

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-12-00-271
19.06.2019 г.
СОФИЯ

ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ
София 1000, бул. "Княз Ал. Дондуков" № 8-10

СИГНАЛ

ОТ
ФОНДАЦИЯ „АНТИКОРУПЦИОНЕН ФОНД“, с
ЕИК 177101397, представлявано от директора
Бойко Христов Станкушев, ЕГН 5405236760, с
адрес в гр. София 1000, ул. „Княз Борис I“ 71, офис
2, тел. 02 907 97 00, acf@acf.bg

ОТНОСНО
СЪМНЕНИЯ ЗА ЗАСТРАШАВАНЕ НА
ЕНЕРГИЙНАТА СИГУРНОСТ НА РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ

УВАЖАЕМИ ЧЛЕНОВЕ НА КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ,

Фондация „АНТИКОРУПЦИОНЕН ФОНД“ е експертна, гражданска организация, която има за своя основна цел изграждане на ефективен граждански модел чрез секторна антикорупционна стратегия на превенция, идентификация и противодействие на корупцията и злоупотреба с власт в Република България. За постигане на тази цел, Фондацията осъществява дейност по извършване на целеви мониторинг на публичната и медийната среда, както и на работата на публичния сектор, приема и обработва сигнали, свързани с корупция и злоупотреба с власт и в съдействие на правосъдието ги насочва към съответните институции.

Вследствие на осъществен медиен мониторинг и анализ на данни и документи от публични бази данни, се информирахме за факти, които пораждат съмнения за възможно нарушение на принципите и целите на Закона за енергетиката („ЗЕ“), регламентирани в чл. 2 ал. 1 от ЗЕ за качествено и сигурно задоволяване потребностите на обществото от електрическа и топлинна енергия и природен газ, за енергийно развитие и енергийна сигурност на страната при ефективно използване на енергията и енергийните ресурси и за създаване и развитие на конкурентен и финансово стабилен енергиен пазар. Видно от изложеното в настоящия сигнал, съмненията за нарушаване на тези принципи възникват предвид възлагането през 2018 г. и 2019 г. на разполагаемост за студен резерв на енергийно предприятие със съмнителна експлоатационна годност.

Обръщаме се към Вас, в качеството Ви на независим специализиран държавен орган за регулиране на енергийната политика на страната, осъществяващ правомощията си въз основа на независимост, безпристрастност, професионализъм, почтеност, последователност, публичност и прозрачност по силата на чл. 10 от Закона

за енергетиката, както и държавен орган, който издава, изменя, допълва, спира, прекратява и отнема лицензии в случаите, предвидени в ЗЕ, който приема правила за сигурност и надеждност на енергийната система и който осъществява контрол за спазването на условията по издадените лицензии и съответствието на извършваните лицензионни дейности с условията на издадените лицензии, по смисъла на чл.21 от ЗЕ, чл.75 ал.2 от ЗЕ и чл. 76 ал.1 – 6 от ЗЕ.

В изпълнение на възложените Ви със закон функции по регулиране на енергийната политика на страната и в изпълнение на изрично възложените Ви, съгласно чл. 21, чл. 75 ал.2 ЗЕ, чл. 76 ал.1 – 6 от ЗЕ вр. чл. 77 ал.2 т.1 - 4 от ЗЕ контролни правомощия, молим да извършите проверка и при необходимост да уведомите органите на специализирания контрол, с оглед предприемането на мерки от кръга на тяхната компетентност, да дадете задължителни предписания на проверяваните лица, да спрете действието, да измените или отнемете издадената лицензия и/или да наложите принудителни административни мерки и административни наказания, предвидени в Закона за енергетиката, във връзка със съмненията за застрашаване на енергийната сигурност и на качествено и сигурно задоволяване потребностите на обществото от електрическа и топлинна енергия, чрез възлагането през 2018 г. и 2019 г. на разполагаемост за студен резерв на енергийно предприятие със съмнителна експлоатационна годност, както следва:

1. Съгласно изявление на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, разпространено на 27.02.2018 г., на 6-ти енергоблок на „ТЕЦ Варна“ ЕАД се правят тестове (72-часови проби) за експлоатационна годност. Съгласно изявление на Данаил Папазов, разпространено на 06.03.2018 г., тестовите са преминали успешно.
2. Съгласно публично обявената информация на уебсайта на Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР“), с Решение № И1-Л-086 / 05.09.2017 г., КЕВР е разрешила на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да изведе от експлоатация енергийни блокове № 1, 2 и 3 и да намали инсталираната си електрическа мощност от 1 260 MW на 630 MW. Следователно, към момента лицензионната дейност на „ТЕЦ Варна“ ЕАД по производство на електрическа енергия се осъществява единствено от оставащите три енергоблокове - № 4, 5 и 6, като от тях, единствено за енергоблок № 6 има публично разпространена информация, че е преминал необходимите тестове и може да функционира безопасно и да служи за източник за предоставяне на студен резерв.
3. Съгласно Резултатите от търг за закупуване на разполагаемост за студен резерв за периода 01.05.2018 г. – 31.07.2019 г.¹, публикувани на уебсайта на Електроенергийния системен оператор („ЕСО“), на енергийното предприятие „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД, ЕИК 103551629 е възложено предоставянето на нетна разполагаема електрическа мощност, както следва: за периода 01.05.2018 г. – 31.07.2018 г. (166 MW предоставена нетна разполагаема мощност за 2 208 часа,

1

<http://www.eso.bg/?did=267#%D0%91%D0%B0%D0%B2%D0%B5%D0%BD%20%D1%82%D1%80%D0%B5%D1%82%D0%B8%D1%87%D0%B5%D0%BD%20%D1%80%D0%B5%D0%B7%D0%B5%D1%80%D0%B2%20%D0%BE%D1%82%20%D0%BF%D1%80%D0%BE%D0%B8%D0%B7%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB>

при предлагана нетна разполагаемост от 366 528 MW/h и цена от 7,65 лв. за MW/h); за периода 01.08.2018 г. – 31.10.2018 г. (286 MW предоставена нетна разполагаема мощност за 2 209 часа, при предлагана нетна разполагаемост от 631 774 MW/h и цена от 9,20 лв. за MW/h); за периода 01.11.2018 г. – 28.02.2019 г. (380 MW предоставена нетна разполагаема мощност за 2 880 часа, при предлагана нетна разполагаемост от 1 094 400 MW/h и цена от 10,90 лв. за MW/h); за периода 01.03.2019 г. – 31.07.2019 г. (286 MW предоставена нетна разполагаема мощност за 3 671 часа, при предлагана нетна разполагаемост от 1 049 906 MW/h и цена от 9,20 лв. за MW/h).

4. Съгласно публикуваните на уебсайта на ЕСО Правила за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за бавен третичен (студен) резерв от производители на електрическа енергия, към участниците в търговете за студен резерв („Правилата на ЕСО“)² липсва изрично поставено условие мощностите, които ще служат за осигуряване на студен резерв да притежават експлоатационна годност да започнат и да преустановят качествено и безопасно производство на електрическа енергия в часовите диапазони за реакция, предоставени от ЕСО (чл. 2.2. от Правилата на ЕСО). Именно поради това, видно от медийна публикация³, разпространена на 17.05.2019 г., в отговор на журналистически въпрос, ЕСО са заявили, че „не са извършвали проверки на място в ТЕЦ "Варна" за експлоатационна годност на съоръженията, тъй като нямат вменени задължения съгласно българското законодателство да извършват такива дейности. "ЕСО извършва контрол на работата на съоръженията на ТЕЦ "Варна", както и на останалите производители, чрез средствата за търговско измерване и за телеуправление и телекомуникация в реално време. Посредством тези средства през зимния период са установени проблеми в часовете, в които блоковете на ТЕЦ "Варна" са работили, за което съгласно договора с централата са наложени санкции от над 2 млн.лв.“
5. От публичноизвестна информация, публикувана в профила на купувача на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, се установява, че от средата на януари 2019 г. до началото на февруари 2019 г., „ТЕЦ Варна“ ЕАД е открило няколко процедури за възлагане на обществени поръчки за ремонт на блок 6, както следва: ОП 19-06 с предмет: „Доставка на тръби Ф60,3 X 6,3“; ОП 19-02 с предмет: „Ремонт на електрооборудване на блок 6“; ОП 19-05 с предмет: „Пещостроителни и изолационни работи на блок 6“; ОП 19-03 с предмет: „Ремонт на КА-3“. В документацията на всички тези обществени поръчки се съдържа следната информация, чрез която Възложителят е обосновал необходимостта от спешно провеждане на процедурите и извършване на дейностите по тях: **„Последните три принудителни спирания на блок 6 са в следствие на пробив на тръба от екранна система на котел 6. /Едно от спиранията е на задна екранна система и две от предна екранна система/. Пробивите бяха значителни, поради което не може да се регулира котела и е невъзможно да се управлява съгласно зададените мощности от системния оператор /ЕСО/. При извършване на проверка на дефектните тръби в същите зони бе установено чрез замерване дебелината стената на тръбата, че съседните тръби на екранната система са в долна допустима граница на изтъняване. Това от своя страна показва**

² <http://www.eso.bg/fileObj.php?oid=1247>

³ https://www.capital.bg/biznes/energetika/2019/05/17/3906762_tec_varna_-_milioni_bez_pokritie/

тенденция към **не добра експлоатационна надеждност и потенциално системно аварийане на котел по време на работа**. Последното води до риск от огромни загуби за дружеството при **невъзможност да бъдат изпълнени договорните отношения със системния оператор**. Поради това е взето решение, че е необходимо е в най-кратък възможен срок да се изведе котела в планов ремонт за пълна дефектовка и да се подменят изтънелите тръби от екранна система. Това налага и паралелното извършване на съпътстващите ремонти на електрооборудването на блока, турбинното оборудване, ремонт на арматура, пещостроителни дейности и съпътстващите ремонтите доставки. С оглед необходимостта блокът да бъде използван през новия регулаторен период, то най-късния момент, в който следва да започнат ремонтните работи по съоръженията, е 01.04.2019г., до който момент и следва да бъдат извършени доставките на необходимите за ремонта материали и резервни части.“

6. С последващи решения, през март 2019 г., възложителят, „ТЕЦ Варна“ ЕАД, е прекратил откритите процедури, поради техническата невъзможност в рамките на 2019 г. да бъде осигурено от страна на транзитиращата компания необходимото количество природен газ. Предвид това обстоятелство, възложителят е счел изключително спешните ремонти за технически и икономически нецелесъобразни и е заявил намерението си да ги извърши едва през 2020 г.
7. Следователно, ръководството на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е било напълно неясно с експлоатационната негодност на блок 6, поради значителни пробиви на тръби, които правят блока неуправляем, както и поради изтъняване на съседните тръби на екранната система до степен, която сочи на „тенденция към не добра експлоатационна надеждност и потенциално системно аварийане на котела по време на работа“, което би могло да доведе до невъзможност за изпълнение на договорните отношения с ЕСО. Въпреки това, дружеството е прекратило процедурите за ремонт на блок 6 (единственият, чиито технически параметри са позволявали кандидатстването за студен резерв) кандидатствало е и е спечелило търг за осигуряване на студен резерв до 31.07.2019 г., като не се е отказало от него дори и след отлагане на ремонтите с една година. Неясно остава по какъв начин дружеството планира да изпълни задълженията си по договора с ЕСО до 31.07.2019 г. и да започне производство на електроенергия, с възможност за достигане на максимална работна мощност не по-късно от 9 (девет) часа след получаване на съответното диспечерско разпореждане, при положение, че единственият енергоблок, с който евентуално е могло да направи това, е „неуправляем“, според преценката на самия възложител.
8. Видно от изложеното, към момента техническото състояние на „ТЕЦ Варна“ ЕАД не му позволява да поеме задълженията си към ЕСО по договора, в сила до 31.07.2019 г. и при възникване на необходимост от активиране на студения резерв, вероятността дружеството да не може да осигури качествено и сигурно снабдяване с електроенергия е много голяма. Освен това, предвид предстоящия нов търг за студен резерв и предвид изразеното от ЕСО становище, че ЕСО не извършва проверка на експлоатационната годност на съоръженията, с които кандидатите в търга ще изпълняват задълженията си, съществува реална възможност на „ТЕЦ Варна“ ЕАД отново да бъде възложено предоставянето на нетна разполагаемост за студен резерв, при това за следващ едногодишен период – до 31.07.2020 г. При положение, че спешните ремонти, целящи да

направят блок 6 управляем са планирани да започнат през 2020 г. и процедурите за избор на изпълнители за тях дори не са започнати, рискът за енергийната сигурност на страната се оказва още по-съществен.

9. Законът за енергетиката възлага в изричната компетентност на Комисията за енергийно и водно регулиране да осъществява контрол за спазването на условията по издадените лицензии (чл.75 ал.2 от ЗЕ), а наличието на технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност, както и доказването че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда са сред основните изисквания за издаване на лицензия, които следва да са налице през целия период на действието ѝ (чл. 40 ал.1 т.1. и т.3. от ЗЕ). Разпоредбата на чл.76 ал. 4 от ЗЕ възлага в изрично задължение на КЕВР текущият контрол за съответствието на изпълнението на лицензионната дейност с условията на лицензията, включително на изпълнението на изискванията за сигурност на доставките на електрическа и топлинна енергия или природен газ и за ефективно използване на енергията и енергийните ресурси, както и на всички други условия по лицензията. Съгласно чл.21 ал.1 т.9 и т.8а, КЕВР приема или изменя и технически правила на съответните мрежи и системи, включващи правила за сигурност и надеждност, контролира спазването им и извършва преглед и контрол на резултатите от минали периоди. КЕВР има конкретни правомощия и в процедурата по закупуване на студен резерв, като например именно КЕВР определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв (чл.21 ал.1 т. 8а ЗЕ).
10. Законът за енергетиката (чл. 76 ал.1 – 6 от ЗЕ вр. чл. 77 ал.2 т.1 - 4 от ЗЕ) предоставя на КЕВР и изключително широки контролни правомощия, състоящи се в: извършване на проверки и при необходимост уведомяване на органите на специализирания контрол, с оглед предприемането на мерки от кръга на тяхната компетентност; даване на задължителни предписания на проверяваните лица; спиране на действието, изменение или отнемане на издадената лицензия; налагане на принудителни административни мерки и административни наказания, предвидени в ЗЕ. В настоящия случай, след извършване на проверка, е възможно да възникне необходимост от упражняване на тези правомощия, тъй като при описаното състояние на енергоблок 6, за който има публично обявени данни да е в „най-добро“ техническо състояние, в сравнение с останалите два в експлоатация (4ти и 5ти) и единствено за него е обявено, че е преминал необходимите тестове, възникват сериозни въпроси по отношение спазване на възложени със ЗЕ задължения, както и спазване на условията по издадената на „ТЕЦ Варна“ ЕАД лицензия.

УВАЖАЕМИ ЧЛЕНОВЕ НА КОМИСИЯТА,

Предвид изложеното, молим да извършите проверка на лицензианта „ТЕЦ Варна“ ЕАД и при наличие на законовите предпоставки за това:

- 1) да дадете задължителни предписания по реда на чл.80 ал.4 от ЗЕ;

- 2) да наложите подходящи принудителни административни мерки по реда на чл. 201 ал. 2 от ЗЕ, като считаме, че за налагане на такива мерки са налице най-малко предпоставките по чл. 201 ал. 1 т. 2 и т. 3 от ЗЕ - контролираните по ЗЕ лица, техните служители, лица, които по договор изпълняват ръководни функции в тях или сключват сделки за тяхна сметка, са извършили или извършват действия, с които застрашават или увреждат сигурността на енергийната система, интересите на обществото или на клиентите на електрическа и топлинна енергия и природен газ или на други енергийни предприятия и нарушават условията за извършване на лицензионната дейност;
- 3) да наложите административни наказания, предвидени в Закона за енергетиката предвидени в Закона за енергетиката;
- 4) да уведомите органите на специализирания контрол с оглед предприемането на мерки от кръга на тяхната компетентност и най-вече Министерът на енергетиката при установени данни или съмнение относно влошено техническо състояние и експлоатационна годност на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, застрашаване сигурността на енергийната система.

Прилагаме:

1. Цитирана медийна публикация от 17.05.2019 г.

19.06.2019 г.
гр. София

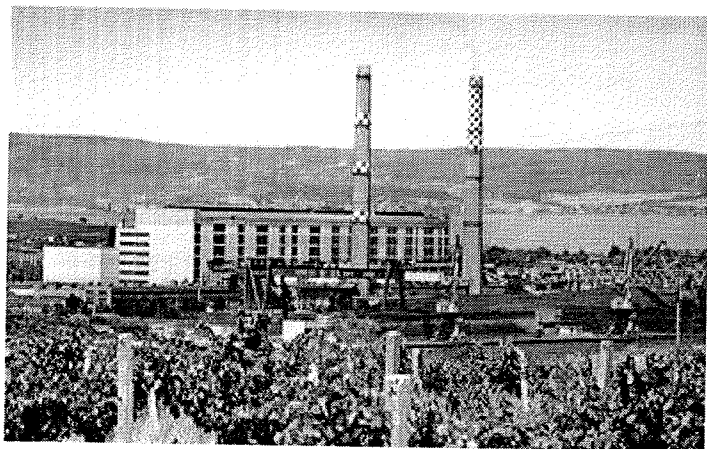
С уважение:


Бойко Станкушев
Директор Фондация „Антикорупционен фонд“

количества. Дълговете му в края на 2018 г. са 6.7 млн. лв., а към 31 март 2019 спадат до 6.6 милиона, но 80% от тях са вече просрочени.

Инвестиции

Според сключените договори за възлагане на обществени поръчки ТЕЦ "Варна" е инвестирала в ремонти и модернизация на енергоблоковете си близо 14.7 млн. лв. през последната година. Тази сума обаче, изглежда, е крайно недостатъчна, за да се гарантира безопасната експлоатация на мощностите и през април централата е обявила няколко нови процедури за профилактика, поддръжка и ремонт на различни системи. "Целта е да се осигури техническа и експлоатационна сигурност на съоръженията на централата за безаварийна работа за срок от една година с опция за удължаване с още една година", се казва в документацията на търговете, чийто общ бюджет е близо 3.7 млн. лева.



Новите търгове за студен резерв за една година напред ще започнат през юни

Фотограф: **Капитал**

© 2019 - 2014 Икономедиа АЕД - с разрешение от Икономедиа за ползване. УЕБ разработка на Икономедиа. Някои снимки © 2019 Associated Press и Reuters. Всички права запазени.

конкурси за предоставяне на студен резерв за следващия период до 31 юли 2020 г. централата на Доган да може да участва с три блока, така че да изхвърли от схемата ТЕЦ-овете на Ковачки и да получи близо 60 милиона. По информация на "Капитал" тестовете на 4-ти блок са минали успешно едва в началото на тази година, а в момента се правят изпитанията на 5-и блок.

Основната пречка за пускането им в експлоатация в момента е невъзможността да бъдат захранвани с природен газ. Тръбата от газоразпределителна станция Страшимирово до централата е с малък капацитет (40 хил. куб.м на час), тъй като е предвидена само за разпалване на блоковете, а часовият разход на природен газ само за един котел е 60 хил. куб.м.

Когато става ясно, че необходимите количества газ няма как да бъдат осигурени, Папазов решава, че е по-изгодно да не прави точно сега ремонт на дефектирания 6-и блок. "Поради тази съществена промяна в обстоятелствата става технически и икономически нецелесъобразно извеждането в ремонт на блок №6 два пъти в толкова кратък период - и през 2019, и отново през 2020 г., когато е планирана програмата по екологизация на блокове №4, №5 и №6, с която да се изпълнят изискванията на новото комплексно разрешително", пише в мотивите за прекратяването на търга. Със същите мотиви са спрени и други ключови за безопасното функциониране на блок №6 обществени поръчки. Една от тях например е за пещостроителни и изолационни работи, които включват демонтаж и възстановяване на изолацията на пещна камера, основани горелки, люкове, екранна система, конвективни шахти на парогенератора и т.н. Отменена е и подмяната на електрооборудването на проблемната мощност, а доставката на тръби пропада сама, тъй като нито един кандидат не подава оферта.

От ЕСО обясниха за "Капитал", че не са извършвали проверки на място в ТЕЦ "Варна" за експлоатационна годност на съоръженията, тъй като нямат вменени задължения съгласно българското законодателство да извършват такива дейности. "ЕСО извършва контрол на работата на съоръженията на ТЕЦ "Варна", както и на останалите производители, чрез средствата за търговско измерване и за телеуправление и телекомуникация в реално време. Посредством тези средства през зимния период са установени проблеми в часовете, в които блоковете на ТЕЦ "Варна" са работили, за което съгласно договора с централата са наложени санкции от над 2 млн.лв.", заявиха още от държавното дружество и посочиха, че при установени несъответствия няма да допуснат централата до новите търгове за студен резерв. Такива се очаква да бъдат обявени през юни.

Държавата в услуга

Ако държавата беше тази, която доведе до затваряне ТЕЦ "Варна", докато той беше собственост на CEZ, сега пак тя е в основата на бързото му възстановяване, вече под контрола на Ахмед Доган. И тук не става въпрос само за спрените плащания за студен резерв по времето на чехите и сегашното им щедро раздаване. Още през 2013-а и 2014 г. са били обсъждани варианти за спасяването на дружеството, като се превключи от въглища на газ. Но мярката не е осъществена, тъй като държавата не гарантира пред CEZ доставките на природен газ.

Сега обаче в инвестиционния план на държавната "Булгартрансгаз" за 2019-2020 г. вече е включена реконструкцията на газопреносната мрежа от разпределителната станция Страшимирово до ТЕЦ "Варна". Така най-късно догодина централата на Доган ще бъде подсигурана с гориво за три енергоблока и не само, че ще може да си възстанови бързо направените инвестиции, но и ще започне да печели. Още повече че от финансовия отчет на държавния газов доставчик "Булгаргаз" става ясно, че ТЕЦ "Варна" не си плаща за получените

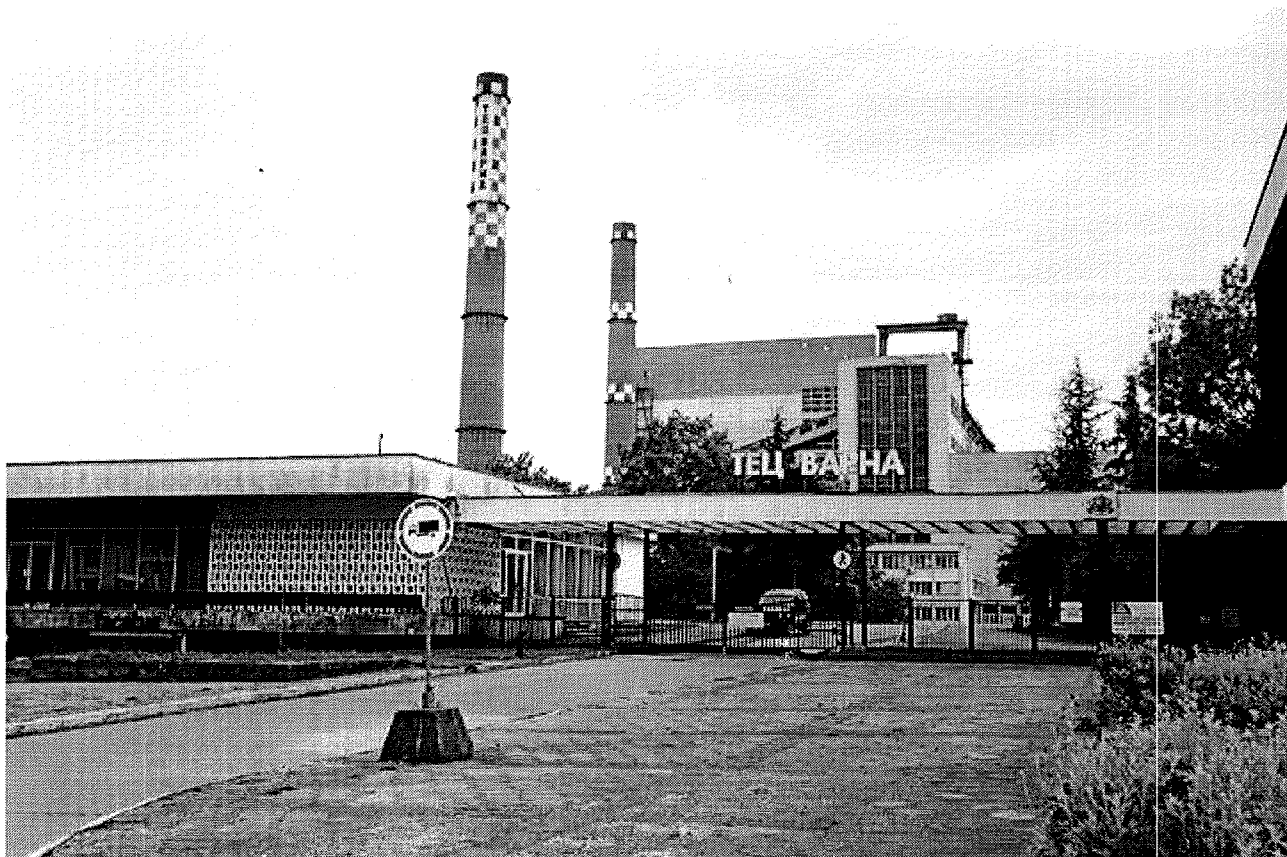
№6 са вследствие на пробив на тръба от екранна система на котел №6".

Според документацията "пробивите са били значителни, поради което не може да се регулира котелът и е невъзможно да се управлява съгласно зададените мощности от системния оператор". При извършване на проверка на дефектните тръби е установено чрез замерване на дебелината, че са в долна допустима граница на изтъняване. "Това от своя страна показва тенденция към недобра експлоатационна надеждност и потенциално системно аварийане на котел по време на работа", пише още в описанието на поръчката.

Поради това е взето решение, че е необходимо в най-кратък възможен срок да се изведе котелът в планов ремонт за пълно отстраняване на дефектите и да се подменят изтънелите тръби от екранна система. Целта е по този начин да се обезпечи стабилна и безаварийна работа на 6-и блок с технико-икономически показатели, съответстващи на утвърдените нормативни характеристики. Това обаче не се случва.

По план изпълнението на обществената поръчка е трябвало да приключи до 31 май 2019 г. А в периода от 1 до 10 юни е трябвало да се извършват локални и комплексни проби по спомагателното и основното оборудване. Документи за участие в търга подават две фирми - "Ремонтстрой" и "Дитсман Енергоремонт холдинг". Но още на 11 март Папазов издава решение за прекратяване на процедурата.

Няма газ - няма ремонти



Като

Строената през 60-те години на миналия век централа има нужда от основен ремонт

Фотограф: **Капитал**

причина за спирането на поръчката изпълнителният директор на ТЕЦ "Варна" посочва невъзможността "Булгартрансгаз" да осигури в рамките на 2019 г. необходимото количество природен газ за работата на три енергоблока. Идеята е била при провеждането на новите

КАПИТАЛ

[Обратно към статията](#)

ТЕЦ "Варна" - милиони без покритие

Държавата плаща на Ахмед Доган за нещо, което не е сигурно, че може да получи, тъй като техническото състояние на ТЕЦ-а не позволява безопасното му управление

От Ивайло Станчев

17 май 2019

Техническото състояние на ТЕЦ "Варна" не позволява безопасното му управление, но централата печели от търга на държавата за предоставяне на т.нар. студен резерв.

Планираните ремонти са отложени с година и на практика централата остава в предаварийно състояние.

"Булгартрансгаз" ще инвестира в разширение на захранващия газопровод, за да може ТЕЦ-ът да заработи с пълна мощност.

[[issue_relstories]]Заради аварии единственият официално работещ енергоблок на ТЕЦ "Варна" не може да се управлява съгласно зададените мощности от Електроенергийния системен оператор (ЕСО), въпреки че получава милиони от същото това държавно дружество за предоставянето на студен резерв. Това става ясно от обяснения на самото ръководство на притежаваната от Ахмед Доган централа, които са публикувани в документите към една от обществените поръчки за ремонт на оборудването на блок №6 на ТЕЦ-а. Казано иначе, държавата плаща за нещо, което не е сигурно, че може да получи. А както изглежда, ще продължи да плаща и през тази година, тъй като ремонт на проблемната мощност няма да бъде извършен поне до 2020 г.

Тази порочна практика за съжаление не е нова - в началото на 2017 г. свързаната с Христо Ковачки "Топлофикация Русе" не успя да заработи, въпреки че ѝ бе платно да стои в готовност. Което показва, че схемата със студения резерв е по-скоро начин да се осигурят приходи за притежавани от определени лица централи, отколкото средство за гарантиране на електрозахранването.

Неуправляем проблем

Проблемът с техническото състояние на агрегатите на ТЕЦ "Варна" не е изненадващ, тъй като централата бе прекратила дейността си още на 1 януари 2015 г. и оттогава не са правени никакви профилактики или ремонти. Въпреки това през 2018 г. тя успя да спечели 27.4 млн. лв. от търговете за предоставяне на готовност за студен резерв до 31 юли 2019. Формално тогава ТЕЦ-ът участва само с шести енергоблок, който единствен беше минал необходимите тестове.

По информация от ЕСО за периода от 1 август 2018 до 27 март т.г. ТЕЦ "Варна" е работила в състояние "активиран студен резерв" почти 284 часа. Още на 2 февруари 2019 г. обаче изпълнителният директор на централата Данаил Папазов е взел решение за обявяването на обществена поръчка за извършването на спешен ремонт на агрегатите на блок №6. В мотивите си за това Папазов е записал, че "последните три принудителни спирания на блок