

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц – 25****от 30.11.2023 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 30.11.2023 г., като разгледа заявление с вх. № Е-14-71-2 от 06.06.2023 г. от „Топлофикация Петрич“ ЕАД за определяне на преференциална цена и премия на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, доклад с вх. № Е-Дк-1222 от 16.10.2023 г. и събраните данни и доказателства при проведените на 27.10.2023 г. открито заседание и на 08.11.2023 г. обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) заявление с вх. № Е-14-71-2 от 06.06.2023 г. от „Топлофикация Петрич“ ЕАД за определяне на преференциална цена и премия на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин.

За разглеждане на подаденото заявление със Заповед № З-Е-224 от 13.07.2023 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-1222 от 16.10.2023 г. (Доклада), приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 327 от 20.10.2023 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 27.10.2023 г. Комисията е провела открито заседание за разглеждане на Доклада и на 08.11.2023 г. е провела обществено обсъждане на проекта на решение за извършване на регулаторен преглед и определяне на цена и премия за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за регулаторен период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., считано от 01.12.2023 г.

Съгласно решение на КЕВР по Протокол № 327 от 20.10.2023 г., т. 1, е осигурена възможност за дистанционно участие чрез програмата за съобщения Skype.

Предвид горното, КЕВР е поканила „Топлофикация Петрич“ ЕАД, за присъствено или виртуално участие в откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype, с писмо с изх. № Е-14-71-2 от 20.10.2023 г.

На откритото заседание КЕВР е обсъдила с представители на заявителя Доклада, след което в рамките на определения съгласно чл. 30, ал. 4 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 47, ал.3 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) срок, е предоставена възможност на дружеството да представи писмено становище и обосновка. „Топлофикация Петрич“ ЕАД е представило становище с вх. № Е-14-71-4 от 30.10.2023 г.

Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, съгласно решение на КЕВР по Протокол № 340 от 02.11.2023 г., т. 1, за участие в общественото обсъждане на проекта на решение относно извършване на регулаторен преглед и определяне на цена и премия за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за регулаторен период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., считано от 01.12.2023 г., са поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от ЗЕ.

С писмо с изх. № Е-14-71-2 от 02.11.2023 г. като заинтересовани лица по смисъла на

чл. 14, ал. 2 от ЗЕ са поканени Министерство на енергетиката, Омбудсман на Република България, Конфедерация на независимите синдикати в България, Конфедерация на труда „Подкрепа“, Българска стопанска камара, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, Българска браншова камара на енергетиците, Българска търговско-промишлена палата, Федерация на потребителите в България, БНА „Активни потребители“, Комисия за защита на потребителите, Национална федерация на енергетиците, Независима синдикална федерация на енергетиците в България.

На общественото обсъждане присъствено участие е взел само г-н Велин Георгиев – експерт в „Топлофикация Петрич“ ЕАД, които изразил становище, че определената на дружеството цена на електрическата енергия поставя „Топлофикация Петрич“ ЕАД в неконкурентоспособност спрямо всички други подобни топлофикационни дружества заради затрудненото финансово състояние. Моли да бъдат съобразени исканията на дружеството за overhaul на машините, който ще бъде изключително скъп, като тези разходи счита, че следва да бъдат признати в цената. Посочва, че дружеството води дела с „Националната електрическа компания“ ЕАД за над 1 млн. лв. Предвид изложеното, посочва, че дружество може да изпадне в положение, в което да не може да работи и да се развива.

Съгласно изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ на заинтересованите лица е определен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В определения срок не са постъпили писмени становища.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване Комисията установи следните факти и произтичащите от тях изводи:

Със заявление с вх. № Е-14-71-2 от 06.06.2023 г. „Топлофикация Петрич“ ЕАД е предложило за утвърждаване от КЕВР за регулаторен период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. цени на енергия, без ДДС, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 481,45 лв./MWh.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД не е поискало утвърждаване на цена на топлинна енергия.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложените от „Топлофикация Петрич“ ЕАД цени на енергия и действащите цени на дружеството:

| Показатели | Цени на енергията, утвърдени с Решение № Ц-18 от 01.07.2022 г., без ДДС, лв./MWh | Цени на енергията по ценови модел, считано от 01.07.2022 г., лв./MWh | Предложени цени за периода 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г., без ДДС, лв./MWh | Изменение, % |
|---|--|--|---|-----------------------------|
| к. 1 | к. 2 | к. 3 | к. 4 | к. 5 = (к.4-к.3)/к.3*100 |
| Преференциална цена на електрическата енергия | 437,84 | 437,84 | 481,45 | 9,96 |

Предложените за утвърждаване цени са изчислени с цени на горивата, без ДДС, както следва:

- цена на природен газ – 1 058,27 лв./кнм³.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е приложило документи, съгласно подробен опис към заявлението. Към заявлението е приложен финансов отчет за 2022 г., като не са приложени справки с отчетна информация по прилагането на ЕССО за 2022 г.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е представило следната обосновка:**1. Основна информация за дружеството**

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е търговско дружество, образувано чрез отделяне на част от предприятие от „V&BGД Оранжерии-Петрич“ ООД през м. март 2013 год., с капитал в размер на 18 504 340 лева, разпределен в 18 504 340 обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1/един/ лев всяка.

В резултат на отделянето, дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 202637962, седалище и адрес на управление: гр. Петрич, п.к. 2850, ж.к. Оранжерии - Шосето за София.

Дружеството има едностепенна система на управление - съвет на директорите, като се управлява и представлява от изпълнителния директор Велин Николов Георгиев.

Едноличен собственик на капитала е „V&BGД Оранжерии Петрич“ ООД.

2. Основна дейност

Вписаният в Търговския регистър основен предмет на дейност на дружеството е: „Производство на топлинна и електрическа енергия, пренос и обществена доставка на топлинна енергия за стопански и битови нужди, продажба на електрическа доставка на обществен доставчик, продажба на топлинна енергия на стопански и битови потребители, покупката и доставката на природен газ от КС /компресорна станция/ Рупите до оранжерийния комплекс на V&BGД Оранжерии Петрич ООД, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане, съоръжения с повишена степен на опасност, електрически и топлинни съоръжения и уредби; извършване на услуги и поддръжка на топлофикационни мрежи и инсталации и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона“.

Действително извършваната дейност на фирмата, изцяло отговаря на вписания предмет на дейност, а именно: производство и продажба на електрическа и топлинна енергия, съгласно лицензия № Л-435-03 от 27.02.2015 г, която е със срок от 20 години /т.е. до 2035 год./.

Основните производствени мощности са четири броя напълно идентични ТЕЦ, оборудвани с по два когенерационни модула, работещи на природен газ. Първите четири модула са въведени в експлоатация с разрешение за ползване на ДНСК през м.02.2008 г, състоящи се от газобутален двигател тип TCG2020V20, производство на немската фирма „DEUTZ POWER SYSTEMS“. Всеки един от тях е с инсталирана електрическа мощност - 1,948 MW, инсталирана топлинна мощност - 2,153 MW и синхронен трифазен електрически генератор STAMFORD. На втория етап с разрешение за ползване са въведени нови четири модула на природен газ с двигател тип TCG2020V20, производство на „MWM GmbH & Germany“ със същите мощности. Двигателите са купирани със синхронни трифазни електрически генератори.

В сградите на централите са разположени спомагателни съоръжения /помпи, вентилатори, топлообменници, табла/, съоръжения за каталитично очистване на изгорелите газове и контролно-управляващо оборудване. Произведената енергия се трансформира чрез повишаващи трансформатори, монтирани в сградите на централите, в енергия с напрежение 20 kV. Чрез подземни силови кабели електрическата енергията се пренася до възлова станция 20 kV, килиите изход 20 kV се свързват към подстанция „Петрич“ 110/20 kV, където се осъществява търговското мерене на продаваната електрическа енергия.

За подсигуриране на допълнителните нужди от топлинна енергия дружеството работи и с девет броя водогрейни котли, като всеки един е с номинална. мощност 3,5 MW, пригодени да работят на природен газ и на резервно гориво.

Посредством инсталацията за високо - ефективно комбинирано производство ТЕЦ1, ТЕЦ2, ТЕЦ3 и ТЕЦ4 се добива електрическа енергия с минимален капацитет 15,584 MW.

3. Ценообразуващи елементи.**3.1. Производствена програма на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.**

Прогнозна работа на ТЕЦ1, ТЕЦ2, ТЕЦ3 и ТЕЦ4, в структурата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през новия регулаторен период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г., е предопределена

от нуждите на основните клиенти на дружеството, потребители на топлинна енергия. Обосновано в Приложение № 9 „Спецификация“ от предложения ценови модел, дружеството залага топло-електрическите централи да работят основно в периода м.Октомври 2023 г. – м. април 2024 г., т.е. през зимния период, като най - натоварени са месеците декември 2023 г. – март 2024 г.. Възможни са леки отклонения в производствената програма в случай на непредвидени климатични отклонения от нормалните за съответните периоди. Дружеството е приложило производствена програма за ценовия период 1.07.2023 г. - 30.06.2024 г.

3.2. Регулаторна база на активите

В регулаторната база на активите участват всички активи, присъщи на едно топлофикационно дружество, а именно:

- ТЕЦ1, ТЕЦ2, ТЕЦ3 и ТЕЦ4 с прилежащите им системи.
- Котелни централи на природен газ и резервно гориво.
- Топло-преносна мрежа.

Поради счетоводна грешка при отчитане на разходите за амортизации в годините от създаването на дружеството до 2021 г. включително, през 2022 г. „Топлофикация Петрич“ ЕАД е взело решение да амортизира изцяло активите и едновременно с това да направи реална оценка на състоянието им, като бъдат преоценени.

За да избегне некоректност, за целите на регулирането дружеството е приело срок на амортизиране на активите, включени в регулаторната база на активите – 15 години, приети за нормален срок за амортизиране от КЕВР, с изключение на сградите, за които е приело 4% годишна амортизационна норма. На тази основа са изчислени разходите за амортизации за новия регулаторен период, както и натрупаните към момента амортизации. Дружеството е представило амортизационния план за регулаторни нужди.

Разходите по лицензията се амортизират за 20 години, какъвто е и нейният срок, а компютърната техника за 3,33 години.

През новия регулаторен период, дружеството предвижда основен ремонт или подмяна на по-голяма част от генераторите поради достигане на максималните моточасове работа на двигателите. Към момента дружеството е набавило оферта за закупуването на нови двигатели с аналогични показатели, както и обсъжда вариант с доставчика за извършване на основен ремонт и удължаване живота на когенерационните инсталации с още 60 000 моточаса.

В Справка „Регулаторна база на активите“, активите на „Топлофикация Петрич“ ЕАД са разпределени в зависимост от тяхното участие за:

- производство на електрическа енергия
- общи за производство на топлинна и електрическа енергия
- производство и пренос на топлинна енергия

3.3. Норма на възвръщаемост на капитала

В справка „Норма на възвръщаемост на капитала“ е отразена капиталовата структура към предходен регулаторен период, за да се избегне аномалията от чисто счетоводното напълно амортизиране на активите, и която амортизация, директно се отнася в загуба и изкривява стойността на собствения капитал на дружеството, инвестиран в производството на топлинна и електрическа енергия, а именно:

- собствен капитал - 23 621 хил.лв.
- кредитни средства - 16 266 хил.лв., при договорен годишен лихвен процент в

размер на 4%.

Към 30.06.2023 год. прогнозното салдо на дължимата главница е 16 266 хил.лв.

Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е на ниво от 7,00%, прието и утвърдено от КЕВР.

Съгласно приетите от КЕВР указания, нормата на възвръщаемост за новия регулаторен период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г. е 6,24 %.

3.4. Разходи за производството на електрическа и топлинна енергия

Разходи за амортизация

Предвидените разходи за амортизация през новия регулаторен период са в размер на 1

491 хил.лв. и са подробно представени в т.3.2. от настоящата Техника – икономическа обосновка.

Разходи за ремонт.

В ремонтната програма на дружеството са заложили необходимите разходи за основен ремонт на всички 8 броя газобутални двигатели с прилежащите им генератори и съпътстващи съоръжения – ел. инсталации, топлообменници и пр. За всеки ТЕЦ дружеството е предвидило средно 1 000 хил. евро на база необходими дейности за изпълнение и събрани оферти.

Разходите за ремонт отново са разпределени на база участието на активите в съответното производство – електрическа енергия /генератори, ел. съоръжения към него и прилежащите им връзки/, топлинна енергия /топлообменници, помпи и пр./ и общи за двата продукта /двигатели с прилежащите им съоръжения и връзки/.

Заплати и осигуровки

Не се предвижда увеличение на броя на персонала, работещ в „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Заложените през новия регулаторен период разходи за заплати и осигуровки отразяват единствено тяхното увеличение, направено в началото на годината.

Разходи, пряко свързани с регулираните дейности

Общата стойност на прогнозираните разходи, пряко свързани с регулираните дейности през новия регулаторен период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г., са в размер на 761 хил.лв., като в тях са включени необходимите разходи за функциониране на дейността на база отчетни разходи по съответните направления и въз основа на направената производствена програма.

Основните пера в разходите, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ са както следва:

- материали за текущо поддържане – 41 хил.лв.
- разходи за застраховки и разходи за данъци – 40 хил.лв.
- разходи за абонаментно поддържане на ТЕЦ1, ТЕЦ2, ТЕЦ 3 и ТЕЦ 4 – 100 хил.лв.
- проверка на уреди - 15 хил.лв.
- въоръжена охрана - 15 хил.лв.
- недозет приход от предходен регулаторен период - 465 хил.лв., изчислен на база непокрити, признати от КЕВР разходи от реализираните приходи за регулаторен период 2022 г. - 2023 г.
- други разходи - 84 хил.лв.

Променливи разходи

Прогнозните променливи разходи за новия регулаторен период са резултат и отговарят напълно на определената производствена програма на 4-те ТЕЦ-а в структурата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, а именно:

- разход на природен газ - 9 509 хил.лв. при цена на природния газ в размер на 1 058,27 лв./knm³
- разходи за вода - 20 хил.лв.
- разходи за акциз на природен газ - 205 хил.лв.
- разход за електрическа енергия - 320 хил.лв.
- разходи за консумативи - 250 хил.лв., включващи необходимите разходи за масла, реагенти, смяна на свещи и пр.
- разходи за външни услуги - 50 хил.лв.

Дружеството притежава централи с обща инсталирана електрическа мощност 15,584 MW.

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 на

регулиране от Комисията подлежат 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 500 kW и над 500 kW. 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 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 заложи 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“. В тази връзка на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ с решение по протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1 на КЕВР са приети Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“ (Указания-НВ).

Правилата на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ се съдържат в ЗЕ, НРЦТЕ и НРЦЕЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ и от 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; 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.

По смисъла на §1, т. 15 от Допълнителните разпоредби на НРЦТЕ и §1, т. 15 от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ „регулаторен преглед“ означава дейност, при която Комисията извършва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващ ценови/регулаторен период, предоставена от енергийните предприятия. В резултат на регулаторния преглед, при прилагане на метода „норма на възвръщаемост на капитала“, Комисията утвърждава прогнозните необходими приходи и цените на енергийните предприятия, включително икономически обосновават разходи и възвръщаемост на капитала.

Според §1, т. 14 от Допълнителните разпоредби на НРЦТЕ и §1, т. 14 от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ „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“.

След извършен регулаторен преглед, Комисията с Решение № Ц-18 от 01.07.2022 г., считано от 01.07.2022 г., е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен

комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на 36 дружества от сектор „Топлоенергетика“, включително на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

На основание чл. 3, ал. 2, т. 1, във връзка с чл. 24 от НРЦТЕ, с писмо с изх. № Е-14-00-3 от 27.02.2023 г. на Комисията (Писмото на КЕВР) на 39 дружества, сред които „Топлофикация Петрич“ ЕАД, е указано да представят отчетна информация за базисната година и прогнозна информация за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., във връзка с необходимост от извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2023 г.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД не е спазило срока по чл. 41, ал. 2 от НРЦЕЕ и чл. 24, ал. 2 от НРЦТЕ, съгласно които *заявленията се подават не по-късно от 3 месеца преди изтичането на стария ценови период*, поради което дружеството не е включено в Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР, с което Комисията е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени и премии за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, считано от 01.07.2023 г.

Предвид гореизложеното, КЕВР следва да разгледа подаденото от „Топлофикация Петрич“ ЕАД заявление в самостоятелно административно производство, като с оглед принципа на равнопоставеност между енергийните предприятия от сектор „Топлоенергетика“ при утвърждаване на цените на това дружество за регулаторния период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. е необходимо съобразно спецификата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД да се съобрази общия подход, приложен от КЕВР в Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР по отношение на цените на всички дружества в сектор „Топлоенергетика“, а именно:

1. Прогнозните условно-постоянни разходи (УПР) на дружествата са формирани при направен детайлен анализ на компонентите, като увеличения, в сравнение с отчетените или утвърдените стойности в цените през изминалия регулаторен период, са допускани само при наличие на подробна и мотивирана обосновка за необходимостта от новата стойност. В общия случай прогнозните позиции на УПР са запазени на нивото на отчетените през 2022 г. или на нивото през отчетния ценови период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г., които са коригирани със средногодишната инфлация за периода януари - декември 2022 г. спрямо периода януари - декември 2021 г., която е 15,3% по официални данни на Националния статистически институт (НСИ). Взети са предвид и промените обстоятелства в производствената програма през новия ценови период – например драстично занижени режими на производство, в контекста на инсталираните мощности и натоварванията на съоръженията през изминалия ценови период или липса на мотивирана обосновка, както и периоди в годината, през които енергийното производство работи за собствено потребление на клиентите на неговата площадка. Към утвърдените от Комисията разходни позиции на УПР се допуска добавянето на нови само при подробна и аргументирана обосновка за необходимостта от тях и обосновка на конкретната стойност. Корекциите на стойностите от тези предложени от дружествата нови разходни позиции целят и недопускане дублирането на разходи в утвърдените цени. Не се допускат неприсъщи разходи, добавени от дружествата извън утвърдените разходни позиции или завишени разходи, вследствие прогнози за аварии и др. С оглед гарантиране на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните дружества и клиентите, цените на топлинната и електрическа енергия следва да отчитат и текущата икономическа ситуация в страната. В тази връзка дружествата следва да прецизират работните процеси, свързани с издадените лицензии и оптимизират всички разходи по дейностите. По тези причини, заявените за новия регулаторен период УПР са коригирани.

1.1. Разходите за амортизации за регулаторни цели са изчислени на база отчетната стойност на активите за производство и пренос и съответните амортизационни квоти при 15 г. за активите в производството и 30 г. за активите в преноса на топлинна енергия. При определяне на амортизационните квоти е съобразен техническият полезен живот на активите, като по отношение на активите в преноса са взети предвид извършените инвестиции в мрежата с подмяна на тръбите с предварително изолирани, което води до по-дълъг полезен живот;

1.2. Относно разходите за ремонт е извършен анализ на планираните и реално извършените ремонтни дейности през 2022 г., както и на възможностите на енергийните предприятия да осигурят финансов и организационен ресурс за изпълнение на предвидените ремонтни дейности. Обосновката на разходите за ремонтни дейности включва детайлизиране на разходите по отделни позиции, основание за ремонта, както и обосновка и доказателства за източниците на финансиране. При доказана необходимост от извършване на основен ремонт, произтичащ от задължителните технически указания на завода-производител при изчерпване на определените часове в редовна експлоатация, разходите се прецизират с оглед недопускане в позицията разходи с инвестиционен характер. Аварийни ремонти, възникнали през изминалия ценови период, могат да се включат в разходните позиции, след анализ на техния характер и доказана стойност чрез разходни документи. В общия случай, разходът за ремонт е коригиран до отчетената стойност през 2022 г., завишен със средногодишната инфлация за периода януари - декември 2022 г. спрямо периода януари - декември 2021 г., която е 15,3% по официални данни на НСИ.

1.3. Разходите за заплати и възнаграждения и свързаните с тях начисления (осигурителни вноски и социални разходи) са коригирани на база отчетените за базисната година със средногодишната инфлация за периода януари - декември 2022 г. спрямо периода януари - декември 2021 г., която е 15,3% по официални данни на НСИ;

1.4. Разходи, възникнали в процеса на участие на балансиращия пазар на електрическа енергия, не са включени в цените. Дружествата следва да оптимизират товарите графици с цел минимален дисбаланс или компенсиране чрез съответните количества енергия;

1.5. Разходи, свързани с услугата „дялово разпределение“, не се включват в регулираните цени, като неприсъщи за лицензионната дейност;

1.6. Разходите за съдебни производства, в случай че са включени в утвърдените разходи, са коригирани с приходите от спечелените съдебни процеси (присъдени юрисконсултски възнаграждения), съобразно представената от дружествата информация;

2. Регулаторната база на активите (РБА) е в съответствие с изискванията на глава втора, раздел II от Указания-НВ. За регулаторни цели в РБА не се включва стойността на активи, надвишаваща пазарните нива за подобни или аналогични активи, в съответствие с чл. 14, ал. 3, т. 4 от НРЦЕЕ и чл. 9, ал. 5, т. 4 от НРЦТЕ.

За всички дружества оборотният капитал е изчислен като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не са включени разходите за амортизации;

3. Норма на възвръщаемост на капитала (НВ): в ценовите модели не е извършвана корекция на НВ и същата е приета, така както е предложена от енергийните дружества;

4. Прогнозните количества произведена и продадена електрическа и топлинна енергия са съгласно изискванията на глава трета, раздел I от Указания-НВ и в съответствие с реалните възможности за постигане на ефективни показатели на работа на съоръженията – собствени нужди и специфични разходни норми и други;

5. Количествата на горивото за инсталациите за комбинирано производство са коригирани в съответствие с постигнатата през 2022 г. обща енергийна ефективност на използваното гориво (горива) за производство на електрическа енергия и топлинна енергия. За инсталациите за разделно производство на топлинна енергия корекцията на горивото е направена в съответствие с постигнатата през 2022 г. енергийна ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия и съответно КПД на водогрейните котли. За целите на ценовото регулиране признатите от Комисията количества горива за

новия ценови период не трябва да водят до влошаване на общата, електрическата и топлинната ефективности, изчислени 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 (Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г.) за отчетния период, в съответствие с изискването на глава трета, раздел I, т. 10 от Указания-НВ, с изключение на случаите на обоснована от дружеството технологична промяна на режима на производство.

6. Количествата на топлинната енергия за технологични разходи по преноса са на база отчетен период, коригирани съобразно производствената, ремонтна и инвестиционна програма, както и развитието на топлопреносните мрежи и реалните стойности на загубите в съответствие с разпоредбите на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 година относно енергийната ефективност и присъединяването на нови потребители на топлинна енергия. Технологичните разходи по преноса са в съответствие с утвърдената методика от КЕВР, съгласно изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 19 от ЗЕ. Корекцията на технологичните разходи по преноса се налага с оглед изпълнението на посочената по-горе директива, увеличаването броя на клиентите, присъединени към топлофикационните мрежи и защита на интересите на производителите и потребителите на топлинна енергия. Теплопреносните предприятия не следва да получават икономически изгоди в резултат от неизпълнение на своите задължения за поддръжка на топлопреносните мрежи и намаляване на технологичните разходи по преноса на топлинна енергия

7. Количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите е в съответствие с технологичните разходи за производство на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация за конкретния вид инсталация и разпределението им между електрическата и топлинната енергия;

8. Разходите за акцизи за производство на топлинна енергия са изчислени при 0,60 лв./GJ за природен газ и 0,60 лв./GJ за въглища, съгласно Закона за акцизите и данъчните складове;

9. За дружествата, които нямат лицензия за производство на електрическа енергия, издадена по реда на ЗЕ, разходите за акцизи за производство на електрическа енергия са изчислени при 0,60 лв./GJ за природен газ и 0,60 лв./GJ за въглища, съгласно Закона за акцизите и данъчните складове;

10. Прогнозните разходи за природен газ са формирани, при спазване на изискванията на чл. 24, ал. 5 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 8 от НРЦТЕ, на база изчислена за съответното енергийно предприятие годишна индивидуална прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценовия период въз основа на прогнозни цени на природния газ, определени по чл. 24, ал. 5, т. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 8, т. 1 от НРЦТЕ, и индивидуалното потребление по тримесечия като среднопретеглена стойност, към която се добавят цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа.

Горното налага първо да бъдат определени прогнозни цени на природния газ за регулаторния/ценовия период в съответствие с чл. 24, ал. 5, т. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 8, т. 1 от НРЦТЕ, а именно въз основа на прогнозни стойности на ценообразуващите елементи по чл. 11а и чл. 17 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.) на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Прогнозирането на цената за съответното тримесечие се извършва при отчитане на цените на фючърсни сделки за съответния газов хъб, предвиден в условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, както и на тенденцията за изменение на цените на мазута и газьола, предвидени в условията на тези договори. Предвидено е прогнозната цена на природния газ да се определя за регулаторния/ценовия период и по тримесечия (Q3 2023 и Q4 2023, Q1 2024 и Q2 2024).

Прогнозните разходи за природен газ за предстоящия ценови период са въз основа на действащи договори, сключени от обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД с различни доставчици, които осигуряват необходимите количества природен газ за вътрешния пазар,

както и въз основа на прогнозни данни за потреблението на природен газ по месеци, в периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило част от доставките на природен газ да бъдат по договор с азербайджанска компания, а останалите необходими количества ще бъдат осигурявани по двустранни договори с Mutilus S.A. и „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛПП (Шениер).

Прогнозите за цените на природния газ са направени въз основа на:

- договорените цени на природния газ, в съответствие с условията на договорите за доставка на природен газ за покриване на вътрешното потребление, които са сключени от обществения доставчик, с период на доставка до края на годината;

- фючърсите на природния газ по тримесечия, снети от следния официален сайт на Intercontinental Exchange, Inc.: <https://www.ice.com>;

- прогнозно помесечно потребление на природен газ в страната, както и влиянието на цените на азербайджанския газ за планирания период на доставка по време на новия регулаторен период до 30.06.2024 г.

Прогнозните цени по тримесечия, с включени към тях „цена за задължения към обществото“ и компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“, са следните:

| | Q3/ Трето тримесечие 2023 г. | Q4/ Четвърто тримесечие 2023 г. | Q1/ Първо тримесечие 2024 г. | Q2/ Второ тримесечие 2024 г. | Регулаторен период 01.07.2023 г.- 30.06.2024 г. |
|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| Прогнозни цени на природния газ по чл. 24, ал. 5 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 8 от НРЦТЕ, лв./MWh | 72,22 | 93,34 | 103,14 | 83,79 | 88,12 |

11. Цената на електрическата енергия без постигнати показатели за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) е приравнена на определената по-долу прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. за производителите на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на **240,98 лв./MWh.**

12. Количествата емисии въглероден диоксид (CO₂), отделяни при производството на електрическа енергия и топлинна енергия, са в съответствие с изискванията на глава втора, раздел I, т. 20.11. и 20.12. от Указания-НВ, като изчислените емисии са на база прогнозните, утвърдени от Комисията количества горива. В съответствие с т. 20.12. от Указания-НВ разходите за закупуването на емисии въглероден диоксид за топлинна енергия, се определят като от верифицираните количества емисии въглероден диоксид за производство на топлинна енергия се приспадат безплатните квоти за битови клиенти, предвидени във връзка с чл. 10а от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива 2009/29/ЕО) и се умножат по икономически обоснована цена на емисиите. В тази връзка, безплатно разпределените квоти за емисии за инсталациите са снети от Приложение II „Национална таблица за разпределяне за 2021 г. – 2025 г. съгласно член 10а от Директива 2003/87/ЕС“ към Решение на Европейската комисия от 29 юни 2021 година относно даване на указания на централния администратор на Дневника на Европейския съюз за трансакциите да въведе националните таблици за разпределяне на страните от ЕС, което е публично достъпно на официалния уебсайт на Европейския съюз, чрез следния линк: <https://eur-lex.europa.eu/search.html?scope=EURLEX&text=%22%282021%2FC+302%2F01%29%22&lang=bg&type=quick&qid=1684217744809>.

При отчитане на драстични разлики в структурата на микса от горива за отчетения период в сравнение с прогнозния такъв, за регулаторни цели се запазва отчетеният микс през базисната година, коригиран пропорционално на прогнозните количества енергия. Въз основа на календар за търговете на Европейската енергийна борса (European Energy Exchange) за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. е направена

симулация на търговете за CO₂ квоти, по месеци, като е допуснато увеличение на цените на CO₂ квоти до края на периода в диапазона от 85,0 до 90,0 €/t, при която е постигната средна цена на CO₂ квоти за целия прогнозен период в размер на **88,00 €/t CO₂**.

Корекции на необходимите приходи съгласно чл. 24 а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ са извършени при отчетна средна цена на CO₂ квоти за периода 01.07.2022 г. – 30.04.2023 г. в размер на 81,76 евро/t. (не са взети предвид авиационни EUAA, полски PL и немски DE и NIR квоти) и направена прогноза до края на текущия ценови период (30.06.2023 г.) в размер на 85,0 евро/t. или средна цена за периода в размер на **82,43 €/t**.

Въз основа на верифицирания доклад на съответното дружество за 2022 г. са изчислени среднопретеглените стойности на показателите на общия микс от гориво. На база утвърдения от ИАОС образец-формуляр за попълване на ежегодната информация от дружествата (с нанесени формули за изчисление), средните стойности на емисионния фактор, долната топлина на изгаряне, коефициента на окисление на общия микс и количеството гориво за прогнозния период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. е изчислено общото количество отделени емисии от горивните инсталации.

Разходите за закупуване на квоти за емисии въглероден диоксид, които влизат в разходната част на цените за новия регулаторен период, се определят като реално необходимите количества за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. се умножат по прогнозна средна цена на емисиите от **88,00 €/t**.

13. Корекции на необходимите приходи съгласно чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ. С измененията и допълненията в НРЦЕЕ и НРЦТЕ, обн. ДВ, бр. 47 от 22.05.2020 г., е въведена възможност за компенсиране на разлики между прогнозните и отчетените разходи за природен газ и прогнозните и отчетените разходи за въглеродни емисии в следващия регулаторен/ценови период, които разлики могат да бъдат разсрочени в няколко следващи периода. По силата на чл. 8, ал. 10 – ал. 12 от НРЦТЕ и чл. 24а от НРЦЕЕ при утвърждаване на цените на топлинната енергия и определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за следващия регулаторен/ценови период, при установяване на разлика от предходния регулаторен/ценови период между прогнозните и отчетените разходи, формиращи разходите за основно гориво - природен газ, и разходите за квоти за въглеродни емисии, необходимите годишни приходи се коригират с тази разлика по следната формула:

$$H_t = Q_g * (C_{пг} - C^I)_t + Q_e * (C_{пе} - C^{II})_t \pm P_{t-1}, \text{ където:}$$

H_t е размерът на разликата от предходния регулаторен/ценови период, лв.;

Q_g – отчетеното количество природен газ за ценовия период, MWh;

$C_{пг}$ – индивидуалната прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценовия период, изчислена по реда на чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРЦЕЕ и ал. 8, т. 2, от НРЦТЕ, лв./MWh;

C^I – отчетената индивидуална цена на природния газ за регулаторния/ценовия период, изчислена въз основа на отчетените помесечни количества потребен природен газ и постигнатата помесечна цена, като среднопретеглена стойност, към която се добавят отчетените цени за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа, лв./MWh;

Q_e – отчетеното количество въглеродни емисии за регулаторния период, тон;

$C_{пе}$ - прогнозната цена на въглеродните емисии, лв./тон;

C^{II} – отчетената средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период, лв./тон;

P – разликата между прогнозните и отчетените разходи, формиращи разходите за основно гориво - природен газ, и разходите за квоти за въглеродни емисии, в резултат на прогнозни количества и разходи, използвани за определяне на H_{t-1} , лв.;

t – ценовият период.

В случай че постигнатата помесечна цена на природния газ ($C_{пг}$):

1. е по-висока от утвърдената от Комисията цена за съответния месец, по която общественият доставчик продава природен газ на лице, на което е издадена лицензия за

производство и пренос на топлинна енергия (Цбг), за изчислението на годишната индивидуална цена за регулаторния/ценовия период се използва утвърдената от Комисията цена на обществения доставчик на природен газ;

2. е по-ниска от утвърдената от комисията цена за съответния месец, по която общественият доставчик продава природен газ на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (Цбг), за изчисляването на годишната индивидуална цена за регулаторния/ценовия период се използва цена (Цп¹), изчислена по формулата:

$$\text{Цп}^1 = 0,5 * (\text{Цбг} + \text{Цп}).$$

Корекцията може да бъде разсрочвана изцяло или частично при спазване на принципите по ЗЕ.

В съответствие с горните разпоредби при установени разлики между прогнозните и отчетените разходи за природен газ и прогнозните и отчетените разходи за въглеродни емисии са коригирани необходимите годишни приходи за следващия регулаторен/ценови период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.

Тези корекции на необходимите годишни приходи, при топлофикационните дружества са отразени при изчисленията на преференциалните цени на електрическата енергия.

14. Разходите за гориво при производството на електрическа енергия в централите с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са разделени между двата продукта чрез коефициенти за ефективност на производството на електрическа енергия за съответната категория производител и вид на инсталираните мощности, които се определят от Комисията за регулаторни цели в съответствие с изискванията на чл. 24, ал. 2 от НРЦЕЕ, глава втора, раздел I, т. 22 и глава трета, раздел III, т. 9 от Указания – НВ.

Съгласно принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, следва да се осигури равнопоставеност по отношение на определения размер на коефициентите за ефективност на производството на електрическа енергия между отделните категории енергийни предприятия. В тази връзка е обосновано определянето им да се извърши по категории/групи на производителите, определени по преобладаващия дял на топлинния товар за битови или небитови нужди, вида на използваното гориво и вида на инсталираните мощности, при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между групите клиенти и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, с отчитане на конкретните разходни особености и нива на цените на топлинната и електрическа енергия.

По критерия „преобладаващ дял на топлинния товар за битови и небитови нужди“, производителите са разделени на две основни групи:

- топлофикационни дружества с преобладаващ топлинен товар за битови нужди за снабдяване с топлинна енергия на битови клиенти;

- всички други производители в промишлеността, селското стопанство и здравеопазването, които имат топлинен товар изцяло или преобладаващ за небитови нужди.

По критерия „вид на използваното гориво“ топлофикационните дружества са разделени на две групи, като в едната са дружествата, използващи като основно гориво природен газ, а в другата – дружествата с централи с гориво въглища.

В съответствие с гореизложеното е определен **коефициент за ефективност на производството на електрическа енергия**, както следва:

„Топлофикация Петрич“ ЕАД – 0.5963

15. Прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за регулаторния/ценовия период

За целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и от

възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли 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 за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, 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. Също така, за целите на ценообразуването КЕВР следва да определи прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи – чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ.

За гарантиране на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия следва да бъде приложен еднакъв подход за изчисляване на прогнозната пазарна цена в горните случаи. Съгласно чл. 37а НРЦЕЕ Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси.

Към настоящия момент не са налице данни от платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период, но са проведени 2 търга, относими частично към трето тримесечие на 2023 г.

| <i>Дата</i> | <i>Инициатор</i> | <i>Продукт</i> | <i>Период</i> | <i>Цена лв./MWh</i> |
|-------------|--------------------|----------------|---------------|---------------------|
| 21.06.2023 | „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД | Базов товар | юли 2023 | 204,17 |
| 31.05.2023 | „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД | Базов товар | Q3 2023 | 175,28 |

Горните причини налагат при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се използват постигнатите нива на фючърските сделки, които по своята същност са стандартизирани финансови форуърдни сделки, тъй като реално те представляват финансов инструмент за хеджиране на риска от волатилността на пазара „Ден напред“.

Динамиката на фючърсите, относими към българския спот пазар, пряко корелира с фючърсите за региона (румънската и унгарската борси), като в зависимост от търгуваните обеми девиацията спрямо унгарския фючърс варира между 6,00 евро/MWh и 7,50 евро/MWh. Това налага при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се изследват и постигнатите нива на фючърските сделки.

Предвид горното, за определяне на прогнозната пазарна цена са използвани търгуваните български фючърси на Европейската енергийна борса – EEX¹ (European Energy Exchange), които обаче, поради недостатъчна ликвидност, следва да се съпоставят с тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа, както и с цените на фючърските сделки на HUDEX².

В следващата таблица е представено сравнение на цените на фючърсите за H2 2023.

| Фючърси | EEX -IBEX | EEX -OPCOM | EEX -HUPEX | HUDEX |
|---------|-----------|------------|------------|---------|
| | лв./MWh | лв./MWh | лв./MWh | лв./MWh |
| Q3 2023 | 218,37 | 221,30 | 230,10 | 229,56 |
| Q4 2023 | 284,81 | 292,63 | 297,52 | 295,04 |
| H2 2023 | 251,59 | 256,97 | 263,81 | 262,30 |

¹ <http://www.eex.com>

² <https://hudex.hu>

Горните данни показват, че стандартната девиация между българския и румънския пазар е около 5,38 лв./MWh (2,75 евро/MWh), докато с унгарския – около 12,22 лв./MWh (6,25 евро/MWh). Ако се анализират данните по месеци и/или тримесечия, девиацията български-унгарски пазар варира от 13,50 лв./MWh до 20,00 лв./MWh, в зависимост от търгуваните обеми и цените на капацитетите в региона. Към настоящия момент не са налични данни на ЕЕХ относно Q1 2024 и Q2 2024, съответно за H1 2024 за българския и румънския пазар, като такива са публикувани само за унгарския. Те обаче могат да се изчислят, като се използва стандартната девиация спрямо унгарския пазар, за който са налични данни. Изчислените данни са представени по-долу:

| Фючърси | ЕЕХ -IBEX | ЕЕХ -HUPEX | HUDEX |
|---------|-----------|------------|---------|
| | лв./MWh | лв./MWh | лв./MWh |
| Q1 2024 | 318,25 | 330,48 | 331,42 |
| Q2 2024 | 257,68 | 269,90 | 271,51 |
| H1 2024 | 287,97 | 300,19 | 301,46 |

От горните данни може да се направи извод, че относимите стойности към българския пазар са за H2 2023 – 251,59 лв./MWh и за H1 2024 – 287,97 лв./MWh или средно за регулаторния период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. в размер на 269,78 лв./MWh.

Основният движещ фактор за динамиката на цените на европейските, съответно регионалните, борси е цената на природния газ на европейските борси. Пряката корелация между тези две цени се обуславя от факта, че основно газови централи затварят цената на европейските борсови пазари. Това обстоятелство се променя, обаче, при наличие на предлагане на по-големи количества електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, което от своя страна се характеризира със спорадичен характер и е трудно за оценка при дългосрочни прогнози.

Предвид обстоятелството, че се наблюдава посока към стабилизиране на газовите цени на относително ниски нива, все още е трудно да се дефинира ясна тенденция, предвид предстоящия активен период на нагнетяване, въпреки че такива дейности текат и към момента. Газохранилищата в Европа са запълнени до около 60%. До началото на отоплителния сезон, започващ през есента, те трябва да са запълнени до 90% в съответствие с изискванията на Европейската комисия. По-голяма е вероятността обаче в Европа да няма нова газова криза, за което ясен знак са изпреварващият ръст в броя и капацитета на терминалите за регазификация, респ. на количествата втечен природен газ, на фона на намаленото потребление и стартирането на различни инициативи, в т.ч. Solidarity Ring (STRING), като последната ще се окаже в основата на формиране на един перспективен и диверсифициран газов пазар, гарантиращ доставките за Централна и Югоизточна Европа. Въпреки това, анализаторите подхождат доста внимателно към бъдещето, като правят паралел с различни периоди от миналото по отношение не само на енергийния пазар, но и на финансовия, поставяйки във фокус и бъдещи политически и геополитически решения, оказващи въздействие върху пазарната ситуация на европейско и глобално ниво. На този фон все още остава трудно да бъдат определени тенденциите, които ще движат и европейския енергиен пазар. Страхове от нова криза, примесени с очаквания за ръст в търсенето на втечен природен газ в Азия след относително слабата 2022 г., пълно спиране на руския природен газ, идващ по газопроводи към Европа, както и една нормална зима в сравнение с по-меката от обичайната такава на 2022/2023 г., допълнително създават опасения за неустойчивост на наблюдаваните към настоящия момент тенденции по отношение на бъдещите ценови нива.

Пазарът на дългосрочни енергийни продукти се характеризира с изключителна динамичност и волатилност. Стойността на фючърсите на европейските борси относими към българския пазар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. варираше в диапазона от 214,94 лв./MWh до 287,66 лв./MWh. Видно от графиката по долу през май се наблюдава рязък спад, като впоследствие през юни пазарът се възстановява почти до първоначалните нива.

Причините са основно в динамиката на пазарите на петрол и природен газ, предизвикано от новините за търсенето на азиатския и американския пазар, както и очакванията през следващите месеци инфлацията да спадне значително още през юни и да продължи да намалява с бързи темпове до към края на годината. Долната графика ясно показва, че към настоящия момент не съществува ясен тренд, като посоката му се изменя в зависимост от международните политически и икономически процеси, но имайки предвид глобалното забавяне на световната икономика, по-скоро очакванията са ценовите нива да се установят в диапазона между 250,00 лв./MWh и 260,00 лв./MWh, тъй като е вероятно да последват редица бързи спадове, редувани с временни ценови пикове.



При прогнозирането на цената за предстоящия регулаторен период би следвало да се отчетат както горните аргументи, така и асиметричността, наблюдавана в българската пазарна зона, която се дължи на голям приток от нови инвестиции в соларни проекти, като се предвиди допълнително отклонение на цената надолу в размер на около 5%. В тази връзка, след прилагане на посочената корекция, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. следва да е в размер на 256,37 лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. е определена в размер на 256,37 лв./MWh.

Съгласно чл. 37б, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година от групите, съответно: независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия,

производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници. За определяне на груповите коефициенти за съответните производители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи са използвани предоставените от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) данни за периода 01.01.2022 г. – 31.12.2022 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, крайните снабдители, електроразпределителните дружества, топлофикационните дружества и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка, на основание чл. 37б, ал. 3 от НРЦЕЕ е симулирано участие на пазара „Ден напред“ за календарната 2022 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за 2022 г. и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара „Ден напред“ за 2022 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценовия период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна годишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент, съгласно разпоредбата на чл. 37в от НРЦЕЕ.

Резултатите от горната симулация за производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са, както следва:

Извършена е симулация на участието на: „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, „Топлофикация – Плевен“ АД, „Топлофикация – Перник“ АД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация – Бургас“ АД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация-ВТ“ АД, „Топлофикация – Враца“ ЕАД, „Топлофикация – Разград“ АД, „Брикел“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ АД чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

| | |
|--|----------------|
| Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД | 495,30 лв./MWh |
| Постигнатата среднопретеглена цена | 465,56 лв./MWh |
| Групов коефициент Кс (р.2/р.1) | 0,93997 |
| Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. | 256,37 лв./MWh |
| Прогнозна пазарна цена за съответната група (р.3*р.4) | 240,98 лв./MWh |

Въз основа на извършените анализи и симулации, за целите на чл. 33а от ЗЕ, прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. за производителите на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е в размер на 240,98 лв./MWh.

По отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД при извършения анализ на общото финансово състояние за 2022 г. на база представения от дружеството годишен финансов отчет е констатирано следното:

Съгласно представения от „Топлофикация - Петрич“ ЕАД годишен финансов отчет за 2022 г. текущият финансов резултат е *загуба* в размер на 12 243 хил. лв., при отчетена печалба от 203 хил. лв. за предходната година.

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

- **Нетните приходи от продажби за 2022 г. се увеличават спрямо предходната година със 7,05%;**

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2022 г., е видно, че размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, по отношение на показателя „обща ликвидност“ е видно, че притежава достатъчно собствени оборотни средства, необходими за покриване на текущите задължения, но среща затруднения да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствен финансов ресурс.

Констатациите от извършения анализ на фактическите технико-икономически и финансови резултати на енергийното предприятие обуславят извода, че по отношение на дружеството са налице предпоставките за извършване на регулаторен преглед и за утвърждаване на цени на енергия за нов регулаторен период съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ и чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ.

Предвид всичко изложено по-горе са извършени следните корекции в ценообразуващите елементи:

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

- разходите за ремонт са коригирани на база отчетни данни за ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., завишени със средногодишната инфлация за периода 2020, 2021 г. и 2022 г., която е 35,3% (10% за 2020 г, 10% за 2021 г.+15,3% за 2022 г.) по официални данни на НСИ, тъй като дружеството не е извършвало дейност и не е представило отчети за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2023 г. При признати прогнозни разходи за ремонт за ценовия период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. в размер на 1960 хил. лв. дружеството не е отчетло такива разходи. Основният ремонт на 8 броя газобутални двигатели е с инвестиционен характер и следва да се отрази в увеличение на ДМА - участващи в регулирането, след като бъде извършен. Съгласно т. 18 от Указания – НВ *„разходите за ремонт включват сумата на текущите разходи, без разходи, които увеличават стойността на активите за различните дейности и съответно продукти и разходи. разходите за ремонт не са елемент от останалите видове разходи“*.

- Посоченият от дружеството недовзет приход за регулаторен период 2022 г. - 2023 г. не се признава като ценообразуващ елемент.

Въз основа на прогнозните цени на природния газ по т. 11 от общия подход и индивидуалното потребление помесечно е изчислена годишна индивидуална прогнозна цена на природния газ за новия регулаторен/ценови период, като среднопретеглена стойност, към която се добавят цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа за отчетния ценови период, по данни, представени от дружеството, както следва:

Крайна цена на природен газ – 107,73 лв./MWh.

На проведеното открито заседание представители на „Топлофикация Петрич“ ЕАД са изразили несъгласие с изготвения доклад, както по отношение на по-късното му приемане, така и по отношение на извършените корекции на заявените разходи. Според представителите на дружеството с непризнаване на заявените разходи, „Топлофикация Петрич“ ЕАД няма да може да заработи. По отношение на разходите за ремонт се посочва, че са включени 169 000 лв. плюс 62 000 лв. за ремонт, производство от топлинна енергия или общо 250 000 лв. Излагат се аргументи, че съоръженията последните три години не са работили и няма как да започнат работа без да бъдат обслужени. В тази връзка, представителите на „Топлофикация Петрич“ ЕАД изчисляват, че за да започне дружеството работа само за закупуване на свещи на осемте машини (по 20 свещи, всяка по 2 300 лв.) са необходими не по-малко от 350 000 лв.; разходи за масло за десет машини - около 100 000 лв., (по тон и половина масло по 10 лв), без филтри и без всичко друго. В тази връзка, отправят искане Комисията да направи по-задълбочен анализ на технологията на инсталацията, на необходимите ремонти, и да признае реално полагащите се разходи.

На следващо място посочват, че определената цена на електрическата енергия влиза в сила от дванадесети месец, като в тази връзка искат по отношение на количеството електрическата енергия да бъдат извадени 5 000 MW, които ще се отразят в цената или да се даде цена за една година.

Изразяват несъгласие с приетата прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, в размер на 240,98 лв./MWh, като с оглед по-късното приемане на решението, считат, че същата следва да бъде изменена.

Възразяват срещу определената прогнозна цена на природния газ, като посочват, че за всички други дружества е 140 лв., а за „Топлофикация Петрич“ ЕАД е 105 лв. В тази връзка поставят въпроси на какво се дължи тази разлика.

Възразяват срещу размера на изчислената на дружеството премия за електрическа енергия, като правят сравнение с определената премия за електрическа енергия на „Топлофикация София“ ЕАД за същия регулаторен период.

С писмо с вх. № Е-14-71-4 от 30.10.2023 г. е постъпило писмено възражение от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, в което е посочено следното:

Дружеството посочва, че през 2019 г. е било обявено в несъстоятелност, която е отменена от съда през 2020 г., но през 2023 г. отново спрямо дружеството е открито производство по несъстоятелност, което е образувано по искане на синдиките на „Корпоративна търговска банка“ АД – в несъстоятелност. Според „Топлофикация Петрич“ ЕАД производството по несъстоятелност е открито, защото финансовите резултати не покриват изискванията за бърза ликвидност и коефициентите, необходими, за да не бъде обявено дружеството в несъстоятелност, поради регулациите, които КЕВР изисква. „Топлофикация Петрич“ ЕАД счита, че Комисията поставя дружеството в неизгодна позиция спрямо „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД), „Булгаргаз“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, тъй като отказва да задължи „НЕК“ ЕАД да заплати получената енергия през 2018 г., за която е задължена с европейска директива да закупува с преференция комбинираното производство на електрическа енергия, произведена от когенерация. Дружеството посочва, че въпреки сигналите за господстващо положение на гореизложените три монополиста на пазара, от Комисията не са взети необходимите решения и мерки, с които те да бъдат санкционирани. Според дружеството Докладът отново доказва отдадеността на КЕВР да постави „Топлофикация Петрич“ ЕАД в неконкурентноспособност.

Според дружеството всички останали топлофикации са с далеч по-високи цени от тези на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, в тази връзка посочва като пример: „Топлофикация София“ ЕАД, която е с премия от 700 лв., докато „Топлофикация Петрич“ ЕАД е с премия от 70 лв.

Дружеството посочва, че в доклада не са изложени множество разходи, които изменят поисканата цена. Посочва се, че ако КЕВР е спазила тримесечния срок за определяне на цена на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, то от 01.10.2023 г. дружеството е щяло да има цена, а не от 01.12.2023 г. Така от програмата, която дружеството е представило отпадат пет месеца, а количествата за тези пет месеца не се потвърждават от модела за ценообразуване, утвърден от Комисията. Дружеството посочва, че не са приети предвидените от дружеството разходи за ремонт, консумативи, работни заплати и поддръжка.

По отношение на приета от КЕВР цена на природния газ, дружеството счита, че на конкурентните дружества е определена цена, в размер 150 лв./MWh, а на „Топлофикация Петрич“ ЕАД – в размер на 107 лв./MWh, което е около 30 % разлика. Дружеството предлага Комисията да вземе предвид, че започва зимният период и цените на природния газ ще бъдат над 150 лв./MWh за периода 12.2023 г.-06.2024 г., както и двете войни, които се водят в региона и рязко занижения добив на петрол от страните в ОПЕК, което може да доведе до нов ръст в цените на енергоизточниците.

Дружеството предлага да се коригират разходите за работни заплати, тъй като счита, че са необходими 27 квалифицирани служители. Персонал, който дружеството трябва да убеди синдика да назначи, а в момента, според изчисленията на дружеството, под нетно възнаграждение от 3500 лв. няма да може да привлече никого. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

посочва, че тази професия е много търсена и цената на труд при инженери и електро техници е над гореизложената. Дружеството се надява, че от борсата и част от старите служители да се върнат. Разходите за работни заплати за 25 работни места под 3500 лв. чисто възнаграждение и осигуровките възлизат на 125 000 лв. месечно, което в годишен план са 1 500 000 лв. Дружеството счита, че това ще бъде необходимо за цялата година, тъй като месеците, които остават са 7, а за регулаторния период ще бъдат необходими 875 000 лв.

Прилага таблица за консумативите, необходими за работа и сервизна поддръжка на машините, с посочване на цени, съответно разходи, като моли същите да бъдат съобразени и включени в ценовия модел, както следва:

| Име | Брой | Ед. цена без ДДС | Обща цена без ДДС |
|----------------------------------|-----------|------------------|-------------------|
| Свещи | 160 | 2 380 лв. | 380 800 лв. |
| Въздушен филтър | 64 | 500 лв. | 34 000 |
| Маслен филтър | 8 | 200 лв. | 1 600 лв. |
| Хепа Филтър | 8 | 9 000 лв. | 72 000 лв. |
| Газови филтри | 16 | 50 лв. | 800 лв. |
| Въздуховодни филтри | 8 | 2 800 лв. | 22 400 лв. |
| Масло | 12 000 л. | 10,80 лв./ литър | 129 600 лв. |
| Омекотителна система | 1 | 98 000 лв. | 98 000 лв. |
| Реагенти | 25т. Сол | 600 лв. / тон | 15 000 лв. |
| Топло-обменници | 8 | 12 000 лв. | 96 000 лв. |
| Киселина | 10 000 л. | 1 лв. / л. | 10 000 лв. |
| Обслужване на трансформатори | 2 | 18 000 лв. | 36 000 лв. |
| Ремонт на табла-ниско напрежение | 8 | 2 500 лв. | 20 000 лв. |
| Ремонт турбина | 16 | 8 000 лв. | 128 000 лв. |
| Ремонт ТЕМ-система | 8 | 4 000 лв. | 32 000 лв. |
| Ремонт глави | 160 | 8 000 лв. | 1280 000 лв. |
| | | Общо без ДДС: | 2 356 200 лв. |

Дружеството е приложило оферта на производителя за ремонт с две опции: Complete overhaul и замяна с нови. Цената за overhaul е 620 856 лв. без ДДС, като при смяната на двигателя ще бъдат възстановени между 0 и 145 000 лв. без ДДС, а цената за подмяна на монтираните двигатели е 768 600 евро без ДДС. Дружеството е представило договор за абонаментно и текущо поддържане между „Топлофикация Петрич“ ЕАД и „Витоша Кар“ ЕООД, като дружеството счита, че за да произведе количествата енергия са необходими 15 000 часа по 18,15 евро без ДДС на работен час на модул на двигател, общо на стойност 272 000 евро без ДДС.

Дружеството предлага Комисията да признае гореизложените разходи по отношение на поддръжката на машините и на база да тях да преразгледа решението си. Дружеството посочва, че в законния срок за коригиране на данъчна декларация, е направило корекция в начислената амортизация, в тази връзка предлага Комисията служебно да коригира регулаторната база на активи.

След преглед на постъпилото възражение от дружеството Комисията счита:

1. Предложението на дружеството за корекция на разходите за ремонт се приема частично.

Разходите за ремонти, предложени от дружеството, в размер на 531,986 хил. лв. (272 000 евро) без ДДС (15 000 часа по 18,15 евро без ДДС на работен час на модул на двигател) се приемат в съответствие с представения договор за абонаментно и текущо поддържане между „Топлофикация Петрич“ ЕАД и „Витоша Кар“ ЕООД.

Разходите за консумативи предложени от дружеството не се приемат, с цел да се избегне тяхното дублиране с вече заявените от „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

Комисията не приема разходите, посочени от дружеството чрез оферти и ги счита за необосновани.

2. Предложението на дружеството за корекция на разходите за работни заплати и осигурителни вноски се приема частично.

Разходите за работни заплати и осигурителни вноски са коригирани на база отчетни данни за ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., завишени със средногодишната инфлация за периода 2020 г., 2021 г. и 2022 г., която е 35,3% (10% за 2020 г., 10% за 2021 г.+15,3% за 2022 г.) по официални данни на НСИ, тъй като дружеството не е извършвало дейност и не е представило отчети за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2023 г.

3. Предложението на дружеството Комисията да вземе предвид, че започва зимния период и цените на природния газ ще бъдат над 150 лв./MWh за периода 12.2023 г.- 06.2024 г. не се приема.

С оглед принципа на равнопоставеност между енергийните предприятия от сектор „Топлоенергетика“, съобразно общия подход, приложен в Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР, прогнозната цена на природния газ за регулаторен период 01.07.2023 г.- 30.06.2024 г. за всички дружества е в размер на 88,12 лв./MWh. Конкретно за „Топлофикация Петрич“ ЕАД, съобразно заявените от дружеството количества природен газ, утвърдената цена на природния газ е в размер на 107,73 лв./MWh.

4. Предложението на дружеството за корекция на разходите за амортизация не се приема, тъй като Комисията не е извършвала корекции на предложените от дружеството разходи за амортизация.

5. Възражението на дружеството във връзка с определената премия за електрическа енергия не се приема. Същата е определена в съответствие с чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ, съгласно който 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 премията.

6. По отношение на възражението относно по-късното приемане на решение за определяне на преференциална цена и премия на електрическа енергия на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, следва да се посочи, че във връзка с необходимостта от извършването на регулаторен преглед, съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1, във връзка с чл. 24 от НРЦТЕ, „Топлофикация Петрич“ ЕАД не е представило необходимата отчетна и прогнозна информация в срок до 01.04.2023 г. Дружеството е подало заявление за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия и премия на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин на 06.06.2023 г.

7. По отношение на възражението относно количествата енергия следва да се има предвид, че съгласно чл. 4, Глава първа от Указания – НВ заявлението за утвърждаване на цени съдържа данни за базисната година, прогнозна информация за ценовия период (не по-кратък от една година), в т.ч. постоянни и променливи разходи, разходи и количества енергия за осъществяване на регулираните дейности, подробно обоснована с допълнителни данни и документи. Следователно и разходите и количествата са за едногодишен период, поради което заявените количества енергия не следва да се коригират. Дружеството не е предложило и обосновало съответно намаляване на разходите за производството на количеството енергия, която иска да бъде намалена.

Извършените корекции на ценообразуващите елементи на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за следващия ценови период са следните:

| „Топлофикация Петрич“ ЕАД | | | |
|--|--------------------|----------------------|---------------------|
| Справка № 1 – „Разходи“ | Предложение | След корекция | Изменение, % |
| I. Условно-постоянни разходи, хил. лв., в т.ч.: | | | |
| 1. Разходи за заплати и възнаграждения, хил. лв. | 114 | 129 | 13,16 |
| 2. Разходите за осигурителни вноски, хил. лв. | 24 | 26 | 8,33 |
| 3. Разходи за ремонт, отнесени към двата продукта, хил. лв. | 250,6 | 783 | 212,28 |

След извършените по-горе корекции и в съответствие с общия подход, са изчислени следните цени на енергия и премия по чл. 33а от ЗЕ:

| „Топлофикация Петрич“ ЕАД | лв./MWh, без ДДС |
|--|-------------------------|
| 1. Преференциална цена на електрическата енергия | 320,84 |
| 2. Премия по чл. 33а от ЗЕ | 79,86 |

Ценообразуващи елементи на изчислените цени:

- Необходими годишни приходи – 14 823 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 14 208 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 956 хил. лв. и променливи – 11 252 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 858 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,24%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 284 MWh

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8б, чл. 33, чл. 33а от Закона за енергетиката, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24б и чл. 49, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

считано от 01.12.2023 г., определя на „Топлофикация Петрич“ ЕАД преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 320,84 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 79,86 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - 3.1. Необходими годишни приходи – 14 823 хил. лв., в т. ч.:
 - 3.1.1. Разходи – 14 208 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 956 хил. лв. и променливи – 11 252 хил. лв.;

- 3.2. Регулаторна база на активите – 9 858 хил. лв.;
- 3.3. Норма на възвръщаемост – 6,24%;
4. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 284 MWh.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА