	40	40	40	40
Общо	1645	1704	1704	1704	1704

II. Икономически аспекти

Финансови резултати от дейността на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД

От представения одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. е видно, че „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД отчита нетна печалба в размер на 672 хил. лв., която е намалена спрямо предходната година, когато е в размер на 958 хил. лв.

Отчетеното намаление на печалбата е вследствие на намалените други приходи през 2017 г. в размер на 4 305 хил. лв. спрямо 10 207 хил. лв. за 2016 г., както и на значителния ръст на другите оперативни разходи през 2017 г. в размер на 22 458 хил. лв., (от които с най-голям относителен дял са разходите за закупени квоти емисии в размер на 14 137 хил. лв.) спрямо 13 305 хил. лв. за 2016 г.

От анализа на данните, съдържащи се в Отчета за дохода могат да бъдат направени следните изводи:

- **Нетните приходи от продажба на свободния пазар на електрическа енергия и разполагаемост за студен резерв нарастват през 2017 г. спрямо 2016 г. с 13,23%;**

- **Общите разходи от оперативната дейност също нарастват през 2017 г. спрямо 2016 г. с 5,24%.**

Общата стойност на нетекущите активи намалява през 2017 г. в размер на 160 201 хил. лв. спрямо 2016 г., когато са в размер на 162 827 хил. лв., вследствие на намалените дълготрайни материални активи в частта на дълготрайни материални активи в процес на изграждане, въпреки ръста на дълготрайни материални активи в частта на имоти, машини и съоръжения.

Текущите активи на дружеството нарастват през 2017 г. в размер на 139 582 хил. лв. при 119 290 хил. лв. за 2016 г., основно от увеличените материални запаси и търговски и други вземания.

Собственият капитал на дружеството се увеличава през 2017 г. и е в размер на 231 690 хил. лв. спрямо 2016 г., когато е 231 019 хил. лв., в резултат на отчетения положителен финансов резултат от дейността за текущата година.

Нетекущите пасиви нарастват през 2017 г. в размер на 7 090 хил. лв. спрямо 745 хил. лв. за 2016 г., което се дължи основно на задълженията по облигационен заем в размер на 6 000 хил. лв.

Текущите пасиви също нарастват през 2017 г. в размер на 61 003 хил. лв. спрямо 50 353 хил. лв. за 2016 г., основно от увеличените задължения към доставчици и клиенти.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2017 г., е видно, че размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, по отношение на показателя „обща ликвидност“ е видно, че дружеството притежава достатъчно собствени оборотни средства, необходими за покриване на текущите задължения, както и възможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

Финансовата структура на дружеството в края на 2017 г. е 77% собствен

капитал и 23% привлечени средства спрямо края на 2016 г. с дял от 82% собствен капитал и 18% привлечени средства.

Прогнозни финансови резултати по години за периода на бизнес плана 2018 г. - 2022 г.

Прогнозата на дружеството за периода на бизнес плана е да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана, както следва:

2018 г. – 265 хил. лв.;
2019 г. - 521 хил. лв.;
2020 г. - 1 321 хил. лв.;
2021 г. - 2 366 хил. лв.;
2022 г. - 3 266 хил. лв.

Прогнозните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

1. Приходи

Прогнозните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени, представени в следната таблица:

№	Показатели	мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Цена на електрическа енергия	лв./MWh	56.58	56.58	56.58	56.58	56.58
2.	Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода	лв./MWh	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
3.	Цена за разполагаемост (студен резерв)	лв./MW*h	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97
4.	Цена на въглища, при калоричност 6000 kcal/kg	лв./t	154.61	154.61	154.61	154.61	154.61
5.	Цена на биогориво, при калоричност 6000 kcal/kg	лв./t	280.65	280.65	280.65	280.65	280.65
6.	Цена на хидратна вар	лв./t	129	129	129	129	129

Приходите са формирани от продажба на електрическа енергия, топлинна енергия, от разполагаема мощност за студен резерв и допълнителни системни услуги.

Видно е от горната таблица, че дружеството предвижда цените на енергиите и на суровините да останат непроменени през целия период на бизнес плана, като пояснява, че цената на електрическата енергия е в размер на 56,58 лв./MWh, в съответствие със сключена пакетна сделка (**продажба на електрическа енергия срещу доставка на въглища и квоти за парникови газове между „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, съгласно дадено разрешение за сделката с Решение № Р-247 от 14.07.2016 г. на КЕВР**) и цената на топлинната енергия с топлоносител гореща вода е в размер на 25,00 лв./MWh в съответствие с приложения ценови модел към заявлението за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия.

„ТЕЦ - Бобов дол” ЕАД прогнозира количествата енергия, описани в производствената му програма, също да са постоянна величина за целия период.

Дружеството посочва, че има сключен договор за студен резерв на един блок за срока 01.08.2017 г. - 31.07.2018 г. след участие в тръжна процедура, организирана от ЕСО ЕАД, и предполага бъдещо участие в тези търгове.

С решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД не са определени цени за електрическа енергия за регулирания пазар и за разполагаемост.

1.1. Приходи от електрическа енергия

От направения анализ е видно, че прогнозираните приходи от продажба на

електрическа енергия са постоянни величини през целия прогнозен период в размер на 110 540 хил. лв. и приходи от разполагаема мощност в размер на 23 130 хил. лв./годишно, като са формирани при общо годишни количества съгласно производствената програма от по 1 953 774 MWh, от които 1 800 515 MWh по пакетна сделка с „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, и 153 259 MWh, в т. ч. 60 270 MWh от ВЕКП и за балансиране при цени, посочени в таблицата по-горе.

1.2. Приходи от топлинна енергия с топлоносител гореща вода

Приходите от продажба на топлинна енергия по прогнозни данни в периода на бизнес плана също са постоянна величина в размер на 3 349 хил. лв. годишно, вследствие на прогнозите на дружеството за запазване размера на предложената цена за топлинна енергия и на годишното производство - 133 970 MWh.

2. Разходи

Общите разходи намаляват на 134 964 хил. лв. в 2022 г. спрямо 137 965 хил. лв. през 2018 г., в резултат на намалената стойност на разходи за амортизация, въпреки ръста на разходите за материали и външни услуги.

Дружеството е представило и информация на разходите по структура и обем, класифицирани на условно-постоянни и променливи, като в периода на бизнес плана условно - постоянните разходи са с намаляващи стойности, а от променливите разходи с най-голям дял са разходите за гориво, последвани от разходите за квоти за емисии парникови газове.

В тази връзка основен дял заемат разходите за въглища, като дружеството прогнозира цените на въглищата и хидратната вар да останат непроменени в разглеждания период, както следва: за въглища -154,61 лв./t и за хидратна вар - 129,00 лв./t.

3. Прогноза за активи и пасиви

Дълготрайните активи намаляват в 2022 г. в размер на 124 018 хил. лв. спрямо 152 320 хил. лв. през 2018 г., като от тях основен дял заемат дълготрайните материални активи в частта на машини и оборудване.

Краткотрайните активи също намаляват от 121 905 хил. лв. за 2018 г. на 98 378 хил. лв. в 2022 г., в резултат на намалените вземания по предоставени търговски заеми, последвани от намалените други краткосрочни вземания.

В периода на бизнес плана 2018 г. – 2022 г. дружеството прогнозира общо задълженията да намаляват от 42 270 хил. през 2018 г. на 32 993 хил. лв. в 2022 г., основно от намалените други краткосрочни задължения от 13 653 хил. през 2018 г. на 2 690 хил. лв. в 2022 г.

4. Прогнозна структура на капитала

По отношение на капиталовата структура очакванията са за спад на сумата на собствения капитал с около 18% от 231 955 хил. лв. през 2018 г. на 189 403 хил. лв. през 2022 г., вследствие на намалените резерви.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2018 г. – 2022 г., показват, че размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, по отношение на показателя „обща ликвидност“, е видно че дружеството притежава достатъчно собствени оборотни средства, необходими за покриване на текущите задължения, както и възможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс през целия прогнозен период.

Финансовата структура на дружеството в годините на бизнес плана остава почти непроменена, като съотношението в периода 2018 г. – 2022 г. е от порядъка на 85% собствен капитал и 15% привлечени средства.

5. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи на дружеството по години за периода на бизнес плана са в общ размер на 30 000 хил. лв. и са разпределени по 6 000 хил. лв. за всяка година от периода.

Дружеството прогнозира финансово да обезпечи изпълнението на посочените

инвестиции със собствени средства и наличните кредити от банки.

№	Наименование на дейностите	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Общо разходи по видове дейности в периода 2018 – 2022 г., в хил. лв.
1	Рехабилитация на основно оборудване	1000	1000	1000	1000	1000	5 000
2	Рехабилитация на общостанционно и пречиствателно оборудване	2000	2000	2000	2000	2000	10 000
3	ЖП парк	1000	1000	1000	1000	1000	5 000
4	Надграждане на сгуроотвал „Каменик”	1000	1000	1000	1000	1000	5 000
5	Други	1000	1000	1000	1000	1000	5 000
6	Общо разходи по години, в хил. лв.	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	30 000

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във всяка година на бизнес плана в периода 2018 г. – 2022 г. ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Ангелова. На проведеното открито заседание на 07.11.2018 г. дружеството не е изпратило представители и до момента няма постъпили писмени становища и възражения относно проекта на решение. Ю. Ангелова прочете проекта на решение:

На основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД бизнес план за периода 2018 г. - 2022 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД бизнес план за периода 2018 г. - 2022 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – 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.

По т.2. Комисията, след като разгледа преписка, образувана по **заявление с вх. № Е-14-33-6 от 12.06.2018 г., подадено от „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия**, доклад с вх. № Е-Дк-897 от 16.10.2018 г. и събраните данни и доказателства при проведените на 07.11.2018 г. открито заседание и на 14.11.2018 г. обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) заявление с вх. № Е-14-33-6 от 12.06.2018 г. от „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия. Заявлението е във връзка с подадено от дружеството заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.06.2018 г. за изменение и допълнение на издадената на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, съдържащо искане за добавяне на дейността „производство на топлинна енергия“ и изменение на срока на лицензията на 35 години.

Съгласно чл. 41, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) при процедура за издаване на лицензия, когато лицензионната дейност се осъществява по цени, подлежащи на регулиране по ЗЕ, към заявлението за издаване на лицензия се прилага и заявление за утвърждаване на цени. В разглеждания случай, след изменението на лицензията дружеството ще извършва и дейността – производство на електрическа и топлинна енергия от високоефективно комбинирано производство. В тази връзка „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е подало цитираното заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия.

За разглеждане на подаденото заявление със Заповед № 3-Е-90 от 19.06.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-897 от 16.10.2018 г. (Доклада), приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 2 от протокол № 203 от 01.11.2018 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14, ал. 1 от ЗЕ, чл. 30 и чл. 31 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 47 и чл. 48 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) на 07.11.2018 г. и на 14.11.2018 г. Комисията е провела съответно открито заседание за разглеждане на Доклада и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД на пределна цена на топлинната енергия и определяне на преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за регулаторен период с продължителност до 30.06.2019 г., при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“.

На откритото заседание Комисията е обсъдила Доклада с изпълнителния директор

на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, след което в рамките на определения в чл. 30, ал. 4 от НРЦТЕ и чл. 47, ал. 3 от НРЦЕЕ срок от 3 дни, заявителят е имал възможност да представи писмено становище и обосновка. На проведеното открито заседание представителят на дружеството е заявил, че няма забележки към Доклада. В определения срок не е постъпило писмено становище или възражение от „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД.

На общественото обсъждане, на основание чл. 14, ал. 2 от ЗЕ, в качеството на заинтересовани лица, са били поканени да присъстват представители на: „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, Министерство на енергетиката, „Национална електрическа компания“ ЕАД, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, Омбудсман на Република България, Комисия за защита на потребителите, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Федерация на потребителите в България, Асоциацията на топлофикационните дружества в България, Конфедерация на независимите синдикати в България, Конфедерация на труда „Подкрепа“, Конфедерация на работодателите и индустриалците в България, Асоциация на индустриалния капитал в България, Българска търговско промишлена палата, Българска стопанска камара, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори и Гражданско движение „ДНЕС“.

На общественото обсъждане са присъствали представители на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, НЕК ЕАД, както и г-н Огнян Винаров – представител на Граждански контрол и ДЕН.

На проведеното обществено обсъждане са направени следните изказвания:

Венцислав Марков – представител на НЕК ЕАД прави коментар относно разходите, които се признават на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), откъдето и НЕК ЕАД се компенсира за някои направени разходи и по-специално за разходите за въглеродни емисии. Отбелязва, че в проекта на решение са признати разходи за въглеродни емисии на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД в заявения размер от 15,82 евро на тон, като Комисията е оценила, че цената на емисиите към този момент е около 22 евро на тон. В тази връзка посочва, че актуалните цени към момента на разглеждане на Доклада се колебаят между 17 и 20 евро на тон. Представителят на НЕК ЕАД изразява позиция, че не е коректно, че не се актуализират и цените на тези централи, от които и НЕК ЕАД купува енергията, тъй като счита, че ФСЕС трябва да компенсира разходите на всички участници, които имат това право, по едни и същи недискриминационни механизми. Напомня, че по този повод от страна на НЕК ЕАД е изказано становище към решението за утвърждаване на цени, считано от 01.07.2018 г. и впоследствие са изпращани писма до комисията. Представителят на НЕК ЕАД смята, че всички участници, които се компенсират от ФСЕС трябва да бъдат поставени при едни и същи условия, като отбелязва, че принципно подкрепя това решение, но смята, че трябва да бъде доразвито и към всички други, пряко засегнати от цената на въглеродните емисии.

Огнян Винаров – представител на Граждански контрол и ДЕН – прави коментар относно предложената премия по чл. 33а от ЗЕ в размер на 77,01 лв./MWh (при 147 лв./MWh електрическа енергия) и като обръща внимание, че централата на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е частна собственост, поставя въпрос дали това е позволена държавна помощ. Изразява становище относно цените на топлинната енергия на останалите дружества от сектор „Топлоенергетика“.

В определения срок е постъпило писмено становище от „Национална електрическа компания“ ЕАД с вх. № Е-14-33-6 от 14.11.2018 г. В становището се изразява позиция, че при определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен начин от „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, КЕВР е нарушила един от основните принципи при изпълнение на регулаторните си правомощия, указан в чл. 23, т. 5 от ЗЕ, съгласно който *комисията осигурява равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия*. В тази връзка в становището се посочва, че при изчисляване на един от ценообразуващите елементи – разходите за емисии парникови газове (CO₂) е приета цена от 15,82 евро/t, докато при определяне на цената на електрическата енергия на ТЕЦ на „Ей и Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД и на ТЕЦ на „КонтурГлобал Марица Изток 3“

АД за същия регулаторен период, за който се определя и цената на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, е приета цена 8,91 евро/t и съответно КЕВР е ползвала тази цена като ценообразуващ елемент на двете централи и на обществения доставчик.

Предвид отразената в Доклада констатация, че реалната цена на емисиите към настоящия момент е в размер над 22 евро/тон, НЕК ЕАД счита, че КЕВР следва да извърши анализ на въздействието на устойчивата тенденция на покачване на цените на емисиите парникови газове върху финансовото състояние на дружествата от електроенергийния сектор и в частност на НЕК ЕАД.

В края на становището си НЕК ЕАД пояснява, че не възразява срещу признаването на разходите за емисии CO₂ при цена 15,82 евро/t като ценообразуващ елемент в преференциалната цена на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, но настоява да бъдат преразгледани разходите за емисии на ТЕЦ на „Ей и Ес-3С Марица Изток Г“ ЕООД и на ТЕЦ на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД за регулаторния период 2018 г. – 2019 г., като се отразят в сумите за компенсиране на обществения доставчик от ФСЕС.

По постъпилото писмено становище и направените устни изказвания в хода на общественото обсъждане, Комисията счита:

Комисията приема становището на г-н Винаров относно цените на топлинната енергия на останалите дружества от сектор „Топлоенергетика“ и становището на НЕК ЕАД относно цени на дружества от сектор „Електроенергетика“ и на ФСЕС, за неотнормирани към настоящото административно производство.

По поставения въпрос от г-н Винаров по отношение на премията по чл. 33а от ЗЕ, Комисията счита, че предложените в проекта на Решение преференциална цена на електрическа енергия и еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода и премия по чл. 33а от ЗЕ са в съответствие със ЗЕ и подзаконовите нормативни актове.

Европейската комисия е образувала процедура по нотификация на държавна помощ, свързана със схемите за подпомагане на производството на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, която към настоящия момент не е приключила. Тази процедура обхваща всички дружества в сектор „Топлоенергетика“, произвеждащи електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, в т.ч. и „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите становища от заинтересованите лица, Комисията приема за установено следното:

Със заявление с вх. № Е-14-33-6 от 12.06.2018 г. „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е предложило за утвърждаване:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 181,40 лв./MWh,
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 25,00 лв./MWh,
- при цена на въглища – 51,20 лв./t при калоричност 1 991 kcal/kg;
- при цена на друг вид гориво (ВЕИ) - 145,00 лв./t при калоричност 2 850 kcal/kg.

С писмо вх. № Е-14-33-6 от 12.09.2018 г. дружеството е представило допълнително документи.

Обосновката на дружеството е следната:

„ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД посочва, че за определяне на прогнозната информация е избрана за базисна година календарната 2017 г., съгласно глава първа, т. 5 от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвращаемост на капитала“.

Инсталирана електрическа мощност

Дружеството посочва, че ТЕЦ „Бобов дол“ произвежда електрическа енергия по лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“. „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е подало заявление за изменение на тази лицензия чрез

допълването ѝ с производство на електрическа енергия и топлинна енергия. В справка № 7 (от Справки № 1-9) е посочена инсталираната електрическа мощност – три енергийни блока по 210 MW електрически и по 25 MW топлинни. „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД възнамерява да произвежда комбинирана енергия с един от блоковете.

Производствена програма

През новия регулаторен период дружеството предвижда производство на топлинна и електрическа енергия за удовлетворяване на нуждите на своите контрагенти.

Производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода

Дружеството планира отпуснатата от съоръженията топлинна енергия през прогнозния период да е в размер на 129 950 MWh. Технологичните разходи при производството на топлоенергия общо за прогнозния период – 4 020 MWh или 3,00%.

Производство на електрическа енергия.

Според дружеството цялото количество прогнозна електрическа енергия за новия ценови период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г., произведена от енергийния блок, който работи в топлофикационен режим, е изчислена съгласно Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия издадена от Министерство на икономиката и енергетиката, и чл. 162 от ЗЕ, като разчетите са направени за комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство (ВЕКП).

Производството на електрическа енергия през отчетния период от блока в топлофикационен режим – 746 000 MWh бруто и 60 270 MWh високоефективно произведени съобразно топлинния товар.

Електрическа енергия за собствени нужди

„ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД посочва, че процентното отношение на електрическата енергия за собствени нужди на топлофикационния блок е определено на 13,37%, което съответства на отчитаните до момента и включва разхода за циркулационните помпи в топлопроизводството. Нарастването е 0,85 базисни пункта.

Ремонтна програма (отчет и прогноза)

Според дружеството предвидените ремонти целят да възстановят максимално номиналните параметри на съоръженията, с допускането на компромис, че забавянето на подмяната на нагревни повърхности води до повишена аварийност. Ремонтите по електрофилтрите и сероочистващите инсталации са свързани с достигане и спазване на екологичните норми. За новия регулаторен период дружеството предвижда ремонтна програма за цялата централа на стойност 2000 хил. лева. В топлофикационната част са предвидени 702 хил. лева.

Инвестиционна програма

„ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД отбелязва, че е в ход инвестиционна програма, която продължава да се изпълнява и през новия регулаторен период. През предстоящия период дружеството планира да извърши рехабилитация на турбинно оборудване и съпътстващо основните ремонти подобряване ефективността на общостанционните и пречиствателните съоръжения. Като минимум се включва горивната уредба на котлите, обследване състоянието на метала на барабана, колектори, тръбопроводи на котлите и елементи на парните турбини и подмяна на такива с изчерпан технически ресурс. Според дружеството ориентировъчната стойност на необходимите инвестиционни разходи за периода е 6000 хил. лв. за цялата централа, както е посочено в Бизнес план 2018 г. – 2022 г.

Регулаторна база на активите.

Предложената от дружеството призната счетоводна стойност на дълготрайните активи към 31.12.2017 г., които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията и за тяхното разпределение при производството между електрическата и топлинната енергия възлиза на 53 300 хил. лв.

„ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД определя полезния срок на годност на дълготрайните активи, включени в баланса на дружеството, съобразно действащата счетоводна нормативна уредба. Нормите на безопасност при експлоатация, съгласно технически

изисквания към надзорни машини и съоръжения, гаранционни срокове за надзорни машини и съоръжения, предполагаемо физическо износване съгласно ЕКОС, обвързаността на актива при употребата му в технологични линии с годността на останалите активи и предполагаемото морално остаряване.

Оборотен капитал

За ценовия период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. дружеството предлага оборотният капитал за производство да е в размер на 72 386 хил. лв.

Норма на възвръщаемост

Предложената от „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД норма на възвръщаемост на привлечения капитал е 6,15%, съгласно средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2017 година.

Условно-постоянни разходи:

Разходи за амортизации

Дружеството посочва, че съгласно изискванията на т. 31.1.б. „б“ от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ прогнозата е в съответствие със счетоводната политика на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД. Амортизационният срок на активите е съобразен с техния полезен живот, а използваният метод на амортизация е линейният. През новия ценови период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. разходите за амортизации са 5291 хил. лв.

Разходи за работна заплата и осигуровки

Дружеството предвижда за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. необходимите разходи да са в размер на 4 996 хил. лв. – разходи за заплати и 1319 хил. лв. за осигуровки. Средният списъчен брой на работници и служители в дружеството също е предвидено да нарасне с 8 човека, предвид дейността производство на електрическа е топлинна енергия от високоефективно комбинирано производство.

Разходи, пряко свързани с дейността по лицензиите

Дружеството посочва, че всички разходи са планирани спрямо действителните му нужди през новия период. Дружеството счита, че предвижданото увеличение на персонала дава своето отражение на условно-постоянните разходи, като увеличение на разходите за горива, за служебни карти и пътувания, застраховки, храна, пощенски и телефонни услуги, командировки, работно облекло, а също така и че отчетеният от НСИ ръст на инфлацията, също ще доведе до увеличаване на условно-постоянните разходи.

Разходите за работно облекло са заложили според нормативните изисквания за осигуряване на персонала с работно облекло и предпазни средства.

Разходите за лицензионни такси също са съобразени с прогнозното производство на електрическа и топлинна енергия.

Променливи разходи

В променливите разходи се включват горива за производство, горива за разпалване - мазут, разходи за закупени CO₂ квоти, разходи за балансиране, консумативи: хидратна вар, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, електрическа енергия, депониране на пепелина и др. Допълнителната информация за отделните групи променливи разходи, е както следва: дружеството посочва, че е съобщило всички променливи разходи с производствената програма за новия ценови период.

Основно гориво

За периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. дружеството планира горивният микс за топлофикационния блок в „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД да се състои от:

- Въглища – доставяни от „Тибиел“ ЕООД с качествени показатели оптимални за производствения процес и цена 180 лв./t_{уг}, франко ТЕЦ.

Дружеството прилага справка за отчетна средна цена на горивен микс за периода м. 01 – м. 12.2017 г. (Приложение № 2).

- Биомаса – поради постоянно увеличаващата се цена на борсовите цени на квоти

парникови газове, с едновременно намаляващите количества на безвъзмездно предоставените такива по различни програми през новия период дружеството предвижда доставки и на количества биомаса. Договорената цена с доставчика е 145 лв./т_{нгр}.

Гориво за разпалване

- мазут – разходите за мазут са изчислени по цена 800 лева/тон.

Разходи за консумативи – за новия ценови период възлизат на 1124 хил. лева.

При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за хидратна вар за очистване на димни газове от серни емисии;

Квоти за емисии на парникови газове

Производственият процес е свързан с изгарянето на въглищата и мазута, в резултат на което в атмосферата се емитират парникови газове. Заради голямото количество изгаряни въглища и мазут централата отделя значителни количества парникови газове. Основната суровина, която дружеството използва за производството на електрическа енергия, са въглища. Принудено от постоянно нарастващите цени на емисии на борсата, дружеството е предприело стъпки към изгаряне на биомаса, с цел намаляване на емитираните количества.

Разходите за закупуване на квоти парникови газове са определени въз основа на емитираните и верифицирани количества емисии въглероден диоксид за 2017 г., а за прогнозния период – на база планираните количества въглища и мазут необходими за изпълнение на производствената програма. От емисиите въглероден диоксид са приспаднати безплатните квоти срещу инвестиции по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива 2009/29/ЕО) за съответния период. Въпреки предвидените безплатни квоти през прогнозния период „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД планира да закупи голяма част от емитираните количества. Дружеството посочва, че разходите за закупуване на квоти за регулаторния период са изчислени при цена 15,82 евро/тон CO₂, което е официалната цена при затваряне на борса ICE към момента на подаване на заявлението.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от 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.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ Комисията определя ежегодно премии за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премиата.

Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 33, ал. 1 и 2 от ЗЕ, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). 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 заложили 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, редът за определяне на премиите, методиката за определяне на прогнозната пазарна цена по групи производители в

зависимост от първичния енергиен източник се определят с наредби за електрическата енергия и топлинната енергия. С решение по Протокол № 28 от 21.02.2012 г. Комисията е приела прилагането на метод „норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“. Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и НРЦЕЕ 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. В тази връзка 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 протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1 на КЕВР.

В контекста на чл. 33а от ЗЕ за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, КЕВР определя прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на §1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена, определена от Комисията по методика за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи, с инсталирана мощност до 10 MW, от биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища.

В мотивите на Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г., въз основа на извършен икономически анализ и подробно изложени съображения, КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. в размер на 70,00 лв./MWh, както и прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. за производителите на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 70,65 лв./MWh.

Цените на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД следва да се определят за регулаторен период до 30.06.2019 г., при отчитане на разпоредбите на §1, т. 14 от допълнителните разпоредби съответно на НРЦЕЕ и на НРЦТЕ, които определят, че „регулаторен период“ е периодът между два регулаторни прегледа, който започва от първи юли на съответната година и е с продължителност от обикновено 1 година за енергийните предприятия, за които се прилага методът „норма на възвръщаемост на капитала“, както и §33 от преходните и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на НРЦЕЕ (обн. ДВ, бр. 52 от 2018 г.) и §13 от преходните и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на НРЦТЕ (обн. ДВ, бр. 52 от 2018 г.), съгласно които за енергийни предприятия, за които комисията за първи път утвърждава и/или определя цени, регулаторният период е с продължителност, посочена в решението на комисията, която може да бъде по-кратка от 1 година.

Предвид изложеното, при определяне на премиата по чл. 33а от ЗЕ на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД следва да се използва определената в мотивите на Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г. на КЕВР прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. за производителите на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 70,65 лв./MWh, а при образуване на цените на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, с оглед спазване на принципа за равнопоставеност, следва да се използва разработеният със същото решение общ подход за анализ и оценка на технико-икономическите параметри на цените на производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, с отчитане на специфичните особености на конкретната технология на производство на топлинна и електрическа енергия, а именно:

1. По същество и технически характеристики на завода производител, енергийният блок е за производство на електрическа енергия, при определена ефективност на

производство;

2. От съществуващо пароотнемане за регенеративната система се използва топлинна енергия с определени параметри за подгряване на гореща вода за отопление и продажба на външни консуматори, вследствие на което се подобрява общата ефективност на производство;

3. Общата ефективност на производство по т. 2 е далеч под стойността на класическите пароотборни турбини с два регулируеми пароотбора, произвеждащи изцяло ВЕКП.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на цени е констатирано следното:

1. В представените технико-икономически показатели са посочени данни за 12-месечен отчетен период (базисна година).

2. Прогнозните данни в Справки от № 1 до № 9 са за 12-месечен период.

Финансови резултати от дейността на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД

От представения одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. е видно, че „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД отчита нетна печалба в размер на 672 хил. лв., която е намалена спрямо предходната година, когато е в размер на 958 хил. лв.

Отчетеното намаление на печалбата е вследствие на намалените други приходи през 2017 г. в размер на 4305 хил. лв. спрямо 10 207 хил. лв. за 2016 г., както и на значителния ръст на другите оперативни разходи през 2017 г. в размер на 22 458 хил. лв., (от които с най-голям относителен дял са разходите за закупени квоти емисии в размер на 14 137 хил. лв.) спрямо 13 305 хил. лв. за 2016 г.

От анализа на данните, съдържащи се в Отчета за дохода могат да бъдат направени следните изводи:

Нетните приходи от продажба на свободния пазар на електрическа енергия и разполагаемост за студен резерв нарастват през 2017 г. спрямо 2016 г. с 13,23%;

Общите разходи от оперативната дейност също нарастват през 2017 г. спрямо 2016 г. с 5,24%.

Общата стойност на нетекущите активи намалява през 2017 г. в размер на 160 201 хил. лв. спрямо 2016 г., когато са в размер на 162 827 хил. лв., вследствие на намалените дълготрайни материални активи в частта на дълготрайни материални активи в процес на изграждане, въпреки ръста на дълготрайни материални активи в частта на имоти, машини и съоръжения.

Текущите активи на дружеството нарастват през 2017 г. в размер на 139 582 хил. лв. при 119 290 хил. лв. за 2016 г., основно от увеличените материални запаси и търговски и други вземания.

Собственият капитал на дружеството се увеличава и през 2017 г. и е в размер на 231 690 хил. лв. спрямо 2016 г., когато е 231 019 хил. лв., в резултат на отчетения положителен финансов резултат от дейността за текущата година.

Нетекущите пасиви нарастват през 2017 г. в размер на 7090 хил. лв. спрямо 745 хил. лв. за 2016 г., което се дължи основно на задълженията по облигационен заем в размер на 6000 хил. лв.

Текущите пасиви също нарастват през 2017 г. в размер на 61 003 хил. лв. спрямо 50 353 хил. лв. за 2016 г., основно от увеличените задължения към доставчици и клиенти.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2017 г., е видно, че размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, по отношение на показателя „обща ликвидност“ е видно, че дружеството притежава достатъчно собствени оборотни средства, необходими за покриване на текущите задължения, както и възможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

Финансовата структура на дружеството в края на 2017 г. е 77% собствен капитал и 23% привлечени средства спрямо края на 2016 г. с дял от 82% собствен капитал и 18% привлечени средства.

Образуване на цените

В съответствие с изискванията на чл. 24, ал. 2 от НРЦЕЕ, при определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, разходите за основно гориво за производство се разпределят между производството на електрическа и топлинна енергия чрез коефициент за ефективност на производството на електрическа енергия, определян за регулаторни цели съобразно указанията на Комисията за образуване на цените. В тази връзка, в глава втора, раздел I, т. 22 от Указания – НВ е посочено, че разходите за гориво при производството на електрическа енергия в централа с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се разделят между двата продукта чрез коефициент за ефективност на производството на електрическа енергия за съответната категория производител и вид на инсталираните мощности, който се определя от Комисията за регулаторни цели. Съгласно глава трета, раздел III, т. 9 от Указания – НВ коефициент за разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата – Кел.^{КПД} се определя, както следва: за топлофикационни централи – стойност на електрическата ефективност за регулаторни цели за съответния ценови период и за дружества с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в промишлеността (заводски централи), в здравеопазването и в селското стопанство – стойността по паспортни данни или средната стойност на електрическата ефективност по отчетни данни за изминалата календарна година, по данни от издадените сертификати за произход на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, коригирани със загубите по електрическата мрежа и влиянието на климатичните условия.

Коефициентът на разпределение на горивото в производството на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е 0,35.

Принципът за разделяне на разходите за гориво за производство на топлинна и електрическа енергия е на база критериите за производство на високоефективна електрическа енергия - общата ефективност на производство и спестяването на гориво, като в сравнение с разделното производство на двата продукта, се определя общото количество гориво за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. За регулаторни цели се въвежда коефициент на ефективност за производство на електрическа енергия за отделните групи производители, които с Решение № 10 от 01.07.2018 г. на КЕВР са определени, както следва: топлофикационни дружества, в зависимост от технологията на производство и горивната база и заводски централи, когенерации към оранжерийни производства. Ако за база послужи най-ниският коефициент за електрическа ефективност – 0,33 (КПД = 33%) при производство на електрическа енергия от кондензационна електроцентрала, за регулаторни цели коефициентът на ефективност за производство на електрическа на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е 0,35. По технология на производство и ефективност се доближава до чисто кондензационна централа. Коефициентът на ефективност за производство на електрическа енергия за заводски централи, когенерации към оранжерийни производства и др. ще съвпада с референтната стойност по паспортни данни или средната стойност на електрическата ефективност по отчетни данни за изминалата календарна година, по данни от издадените сертификати за произход на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, коригирани със загубите по електрическата мрежа и влиянието на климатичните условия. Този принцип на разделяне на горивото дава възможност за провеждане на обоснована енергийна политика, в зависимост от цените на топлинната и електрическата енергия, произвеждана от алтернативните източници.

При разпределението на разходите за амортизации и ремонти се запазва принципът тези, които могат еднозначно да бъдат алокирани към отделните продукти на производство да се отнасят директно, а общите – да се разделят с коефициента на разходите, отразяващ пропорциите в количествата. Със същия коефициент на разходите се разпределят и останалите променливи разходи като разходи за вода, за закупена енергия,

консумативи, за външни услуги.

Предвид гореизложеното и в резултат на извършения анализ условно-постоянните разходи, участващи при ценообразуването, се отнасят само за единия от трите блока на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД, чрез който ще се извършва комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В тази връзка заложените разходи и активи от дружеството в ценовите справки са в размер на 1/3 от тези посочени в Отчета за дохода и Отчета на финансовото състояние за предходната година, както следва:

В справка № 1 „Разходи“:

- „Разходи за персонал“ в размер на 4996 хил. лв., от тях в производството 4 900 хил. лв. и в преноса на топлинната енергия 96 хил. лв., спрямо 15 568 хил. лв. по отчета за дохода на дружеството за 2017 г.

- „Разходи за амортизации“ в размер на 5291 хил. лв., отнасящи се за производството, спрямо 13 610 хил. лв. по отчета за дохода на дружеството за 2017 г.

В справка № 2 „РБА“

- Дълготрайни материални активи, участващи в регулирането 53 300 хил. лв., спрямо 140 339 хил. лв. по Отчета за финансовото състояние на дружеството за 2017 г.

Във връзка с изложения анализ на подаденото заявление, в ценообразуващите справки са нанесени следните корекции:

1. В справка № 1 „Разходи“:

- коригирани са всички разходи в преноса на топлинна енергия от 155 хил. лв. на 0 лв., тъй като на дружеството не е издадена лицензия за пренос на топлинна енергия. Потребителите на топлинна енергия са пряко присъединени към производствената единица и съответно продажбата се извършва на това място;

- разходите за амортизации са коригирани от 5291 хил. лв. на 3524 хил. лв. или с 1767 хил. лв. в съответствие с отчетната стойност на ДМА в производството, съгласно справка № 2 „РБА“ и 15 г. амортизационна норма в съответствие с т. 1.1 от общия подход, съгласно Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г.;

- разходите за ремонт са коригирани от 702 хил. лв. на 661 хил. лв. или с 41 хил. лв., до нивото на отчетената стойност през 2017 г. за съответния енергиен блок и в съответствие с т. 1.2 от общия подход, съгласно Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г.;

- разходите за заплати и възнаграждения в производството са коригирани от 4900 хил. лв. на 4533 хил. лв., или със 367 хил. лв. до нивото на отчетената стойност през 2017 г. и в съответствие с т. 1.3 от общия подход, съгласно Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г.;

- допълнително добавената разходна позиция „Разходи, свързани с надеждността на експлоатация“ е коригирана от 1812 хил. лв. на 0 лв., като неприсъщи разходи и поради липса на аргументирана обосновка за необходимостта от тях. Корекцията цели и недопускане дублирането на разходи в утвърдените цени, добавени от дружествата извън утвърдените разходни позиции.

- разходите за емисии парникови газове (CO₂) са коригирани от 18 679 хил. лв. на 18 376 хил. лв. или с 303 хил. лв., като реално закупените количества от дружеството през 2017 г. в размер на 593 897 t се умножат по заявената от дружеството цена от 15,82 евро/t. Към настоящия момент реалната цена на емисиите е в размер на над 22 евро/t.

2. В справка № 2 „РБА“ оборотният капитал е изчислен съгласно т. 32 от Указания-НВ и т. 2 от общия подход, съгласно Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г., като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизации.

3. В справка № 3 „НВК“ нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е коригирана от 6,15% на 3,91%, в съответствие с глава втора, раздел III, т. 41 от Указания-НВ и т. 3 от общия подход, съгласно Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г.

4. В справка № 4 „ТИП в производството“ е увеличена топлинната енергия с гореща вода, включително и за собствени нужди на централата до 3,11% до увеличение на общата енергийна ефективност на централата от 34,8% на 38,5%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД за следващия ценови период са следните:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 147,66 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 147,66 лв./MWh
- Премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,01 лв./MWh

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,93 лв./MWh

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:

Необходими годишни приходи – 113 896 хил. лв., в т. ч.:

Разходи – 109 459 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 314 хил. лв. и променливи 97 145 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 61 360 хил. лв.

Норма на възвръщаемост – 7,23%.

Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 60 270 MWh.

Електрическа енергия от нисокоефективно комбинирано производство – 586 000 MWh.

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 233 970 MWh.

Изказвания по т.2.:

А. Йорданов каза, че има изказване относно процедурата. Трябва да бъде поканен представител на дирекция „Правна“, който да присъства на заседанието.

И. Иванов каза на Р. Тоткова да бъде направено необходимото и в залата да присъстват представители на дирекция „Правна“. Ще бъде направена малка пауза докато пристигнат. В работната група има трима представители на дирекцията и поне някой от тях трябва да дойде.

Е. Маринова влезе в зала 4.

И. Иванов каза на Е. Маринова, че е редно по време на докладването да има представителите на дирекция „Правна“, когато са включени в работната група.

Докладва И. Александров. На проведеното обществено обсъждане по преписката е присъствал представител на НЕК ЕАД – г-н Венцислав Марков. Той е направил изявление и след това от страна на дружеството официално е постъпило писмено становище. Г-н Марков изразява тезата, че принципно подкрепя решението, а възражението му е относно цената на емисиите, които са приети в цената на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД. Той подкрепя приетият принцип от страна на работната група - да се приеме действащата цена на емисиите, но прави предложение това да важи и за всички останали дружества на които се правят цени от страна на Комисията. Друго изказване по време на общественото обсъждане е направено от г-н Огнен Винаров – представител на Граждански контрол и ДЕН. Неговият коментар е свързан с предложената премия по чл. 33а от ЗЕ, което е в размер на 77,01 лв./MWh. Работната група аргументира своето предложение в проекта на решение като обосновава премията с действащата в момента процедура по нотификация на държавната помощ в Европейската комисия. „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, като представител на когенерациите, също е част от тази помощ, която ще бъде нотифицирана от страна на Европейската комисия. Другите възражения - по отношение на цената на топлинната енергия на топлофикационните дружества не са съотносими към действащата процедура и това решение. И. Александров прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33, ал. 2 и ал. 3, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24а и чл. 49, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, §13 от преходните и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на

Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и §33 от преходните и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.12.2018 г., утвърждава на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД пределна цена на топлинната енергия и определя преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за регулаторен период с продължителност до 30.06.2019 г., при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 147,66 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 147,66 лв./MWh

- Премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,01 лв./MWh

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,93 лв./MWh

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:

Необходими годишни приходи – 113 896 хил. лв., в т. ч.:

Разходи – 109 459 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 314 хил. лв. и променливи 97 145 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 61 360 хил. лв.

Норма на възвръщаемост – 7,23%.

Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 60 270 MWh.

Електрическа енергия от невисокоефективно комбинирано производство – 586 000 MWh.

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 233 970 MWh.

А. Йорданов каза, че като цяло подкрепя проекта на решение, но има коментар, който желае да адресира към работната група. В тези две точки се разглеждат свързани административни производства. В бъдеще (при наличие на свързани административни производства) е добре в доклада да се отдели внимание и да се прави предложение кое следва да бъде продължено и кое спряно, могат ли да се разглеждат паралелно и всичко останало. Този въпрос е дискутиран неведнъж. Членовете на Комисията няма как да се събудят тази сутрин и да знаят, че има свързани административни производства и Ad hoc да направят преценка кое от тях следва да бъде спряно, кое следва да продължи. В бъдеще тези обстоятелства трябва да се изследват от всяка работна група на която е възложено да работи по преписките.

И. Иванов каза, че количеството топлинната енергия с топлоносител гореща вода е дадено от заявителя. От Министерство на енергетиката е получен алгоритъм въз основа на който е определено количеството на високоефективното комбинирано производство. То е 9,3% от общото количество електрическа енергия, произведена от „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД. Това е връзката и последователността при които е изготвено решението.

Е. Харитоновата запита как ще се измерват тези количества. Решението на КЕВР почива на данните, които са дадени от заявителя, но съгласно закона тези количества трябва да бъдат измервани и подавани в ЕСО ЕАД. Каква готовност има и как ще стане това?

И. Александров каза, че представеният алгоритъм от страна на лицензианта е приет с решение на министъра на енергетиката. Това дава гаранция, че този блок (при този режим на работа, който е нов) ще произвежда известно количество високоефективна

електрическа енергия. Технологично това е връзка от пети нерегулируем пароотбор на турбината към основен бойлер, който винаги е съществувал. Сега този основен бойлер ще се захранва с топлина от петата степен на турбината и топлината ще бъде използвана в три направления, които са описани в доклада. В този смисъл една част от произведената електрическа енергия от целия блок ще бъде високоефективна. Колко ще бъде тя? В момента тези 60 000 MWh (които са предмет на ценообразуване) са прогнозни и на база алгоритъм, който е представен от министерството. След като работата започне, дружеството ще представи в КЕВР ежемесечни отчети на режима на работа и на произведените количества топлинна и електрическа енергия, както и изгореното количество въглища за това. В резултат на утвърдения алгоритъм и в резултат на методиката, когато се попълват екселските таблици, ще излезе точното количество, което реално съответства на изгореното гориво. По този начин дружеството ежемесечно ще получава сертификати за произход на електрическата енергия. Това е гаранцията, че е от високоефективно производство. Въз основа на това дружеството ще получава приходите по преференциалната цена. Дали в края на годината количеството ще бъде 60 000 – не е ясно.

И. Иванов каза, че според него въпросът на Е. Харитонова е бил друг. „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД за първи път ще декларира произведената топлинна енергия за тези нужди и на изхода трябва да се мери полезната топлинна енергия, която се произвежда (както се прави за всички топлофикации), за да може на тази база да се види след отчетите колко от произведената електроенергия е високоефективна и отговаря ли на заложените прогнози. Осигуряват ли ЕСО ЕАД или „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД измерване на топлинната енергия? Електрическата енергия се е измервала и досега.

И. Александров отговори, че за измерването на топлинната енергия е отбелязано, че има монтирани допълнителни средства за търговско мерене. Генерираната топлинна енергия в бойлера ще бъде измервана ежедневно и ежемесечно.

И. Иванов запита дали това го има в документацията.

И. Александров отговори, че го има.

Е. Харитонова каза, че е искала да чуе това.

И. Иванов запита дали има коментари по въпроса на А. Йорданов.

А. Йорданов каза, че е направил коментар, който е за в бъдеще и не касае конкретното решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33, ал. 2 и ал. 3, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24а и чл. 49, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, §13 от преходните и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и §33 от преходните и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.12.2018 г., утвърждава на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД пределна цена на топлинната енергия и определя преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за регулаторен период с

продължителност до 30.06.2019 г., при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 147,66 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 147,66 лв./MWh
- Премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,01 лв./MWh

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,93 лв./MWh

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:

Необходими годишни приходи – 113 896 хил. лв., в т. ч.:

Разходи – 109 459 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 314 хил. лв. и променливи 97 145 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 61 360 хил. лв.

Норма на възвръщаемост – 7,23%.

Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 60 270 MWh.

Електрическа енергия от нисокоефективно комбинирано производство – 586 000 MWh.

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 233 970 MWh.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – 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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

ОДОБРЯВА на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД бизнес план за периода 2018 г. - 2022 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

По т.2. както следва:

Считано от 01.12.2018 г., утвърждава на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД пределна цена на топлинната енергия и определя преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за регулаторен период с продължителност до 30.06.2019 г., при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 147,66 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 147,66 лв./MWh
- Премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,01 лв./MWh

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,93 лв./MWh

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:

Необходими годишни приходи – 113 896 хил. лв., в т. ч.:

Разходи – 109 459 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 314 хил. лв. и

променливи 97 145 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 61 360 хил. лв.

Норма на възвръщаемост – 7,23%.

Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 60 270 MWh.

Електрическа енергия от невисокоефективно комбинирано производство – 586 000 MWh.

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 233 970 MWh.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № БП-2 от 30.11.2018 г. относно одобряване на бизнес план на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за периода 2018 г. – 2022 г.

2. Решение на КЕВР № Ц-17 от 30.11.2018 г. относно утвърждаване на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД на пределна цена на топлинната енергия и определяне на преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за регулаторен период с продължителност до 30.06.2019 г., при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)