



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министър на енергетиката

№.....

Дата.....

ДО

**ЕВРОПЕЙСКА КОМИСИЯ
ГЕНЕРАЛНА ДИРЕКЦИЯ „ДЕЙСТВИЯ ПО КЛИМАТА“
В-1049 БРЮКСЕЛ**

КОПИЕ

**ЕВРОПЕЙСКА КОМИСИЯ
ГЕНЕРАЛНА ДИРЕКЦИЯ „КОНКУРЕНЦИЯ“
РЕГИСТЪР „ДЪРЖАВНА ПОМОЩ“
В-1049 БРЮКСЕЛ**

ДОКЛАД

ОТ ТЕМЕНУЖКА ПЕТКОВА

МИНИСТЪР НА ЕНЕРГЕТИКАТА НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Относно: Кorigиран доклад за степента на изпълнение на „Националния план за инвестиции (НПИ) на Република България 2013 – 2020 г.“ през 2018 г., в който безплатните квоти за операторите са определени чрез използване на механизма указан от Европейската комисия (ЕК) в писмо № Ares(2019)1138197 от 22.02.2019 г. (при референтна пазарна цена в размер на 8,93 евро/квота).

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

В изпълнение на изискванията на член 10в, параграфи 1 и 4 на Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, за разпределяне на безплатни квоти на емисии на парникови газове (въглероден диоксид – CO₂) за периода от 2013 до 2020 г. и в съответствие с т. 11 на Раздел 2. „Описание“ в Решение C(2013) 8455 final от 05.12.2013 г. на ЕК, представям на Вашето внимание, обобщен - коригиран доклад за степента на изпълнение на НПИ през 2018 г., в който безплатните квоти за операторите са определени чрез използване на механизма указан от ЕК в тяхно писмо № Ares(2019)1138197 от 22.02.2019 г. (при референтна пазарна цена в размер на 8,93 евро/квота).

На основание изискванията на член 4, ал. 2, т.18г и на член 75, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ) (посл. изм. и доп., ДВ. бр. 103 от 13.12.2018 г., в сила от 13.12.2018 г.), министърът на енергетиката (министъра) чрез специализираната администрация на Министерството организира изпълнението на НПИ, провежда текущ контрол върху неговото изпълнение и извършва оценяване на напредъка и съответствието на инвестициите с изискванията, формулирани в Директива 2003/87/ЕО и в Съобщение на Комисията „Указателен документ относно възможността за прилагане на член 10в от Директива 2003/87/ЕО“ (2011/С 99/03) (Съобщението на ЕК). От друга страна, министърът представя на ЕК считано от 2014 г., ежегодно до 31 януари, обобщен доклад за изпълнението на Националния план изготвен на базата на докладите на енергийните предприятия, за които възникват задължения – произтичащи от тяхното участие в този план.

Общия брой на операторите включени в Националния план е 27, от които:

- Оператори на топлофикационни централи – 11 броя, като от „Топлофикация София“ ЕАД в НПИ са включени за реализация инвестиционни проекти в ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София – изток“;
- Базови кондензационни централи – 7 броя;
- Заводски централи – 4 броя;
- Оператори на електропреносна и електроразпределителни мрежи – 3 броя;
- „Булгартрансгаз“ ЕАД – комбиниран оператор на националната газопреносна мрежа;
- „Национална Електрическа Компания (НЕК)“ ЕАД.

Въведение:

Чрез Постоянното представителство на Република България към Европейския съюз (ППРБЕС) на 22.02.2019 г. в Министерство на енергетиката (МЕ) е получено писмо с референтен № Ares(2019)1138197 от 22.02.2019 г., подписано от г-жа Беатриз Йорди – директор „Европейски и международни пазари на въглеродни емисии“ в ГД „Действия по климата“ и г-н Йоханес Любкинг – изпълняващ длъжността директор „Пазари: Енергетика и околна среда“ в ГД „Конкуренция“ в Европейската комисия (ЕК). В писмото се съдържат твърдения на ЕК за неправилно определяне от Република България на референтната пазарна цена на емисиите на парникови газове за 2018 г. В тази връзка, ЕК призова Република България да преразгледа доклада на министъра на енергетиката за степента на изпълнение през 2018 г. на НПИ, поради рискове, свързани с изкривяване на пазара, нарушаване на конкуренцията и правилата за държавна помощ. ЕК твърди, че е допусната грешка в реда за определяне на референтната пазарна цена на безплатните емисии на парниково газове, прилаган от Република България от 2013 г. до настоящия момент, като същевременно ЕК не отрича, че прилаганият от Република България ред за определяне на референтна пазарна цена на безплатните емисии на парниково газове е одобрен от ЕК с Решение С(2013) 8455 на ГД „Конкуренция“ от 04.12.2013г. и Решение С(2012) 4560 на ГД „Действия по климата“ от 06.07.2012 г.

По този повод, с настоящия доклад повторно се представя на Вашето внимание следното:

В съответствие с изискванията на чл.10в, параграф 5 от Директива 2009/29/ЕО от 23.04.2009 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО с оглед подобряване и разширяване на схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове на Общността (Директива 2009/29/ЕО), през 2011 г., Република България подготви Заявление за разпределяне на безплатни квоти на емисии на парникови газове за периода от 2013 до 2020 г. (Заявлението по чл.10в) и Национален план за инвестиции 2013-2020 г.

С Протоколно решение от 28.09.2011 г., Министерския съвет (МС): 1. е приел „Национален план за инвестиции 2013 - 2020 г.“; 2. одобрил е Заявление на Република България по член 10в, параграф 5 от Директива 2003/87/ЕО за преходно безплатно разпределяне на квоти емисии на парникови газове за модернизиранието на производството на електроенергия; 3. определил е министърът на икономиката, енергетиката и туризма до 30.09.2011 г. и да представи Заявлението на ЕК.

На 30.09.2011 г., Заявлението по член 10в е предадено чрез ППРБЕС в ЕК.

На стр. 23 в т. 5.2. „Инвестиции в рамките на Националния план за инвестиции на Република България“ от Заявлението е посочено следното:

„При отклонение на пазарната стойност на емисиите на парникови газове, по-голямо от 10 % спрямо референтната стойност на същите, заложена в НПИ, ежегодно до 01.07., министър на икономиката, енергетиката и туризма обявява корекцията на база "сетълмент" цените от борса ICE за бъдещи договори с дата на плащане през месец юни от текущата година. Корекцията е в сила за следващата календарна година. Средната стойност на „сетълмент“ цените за бъдещи договори, с падеж през месец юни всяка година, ще определя стойността на безплатните разрешителни, които ще бъдат разпределяни през следващата година.

Определянето на корекцията се извършва на базата на първия търговски ден на месеца от съответния период за получаване на средната стойност. Съответният период е от месец юли на предходната година до месец юни от текущата година.”

С цел приключване на прегледа на ЕК по представените от Република България Заявление и НПИ, на 16.01.2012 г. и 25.02.2012 г. нашата страна е предоставила цялата необходима информация, изискуема съгласно чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО. След проведени консултации и финализиране на прегледа на Заявлението, НПИ и допълнително представените документи, ЕК, чрез ГД „Действия по климата“, се е произнесла с Решение С(2012) 4560 final от 06.07.2012 г.

В чл. 1 от Решението на ГД „Действия по климата“ от 06.07.2012 г. е посочено, че от страна на ЕК *„Не се повдигат възражения по Заявлението на България за преходно разпределяне на безплатни квоти на инсталации за производство на електроенергия в периода 2013–2019 г. съгласно чл. 10в, параграф 5 от директивата“.*

Редът и възможността за определяне само един път годишно до 01 юли, на референтната пазарна цена е разписан в параграфи 12 и 13 от това Решение.

Също така, с писмо от 21.02.2012 г., последвано от пре-нотификация на 14.06.2012 г., нашата страна е предоставила на службите на ЕК проект на уведомление за държавна помощ относно мярка SA.34385 (2012/PN) - Национален план за инвестиции на Република България 2013–2020 г. – Предоставяне на безплатни квоти на емисии на парникови газове, съгласно член 10 в от Директива 2003/87/ЕО.

Въз основа на актуализираната и консолидирана информация, предоставена от българските власти и получена от ЕК на 10.07.2013 г., службите на ГД „Конкуренция“ са направили предварителна оценка на планираната мярка за помощ и са установили, че тя по принцип може да бъде оценена като изпълняваща условията на Насоките относно определени мерки за държавна помощ в контекста на схемата за търговия с квоти на емисии на парникови газове след 2012 г. Поради това, ЕК е поискала от българските власти да нотифицират мярката, заедно с цялата последваща документация, предоставена от нашата страна в процеса на пре-нотификацията.

Нотификацията за държавна помощ, е направена на 23.10.2013 г. В приложената към формата за уведомление документация са и Заявлението на Република България по член 10в, параграф 5 от Директива 2003/87/ЕО, както и актуален към 07.06.2012 г. Проект на Наредба за организацията и контрола на изпълнение, механизма за предоставяне и начина на разходване на средствата за изпълнение на НПИ.

В Проекта на Наредбата, редът за определяне на референтната пазарна цена е определен в чл. 3, ал. 3, т. 2, като следва:

„Размерът на инвестициите, доколкото това е възможно, да бъде равен на пазарната стойност на разпределяните безплатно квоти за отделния оператор за целия преходен период. При отклонение на пазарната стойност на емисиите на парникови газове, по-голямо от 10 % спрямо референтната стойност на същите, заложенa в НПИ, ежегодно до 01.07., министърa на икономиката, енергетиката и туризма обявява корекцията на база "сетълмент" цените от борса ICE за бъдещи договори с дата на плащане през месец юни от текущата година. Корекцията е в сила за следващата календарна година. Средната стойност на сетълмент цените за бъдещи договори, с падеж през м. юни всяка година, ще определя стойността на безплатните разрешителни, които ще бъдат разпределяни през следващата година.

Определянето на корекцията се извършва на базата на първия търговски ден на месеца от съответния период за получаване на средната стойност. Съответният период е от м. юли на предходната година до м. юни от текущата година".

ГД „Конкуренция“ се е произнесла с Решение С(2013) 8455 final от 04.12.2013 г., като в Раздел 4, „Заключение“ на същото решение е посочено, че ЕК стига до заключението, че помощта предмет на уведомлението е съвместима с вътрешния пазар в съответствие с чл. 107, параграф 3, буква в) от Договора за функциониране на Европейския съюз, и поради това взема решение да не повдига възражения във връзка с нея.

В цитираното Решение, редът за определяне на референтната пазарна цена е разписан в параграфи 19 и 21.

С тези Решения, ЕК разреши на Република България да ползва дерогация по член 10в, параграф 5 от Директива 2003/87/ЕО.

В тази връзка, с Постановление № 75 на МС от 01.04.2014 г. е приета Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестиции за периода 2013–2020 г. (Наредбата). В чл. 3, ал. 3, т. 2 на Наредбата е регламентиран начинът на определяне на корекционната референтна цена, който преповтаря текста, предвиден в нотифицирания и одобрен от ЕК проект на Наредба.

От началото на периода на изпълнение на НПИ (2013 г.) до 2018 г. включително, Република България шест поредни години определя референтна пазарна цена на емисиите на парникови газове, която е сравнявана със съответната прогнозна пазарна стойност, определена в Приложение VI на Съобщението на ЕК относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директивата. Тази прогнозна пазарна стойност е заложена в математическия модел на НПИ и е 14,50 евро/квота за периода 2010–2014 г., и 20,00 евро/квота за годините от 2015 до 2019, включително.

Операторите на енергийни обекти, включени в НПИ реализират инвестиционни проекти, еквивалентни на референтната пазарна стойност на безплатните квоти за емисии. Определянето на референтна пазарна цена по реда, предвиден в Наредбата, дава възможност на тези оператори, след като бъдат информирани за стойността на определената за следващата година референтна пазарна цена на емисиите, в рамките на 6 месечен период от текущата календарна година да извършат оптимизиране на инвестиционните си програми, след предварително планиране на необходимите разходи за инвестиции, както и да проведат процедури по Закона за обществените поръчки.

Също така, два от операторите, включени в НПИ не изпълняват инвестиционни проекти, но ползват правото да получат безплатни квоти за емисии на парникови газове, като внасят парични вноски в специално създадената Сметка „Национален план за инвестиции“, която е обособена част от бюджета на МЕ. Прилагането на посочения от ЕК механизъм за определяне на референтната цена на квотите на парникови газове, прави невъзможно определянето на точния размер на паричните вноски, които тези оператори е необходимо да направят през първите шест месеца на годината, за която се предоставят квоти на емисии на парникови газове.

Следва да се отбележи, че при извършването на преглед от страна на ГД „Действия по климата“ на представените до сега общо пет годишни доклади за степента на изпълнение на НПИ през 2013 - 2017 г. включително, ЕК е изисквала и съответно Република България е представяла съответните доказателства за използваните данни и за реда за определянето на тази референтна цена, като до настоящия момент няма поставени допълнителни въпроси или повдигнати възражения в тази връзка. Това се отнася и за 2013 г., когато броят на разпределените на операторите квоти по НПИ е най-голям, определената от нашата страна референтна пазарна цена на безплатните квоти е 9,27 евро/квота, а регистрираната за тази година средна цена от проведените 143 тръжни процедури на осигурената от Европейската енергийна борса обща тръжна платформа, възлиза на 4,39 евро/квота.

Никога до 22.02.2019 г., от страна на ЕК не е поставян въпросът за съпоставянето на определена референтна пазарна цена на безплатните квоти по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО с реално достигнати цени на квоти на парникови газове на свободния пазар.

По повод на възникналия казус, свързан с искането на ЕК Република България да преразгледа доклада на министъра на енергетиката за степента на изпълнение на НПИ за 2018 г., бяха проведени разговори между експерти от ГД "Действия по климата" и МЕ, както и между министъра на енергетиката на Република България и г-жа Беатриз Йорди – директор в ГД "Действия по климата".

По време на разговорите детайлно беше обсъден поставеният в писмото на ЕК въпрос относно определянето на референтна пазарна цена на безплатните квоти на парникови газове за 2018 г.

Тезите на двете страни в проведените разговори са следните:

Позиция на ЕК

ЕК твърди, че е допусната грешка в реда за определяне на референтна пазарна цена на безплатните емисии на парниково газове, прилаган от Република България от 2013г. до настоящия момент.

Същевременно ЕК не отрича, че прилаганият от Република България ред за определяне на референтна пазарна цена на безплатните емисии на парниково газове е одобрен от ЕК с Решение С(2013) 8455 final от 04.12.2013 г. и Решение С(2012) 4560 final от 06.07.2012 г.

ЕК твърди, че грешката е свързана с одобрената от нея през 2012 г. и 2013 г. методология за определяне на референтната пазарна цена, която България прилага в съответствие с предвиденото в Заявлението по чл.10в и в Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестиции за периода 2013–2020 г.

ЕК намира, че използването на референтна цена за 2018 г., основаваща се на периода: юли 2016 г. - юни 2017 г, не съответства на правилата за държавна помощ, тъй като на съответните оператори ще се предостави конкурентно предимство, предвид факта, че инвестираната сума би била по-ниска от тази, изчислена въз основа на референтния период, посочен от ЕК.

В тази връзка ЕК счита, че Република България може да приложи разпоредбите на Наредбата за определяне на пазарната стойност на емисиите за 2018 г., но пазарната стойност на емисиите следва да се определи не по отношение на цените за периода: юли 2016 г. - юни 2017 г. както е предвидено в одобреното от ЕК Заявление по чл.10в, а за периода: юли 2017 г. - юни 2018 г.

Позиция на българската страна

Искането на ГД „Действия по климата“ за изменение на доклада за НПИ за 2018 г., с преизчисляване на стойностите на безплатните квоти, разпределени на

операторите, чрез новоопределена референтна пазарна цена на безплатните квоти е в противоречие с одобреното от ЕК Заявление на Република България по чл. 10в., Решение С(2012) 4560 final от 06.07.2012 г. и Решение С(2013) 8455 final от 04.12.2013 г.

Искането за промяна на реда за определяне на нова референтна пазарна цена се основава не на това, че българската страна не прилага правилно използвана до сега методика, одобрена от ЕК с Решения на от 2012 и 2013 г., а се базира единствено на драстичното покачване на цените на емисиите на парникови газове на свободния пазар през 2018 г.

След като ЕК твърди, че е налице грешка при регламентиране на реда за определяне на референтна пазарна цена на безплатните емисии на парниково газове, одобрен от самата ЕК с посочените по-горе Решения, същата следва да бъде отстранена не само за 2018 г., а за целия период на прилагане на НПИ, т. е. от 2013 г. до 31.12.2018 г. Това ще осигури еднакво третиране и защита на инвестициите на всички оператори, включени в НПИ.

Това е компромисно решение на така създалата се ситуация, поради което МЕ отправи искане в този смисъл при проведените разговори с представители на ЕК. Подчертано бе, че е уместно процесът на преизчисляване на резултатите за степента на изпълнение на НПИ за целия период от 2013 г. до 2018 г. да бъде извършен съвместно от експерти на ЕК и МЕ.

По този въпрос, с доклад разгледан в оперативно заседание на 24.04.2019 г., министърът на енергетиката информира за създалата се ситуация Министерския съвет (МС) на Република България, предвид факта, че Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестиции за периода 2013–2020 г., е приета от МС (Постановление № 75 на МС от 01.04.2014 г.).

С писмо изх. № Е-54-00-86 от 27.05.2019 г. до генералните директори на ГД „Действия по климата“ и ГД „Конкуренция“, министърът на енергетиката уведоми ЕК чрез ППРБЕС за позицията на Република България по възникналия казус, като подчерта, че с оглед еднаквото третиране на инвестициите на всички оператори включени в НПИ на Република България за периода от 2013 до 2020 г., е необходимо извършване на преизчисляване на резултатите за степента на изпълнение на НПИ по реда посочен от ЕК, но не само за 2018г., а и за целия период от 2013 до 2018 г., включително. Ако резултатите от това преизчисляване покажат, че за целия период на прилагане на НПИ, операторите са реализирали инвестиции, чийто размер е по – голям от стойността на разпределените им безплатни квоти за периода 2013 - 2018 г., която цена е изчислена по предлаганата от ЕК нов механизъм за определяне на референтна пазарна цена, следва ЕК да признае тези разходи за инвестиции, респективно за разпределяне на операторите, включени в НПИ на еквивалентната стойност на тези инвестиции в безплатни квоти за 2019 г.

С цел спазване на срока - 30.04.2019 г., до която дата операторите, включени в Националния план отчитат пред Изпълнителната агенция по околна среда към Министерството на околната среда и водите, и във връзка с настояването на ЕК да

получи преизчисляване на цената на квотите, съобразено с предлагания от нея механизъм, на 17.04.2019 г., МЕ представи на ЕК преизчисляването чрез цената на квотите за 2018 г. по указания от ЕК начин, за да може - ГД „Действия по климата“ да одобри прехвърлянето на безплатните квоти на емисии на парникови газове от Националните таблици за разпределение на България към Независимия регистър за транзакции на Европейския съюз.

В резултат от прилагането на предложената от ЕК нова методология за определяне на референтна пазарна цена, шест от операторите включени в НПИ закупиха за 2018 г. допълнително около 1 000 000 квоти на парникови газове от свободния пазар.

В резултат на съвместно извършените преизчисления от експерти на отдел В.1 при ГД „Действия по климата“ в ЕК и експерти на МЕ, с писмо CLIMA/MP Ares (2019)6847294 от 05.11.2019 г. ЕК ни информира, че потвърждава получените резултати от преизчисленията и същите следва да бъдат отразени в доклада на министъра на енергетиката за 2019 г., който следва да се изпрати на ЕК до 31.01.2020 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

Въведение	2
Резултати от изпълнението на инвестиционните проекти през 2018 г.:	
I. Топлофикационни централи:	10
1. „Топлофикация Разград“ ЕАД	10
2. „Топлофикация ВТ“ АД	11
3. „Топлофикация Враца“ ЕАД	12
4. „Топлофикация Сливен“ ЕАД	13
5. „Топлофикация Бургас“ ЕАД	15
6. „Топлофикация Перник“ АД	16
7.1. „Топлофикация София“ ЕАД - ТЕЦ „София“	18
7.2. „Топлофикация София“ ЕАД - ТЕЦ „София Изток“	19
8. „Топлофикация Русе“ ЕАД	21
9. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД	22
10. „Топлофикация Плевен“ ЕАД	24
11. „Топлофикация Веолия Енерджи Варна“ ЕАД	24
II. Базови кондензационни централи:	26
1. „Брикел“ ЕАД	26
2. „ТЕЦ Марица 3“ АД, град Димитровград	30
3. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД	32
4. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	34
5. „ТЕЦ Варна“ ЕАД	38
6. ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД	39
7. ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД	40
III. Заводски централи:	41
1. „Видахим“ АД	41
2. „Девен“ АД / „Солвей Соди“ АД	42
3. „Лукойл Нефтохим Бургас (ЛНХБ)“ АД	43
4. „ТЕЦ Свилоза“ АД	45
IV. Оператори на електропреносна и електроразпределителни мрежи:	46
1. „Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД	46
2. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД	52
2. „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД	52
V. „Национална Електрическа Компания (НЕК)“ ЕАД	53
VI. „Булгартрансгаз“ ЕАД	54
VII. Възстановяване от транзитна банкова Сметка „Национален план за инвестиции (НПИ)“ на разходи, направени за реализацията на инвестиционни проекти, включени в Националния план	55
VIII. Приложение: Извършени проверки на място от служители на Министерство на енергетиката през 2018 г.:	60

Резултати от изпълнението на инвестиционните проекти през 2018 г.:

I. Топлофикационни централи:

1. „Топлофикация Разград“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Разград“ ЕАД са определени 1 915 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 17 100,95 евро.**

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, операторът е реализирал инвестиции по проект BG-£-0230 за „Подмяна на абонатни станции (АС) и топлопреносна мрежа“, предвиден за реализация през 2018 г.

От оператора през 2018 г. по този проект е извършена частична реконструкция по топлопреносната мрежа, която включва извършена подмяна на 3 броя стари, елеваторни абонатни станции с нови, високо автоматизирани, инсталирани на следните адреси в град Разград:

- ул. „Арда“ № 1, вход „В“ и „Г“;
- бул. „България“ № 48, вход „А“ и „Б“;
- бул. „България“ № 48, вход „В“ и „Г“.

През месец ноември 2018 г., новите абонатни станции са въведени в експлоатация.

Общата стойност на реализираната инвестиция през 2018 г. по този проект възлиза на 35 305,12 лв. или 18 051,22 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 32 500 евро.

Тази стойност на направените инвестиции по този проект надвишава с 950,27 евро, преизчисленото за 2018 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, в резултат от което операторът на „Топлофикация Разград“ ЕАД има правото да получи пълния размер на определените 1 915 безплатни квоти на въглероден диоксид.

„Топлофикация Разград“ ЕАД е поискал разликата от 950,27 евро с която е надвишил задължението за инвестиции за 2018 г. да бъде прехвърлена за 2019 г. към преизчисления остатък от надвишените задължения за инвестиции, реализирани по изпълнението на проекти за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. в размер на 161 401 евро. По този ред след отчетната 2018 г., операторът разполага с реализирани средства за инвестиции надвишаващи неговите задължения в размер общо на 162 351,27 евро.

2. „Топлофикация ВТ” АД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс” от НПИ, за „Топлофикация ВТ” АД са определени 1 241 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 11 082,13 евро.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции” от Националния план, за 2012 и 2013 г. от оператора на „Топлофикация ВТ”-АД е заложено изпълнението на **проект BG- Φ -0049 за „Инсталация за изгаряне на биомаса за производство на топлинна енергия”**. Максимално допустимата по НПИ стойност на инвестицията по този проект е 312 200 евро. Операторът на „Топлофикация ВТ” АД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

Изпълнението на проекта продължава. Направените от оператора през 2018 г. нови разходи за инвестиции по този проект в размер на 8 250 лева няма да се признават за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО.

Общо признатите разходи за инвестиции на „Топлофикация ВТ” АД по проект BG- Φ -0049 за изграждане на „Инсталация за изгаряне биомаса за производство на топлинна енергия 6,5 MW”, направени през 2013, 2014 и 2015 г. са 254 444 евро, които са по-малко от максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект. Чрез тях:

- за 2013 г., операторът е получил 4 344 квоти на стойност 26 628,72 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон CO₂ на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г.;
- за 2014 г. оператора е получил 3 723 квоти на стойност 18 801,15 евро, определена чрез референтната пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 5,05 евро/тон CO₂;
- за 2015 г. оператора е получил 3 103 квоти на стойност 21 131,43 евро, определена чрез референтната пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2015 г. в размер на 6,81 евро/тон CO₂;
- за 2016 г. оператора е получил 2 482 квоти на стойност 17 597,38 евро, определена чрез референтната пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 7,09 евро/тон CO₂;
- за 2017 г. оператора е получил 1 862 квоти на стойност 9 486,89 евро, определена чрез референтната пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2017 г. в размер на 5,095 евро/тон CO₂;

Общата стойност на получените от оператора за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти възлиза на 93 645,57 евро.

Остатъкът от признатите общо реализирани разходи за инвестиции през 2013, 2014 и 2015 г. и общият размер на задълженията за инвестиции

срещу получените квоти на парникови газове за тези години, възлиза на 160 798,43 евро.

На основание чл.20, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация ВТ“ ЕАД е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите за 2018 г., възлизащо на 11 082,13 евро, да бъде отчетено чрез остатъка (в размер на 160 798,43 евро) от признатите общо реализирани разходи за инвестиции през 2013, 2014 и 2015 г. и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти и по този ред да получи пълния размер на определените 1 241 квоти.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2019 г. на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за 2018 г. и остатъка от стойността на извършените инвестиции, възлизащ на 149 716,30 евро.

3. „Топлофикация Враца“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Враца“ ЕАД са определени 1 649 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 14 725,57 евро.**

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за изпълнение от оператора на „Топлофикация Враца“-ЕАД са определени следните проекти:

1. BG-£-0087 за „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“.

2. BG-£-0217 за „Подмяна на амортизирани участъци от топлопреносната мрежа“. По този проект, инвестиции ще се извършват на следващ етап.

„Топлофикация Враца“ ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

Проект BG-£-0087 за „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ е завършен и докладван през 2013 г. През 2014 г. от оператора са представени Доклад за констатации относно окончателен финансов отчет на финансов одитор и заверен от верификатор Доклад за спестени емисии на парникови газове. **Признатия размер на извършената инвестиция е за 862 484 евро, който надвишава с 442 484 евро посочените в НПИ максимално допустими разходи.**

Получените от оператора за 2013 г. безплатни квоти са 5 772, чиято стойност при референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон CO₂ възлиза на 35 382,36 евро.

Получените от оператора за 2014 г. безплатни квоти са 4 947, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон CO₂ възлиза на 24 982,35 евро.

Получените от оператора за 2015 г. безплатни квоти са 4 123, чиято стойност при референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон CO₂ възлиза на 28 077,63 евро.

Получените от оператора за 2016 г. безплатни квоти са 3 298, чиято стойност при референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон CO₂ възлиза на 23 382,82 евро.

Получените от оператора за 2017 г. безплатни квоти са 2 474, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон CO₂ възлиза на 12 605,03 евро.

Общата стойност на получените от оператора за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти възлиза на 124 430,19 евро.

Тази обща стойност на получените от оператора безплатни квоти е изцяло покрита от максимално допустимите, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, инвестиционни разходи по проект BG-£-0087 за „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, които са в размер на 420 000 евро.

На основание чл.20, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация Враца“ ЕАД е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите за 2018 г., възлизащо на 14 725,57 евро, да бъде отчетено чрез остатъка (в размер на 295 569,81 евро) от максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план - общо 420 000 евро и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти в размер на 124 430,19 евро и по този ред да получи пълния размер на определените 1 649 квоти.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2019 г. на разликата в размер на 280 844,24 евро между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за 2018 г. и остатъка от стойността на извършените инвестиции.

4. „Топлофикация Сливен“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Сливен“ ЕАД са определени 22 016 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 196 602,88 евро.**

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, операторът е реализирал инвестиции по следните проекти:

Проект BG-£-0262/2019 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“. Максимално допустимите стойности на инвестициите за всяка година по тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ са 103 000 евро.

Направените през 2018 г. разходи по този проект са 371 779,82 лева или 190 088 евро. Признатите разходи за инвестиции по тези проекти по

които може да се разпределят квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета са 103 000 евро.

Проектът BG-£-0336 за „Доставка и монтаж на помпи с честотно регулиране в абонатни станции“ е планиран за изпълнение през 2018 г. Максимално допустимите стойности на инвестициите за година по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ са 19 000 евро.

Направените през 2018 г. разходи по този проект са 2 225,73 лева или 1 138,00 евро.

Общия размер на реализираните и признати инвестиционни разходи през 2018 г. възлиза на 104 138 евро, което е с 92 464,88 евро по-малко от инвестиционното задължение на оператора за тази година.

Общо признатите разходи за инвестиции на оператора за реализацията на проекти през периода 2013 – 2017 г. възлизат на 3 865 610 евро. Срещу тези инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 77 055 безплатни квоти на стойност 472 347 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 66 047 безплатни квоти на стойност 333 537 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 55 039 безплатни квоти на стойност 374 816 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 44 031 безплатни квоти на стойност 312 180 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон.
- за 2017 г., 33 024 безплатни квоти на стойност 168 257 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените квоти от оператора за периода 2013 - 2017 г. възлиза на 1 661 137 евро.

Признатият остатък от реализираните инвестиции и стойността на получените квоти на парникови газове след 2017 г. възлиза на 2 204 473 евро, който превишава стойността на определените за оператора квоти за 2018 г.

По тази причина, операторът на „Топлофикация Сливен“ ЕАД е поискал да получи определените в Националния план 22 016 квоти на въглероден диоксид за 2018 г., като недостигът от 92 464,88 евро да бъде отчетен чрез остатъка (в размер на 2 204 473 евро) от признатите разходи за инвестиции - общо 3 865 610 евро и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти в размер на 1 661 137 евро.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2019 г. на разликата в размер на 2 112 008 евро между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за 2018 г. и остатъка от стойността на извършените инвестиции.

5. „Топлофикация Бургас“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Бургас“ ЕАД са определени 4 742 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, произчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 42 346,06 евро.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за оператора на „Топлофикация Бургас“ ЕАД е определено изпълнението на проекти BG-\$-0047 и BG-\$-0048 за „Повишаване на електрическата ефективност на инсталация за ко-генерация“, съответно за 2012 и 2013 г. Максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за тези проекти възлизат съответно на 600 000 евро за 2012 г. и на 596 000 евро за 2013 г. или общо 1 196 000 евро.

Операторът на „Топлофикация Бургас“ ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

Както е посочено в докладите за степента на изпълнение на Националния план през 2013 и 2014 г., проектите са изпълнени и съоръжението е въведено в експлоатация. За реализацията на проекта, операторът към 31.12.2013 г. е направил инвестиционни разходи общо за 1 310 896 евро, което е със 114 896 евро повече от посочените общо максимално допустими разходи.

За изпълнението на проектите за „Повишаване на електрическата ефективност на инсталация за ко-генерация“ операторът е представил:

1. Верифициран Доклад за намалението на емисии на парникови газове в резултат от участието на „Топлофикация Бургас“ ЕАД в „Националния план за инвестиции за 2013 - 2020 г.“ от 10.03.2014 г.

2. Доклад от 15.01.2013 г. за фактически констатации от регистриран независим одитор, относно окончателен годишен финансов отчет на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД за инвестиции BG-\$-0047 за 2012 г. и BG-\$-0048 за 2013 г.

Общо признатите разходи за инвестиции на оператора за реализацията на проекти през периода 2013 – 2017 г. възлизат на 1 196 000 евро. Срещу тези инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 16 597 безплатни квоти на стойност 101 739,61 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 14 226 безплатни квоти на стойност 71 841,30 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 11 855 безплатни квоти на стойност 80 732,55 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 9 484 безплатни квоти на стойност 67 241,56 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;
- за 2017 г., 7 113 безплатни квоти на стойност 36 240,74 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените квоти от оператора за периода 2013 - 2017 г. възлиза на 357 795,76 евро.

На основание чл. 20, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, операторът е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите за 2018 г., възлизащо на 42 346,06 евро, да бъде отчетено чрез остатъка (в размер на 838 204,24 евро) от максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план - общо 1 196 000 евро и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти в размер на 357 795,76 евро и по този ред да получи пълния размер на определените в НПИ, 4 742 квоти.

Операторът е заявил искане за прехвърляне за 2019 г. на разликата в размер на 795 858,18 евро между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за 2018 г. и остатъка от стойността на извършените инвестиции.

6. „Топлофикация Перник“ АД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Перник“ АД са определени 49 356 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 440 749,08 евро.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за изпълнение от „Топлофикация Перник“ АД са определен следните проекти:

BG-£-0207/2018 за „Модернизация на енергетично оборудване“

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 350 000 евро.

През 2018 год. дейността на ТЕЦ „Република“ бе извършвана с експлоатацията на парогенератор (ПГ) 4 и парогенератор (ПГ) 5 с основно гориво въглища. Производството на електрическа енергия се осъществява чрез три броя турбогенератори. Характерна особеност на производството на топлинна и ел. енергия в ТЕЦ „Република“ е използването на местни горива с високо пепелно съдържание с всички произтичащи от това последствия – силно абразивно износване на нагревни повърхнини, висок разход на енергия за гориво подготовка и транспорт и съхранение на отпадъците от горенето. През 2018 г. са извършени дейности по модернизация на следното оборудване:

- Основни и спомагателни съоръжения на ПГ 4 и ПГ 5 – въглищен тракт и прахоприготвяща система, шлакова вана, ел. двигатели и други;
- Доставка и монтаж на нови износоустойчиви елементи за мелничните системи на ПГ 4 и ПГ 5;

- Закупуване, доставка и монтаж на материали и резервни части за модернизация на спомагателното оборудване в основните цехове в централата;
- Доставка и монтаж на ново по-производително работно колело и нов по-мощен ел. двигател на димен вентилатор № 4 след ПГ 4.

Сумата на направените разходи по този проект през 2018 г. е на обща стойност 562 634,53 лв. или 287 670,46 евро. По този проект има направени и признати разходи и през 2017 г. от общо 85 738,80 евро или общо за двете години 373 409,26 евро, което е с 23 409,26 евро повече от максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект. **По тази причина, признатите разходи за инвестиции през 2018 г. срещу които може да се разпределят безплатни квоти на парникови газове по НПИ възлизат само на 264 261 евро.**

BG-£-0240/2018 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 200 000,00 евро.

През 2018 г. са извършени следните дейности:

- Замяна с нова на част от арматура по топлопреносната мрежа и АС;
- Замяна с енергоефективно ел.оборудване в АС;
- Замяна с нови на част от топломери и водомери в АС;
- Профилактика на АС свързана с поддържане на добра енергийна ефективност;
- Подмяна на спирателна арматура по магистрали, разпределителни и присъединителни тръбопроводи;
- Подмяна на участъци от топлопреносната мрежа, включително и от дворни мрежи;
- Доставка и монтаж на нови абонатни станции;
- Доставка на съоръжения за прекачваща помпена станция.

Направените разходи по този проект през 2018 г. са 190 041,74 лв. или 97 166,79 евро.

Общият размер на реализираните и признати за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по НПИ инвестиционни разходи през 2018 г. е 706 891,72 лв. или 361 427,99 евро, което е с 79 321,08 евро по-малко от инвестиционното задължение на оператора за годината.

Общо признатите разходи за инвестиции на оператора за реализацията на проекти през периода 2013 – 2017 г. възлизат на 5 154 138 евро. Срещу тези инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 172 746 безплатни квоти на стойност 1 058 932,98 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 148 068 безплатни квоти на стойност 747 743,40 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 123 390 безплатни квоти на стойност 840 285,90 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 98 712 безплатни квоти на стойност 699 868,08 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;

- за 2017 г., 74 034 безплатни квоти на стойност 377 203,23 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените квоти от оператора за периода 2013 - 2017 г. възлиза на 3 724 033,59 евро.

По тази причина, операторът на „Топлофикация Перник“ АД е поискал да получи определените в Националния план 49 356 квоти на въглероден диоксид за 2018 г., като недостигът от 79 321,08 евро да бъде отчетен чрез остатъка (в размер на 1 430 104 евро) от признатите разходи за инвестиции - общо 5 154 138 евро и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти в размер на 3 724 033,59 евро.

Операторът на „Топлофикация Перник“ АД е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата от 1 350 782,93 евро от извършените и признати за разпределение на безплатни квоти на емисии на парникови газове по НПИ инвестиции (общо 5 515 566 евро) и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 и 2018 г. (общо 4 164 782,67 евро).

7. „Топлофикация София“ ЕАД

За 2018 г. съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от Националния план, за „Топлофикация София“ ЕАД са определени, както следва:

- **за ТЕЦ „София Изток“: 33 645 безплатни квоти на въглероден диоксид;**
- **за ТЕЦ „София“: 17 983 безплатни квоти на въглероден диоксид.**

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираните инвестиции за годината възлиза на 160 588,19 евро за ТЕЦ „София“ и 300 449,85 евро за ТЕЦ „София Изток“.**

7.1. ТЕЦ „София“

През 2018 г., ТЕЦ „София“ (оператор по смисъла на Наредбата), няма направени разходи за инвестиции по проектите, включени в НПИ.

Както е посочено в докладите за степента на изпълнение на НПИ през 2016 и 2017 г., проекти BG-£-0216 и BG-£-0219 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа на ТЕЦ „София““ са завършени инвестиционни проекти на ТЕЦ „София“, които към 30.11.2015 г. са въведени в експлоатация. **Направените от оператора инвестиции през 2014 и 2015 г. са на обща стойност 1 338 040 евро.**

Срещу стойността на тези разходи за инвестиции, операторът е получил пълния размер на определените по НПИ квоти на парникови газове за 2014, 2015, 2016 и 2017 г., както следва:

Получените за 2014 г. безплатни квоти са 53 950, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон CO₂ възлиза на 272 447,50 евро.

Получените за 2015 г. безплатни квоти са 44 958, чиято стойност при референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон CO₂ възлиза на 306 163,98 евро.

Получените за 2016 г. безплатни квоти са 35 967, чиято стойност при референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон CO₂ възлиза на 255 006,03 евро.

Получените за 2017 г. безплатни квоти са 26 975, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон CO₂ възлиза на 137 437,63 евро.

Общата стойност на получените от оператора за 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти възлиза на 971 055,14 евро.

Съгласно чл. 20, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, операторът е поискал, доказаната чрез представените одиторски доклади разлика от направените инвестиции през 2014 и 2015 г. на обща стойност 1 338 040 евро и общата стойност на получените от оператора безплатни квоти възлизаща на 971 055,14 евро за 2014 – 2017 г., в размер на 366 894,86 евро да бъде прехвърлена и използвана за покриване на инвестиционните задължения за ТЕЦ „София“ за 2018 г.

По този ред, операторът може да получи пълния размер на определените за 2018 г. в Националния план за ТЕЦ „София“, 17 983 квоти, а остатъкът от 206 396,67 евро да бъде прехвърлен за 2019 г.

Операторът е заявил искане за прехвърляне за 2019 г. на разликата от 206 396,67 евро от извършените инвестиции и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2014, 2015, 2016, 2017 и 2018 г.

7.2. ТЕЦ „София изток“

През 2018 г., в изпълнение на следните два проекта на ТЕЦ „София изток“ (оператор по смисъла на Наредбата), „Топлофикация София“ ЕАД е извършила следните дейности:

Проект BG-£-0085/2017 за „Модернизация на турбогенератор (ТГ) 4“

Проекта представлява втори от общо три етапа за модернизиране на турбина ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“.

Проекта не е приключен и неговата реализация продължава. В края на 2018 г. е подписан Констативен акт, Приложение № 15, към чл. 7, ал. 3, т. 15 (Образец 15) от Закона за устройство на територията за установяване готовността за приемане на строеж. През отчетната 2018 г. е извършено:

- Монтирани са основните енергийни съоръжения – бойлер-кондензатор, подгревател ниско налягане (ПНН), подгревател високо налягане (ПВН), трансформатор, нова противоналегателна турбина – производство на СИМЕНС, редуктор, генератор и спомагателните съоръжения разположени на рамата на турбината;

- Монтирани са съоръженията в откритата разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV, шинопровода, възбудителната система и възбудителния трансформатор. Монтиран е и новия пулт за управление на новата турбина и релейните табла;

- Полагат се силовите и контролните кабели и местните табла за управление на консуматорите;

- Извършват се довършителни строително-монтажни работи (СМР) по всички тръбопроводни линии и връзките им със съоръженията. Монтират се опорни подвески (окачваща конструкция) и подвески на изградените тръбопроводи. Изгражда се главния паропровод с провеждан безразрушителен контрол на качеството на извършваните заварки.

Независимо, че през 2018 г. операторът има направени разходи по реализацията на този проект, в представения отчет няма посочен конкретен размер на тези разходи. По тази причина до края на периода за изпълнение на НПИ, по проекта за „Модернизация на турбогенератор (ТГ) 4“ няма да бъдат признавани разходи за инвестиции срещу които да бъдат разпределяни безплатни квоти на парникови газове.

Проект BG-£-0215/2018 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“ за ТЕЦ „София изток“. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 740 500 евро.

Изпълнението на проекта за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“ на ТЕЦ „София изток“, представлява реконструкция на амортизирани топлопроводи с нови предварително изолирани с полиуретанова пяна тръби, подходящи за директно полагане. Дейностите изпълнявани по проекта са:

- 1) доставка на предварително изолирани тръби и елементи;
- 2) монтаж на доставените тръби и елементи.

През 2018 г., „Топлофикация София“ ЕАД, проведе международен търг за избор на изпълнител на монтажните работи. Поради необосновано високите цени, предложени от участниците, се наложи неговото анулиране и планиране на неговото повторение.

Независимо, че през 2018 г. операторът има направени разходи по реализацията на този проект, в представения отчет няма посочен конкретен размер на тези разходи.

Общия размер на признатите разходи, направени от оператора за инвестиции през периода 2013 – 2017 г. възлиза на 3 912 617 евро.

Срещу стойността на тези разходи за инвестиции, операторът е получил пълния размер на определените по НПИ квоти на парникови газове за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г., както следва:

Получените за 2013 г. безплатни квоти са 117 758, чиято стойност при референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон CO₂ възлиза на 721 856,54 евро.

Получените за 2014 г. безплатни квоти са 87 471, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон CO₂ възлиза на 441 728,55 евро.

Получените за 2015 г. безплатни квоти са 84 113, чиято стойност при референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон CO₂ възлиза на 572 809,53 евро.

Получените за 2016 г. безплатни квоти са 67 290, чиято стойност при референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон CO₂ възлиза на 477 086,10 евро.

Получените за 2017 г. безплатни квоти са 50 468, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон CO₂ възлиза на 257 134,46 евро.

Общата стойност на получените за тези 5 години квоти, преизчислена през референтните пазарни цени на емисиите, е 2 470 615,18 евро, която е с 1 442 001,82 евро по-малка от общия размер на признатите разходи.

Съгласно чл. 20, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за НПИ, операторът е заявил искане, и разликата от 606 983 евро с която е надвишил задължението за инвестиции за 2017 г., да бъде прехвърлена за 2018 г. към остатъка от надвишените задължения за инвестиции, реализирани по изпълнението на проекти за 2013, 2014, 2015 и 2016 г. в размер на 835 019 евро. По този ред след отчетната 2017 г., операторът разполага с реализирани средства за инвестиции надвишаващи неговите задължения в размер общо на 1 442 001,82 евро.

По този ред, операторът е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите за 2018 г., възлизащо на 300 449,85 евро, да бъде отчетено чрез разликата (в размер на 1 442 001,82 евро) между общия размер на признатите разходи, направени от оператора за инвестиции през периода 2013 – 2017 г. и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти в размер на 2 470 615,18 евро и по този ред да получи пълния размер на определените в НПИ, 33 645 квоти.

Операторът е заявил искане за прехвърляне за 2019 г. на разликата от 1 141 551,97 евро от извършените инвестиции и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 и 2018 г.

8. „Топлофикация Русе“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Русе“ ЕАД са определени 86 080 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 768 694,40 евро.

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, операторът е реализирал през 2018 г. инвестиции, както следва:

За изпълнението на проекти BG-\$-0043/2018 и BG-\$-0044/2019 за „Реконструкция и модернизация на основно производствено оборудване“, операторът е реализирал инвестиции от общо 2 686 044,89 лева или 1 373 352,94 евро, от които 1 140 606 евро по BG-\$-0043/2018 и 232 746,94 евро по BG-\$-0044/2019. Максимално допустимата стойност на инвестицията по тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 140 606 евро за всеки проект.

За изпълнението на проект BG-\$-0251/2018 за „Реконструкция на топлопреносната мрежа и помпена станция” – общо 193 722,39 лв. или 99 048,69 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции” на НПИ е 580 800 евро.

Общият размер на реализираните и признати за разпределение на безплатни квоти инвестиционни разходи за 2018 г. е 2 879 767,28 лева или 1 472 401,63 евро, който е с 703 707,23 евро повече от произчисленото инвестиционно задължение на оператора.

По този ред и на основание чл. 20, ал. 4 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация Русе” ЕАД може да получи пълния размер на определените по НПИ, 86 080 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2018 г.

Общия размер на признатите разходи, направени от оператора за инвестиции през периода 2013 – 2017 г. възлиза на 8 008 322 евро.

Общата стойност на получените за тези 5 години квоти, произчислена през референтните пазарни цени на емисиите, е 6 494 914 евро, която е с 1 513 407 евро по-малка от общия размер на признатите разходи.

Операторът е поискал разликата от 703 707,23 евро с която е надвишил задължението за инвестиции за 2018 г. да бъде прехвърлена за 2019 г. към остатъка от надвишените задължения за инвестиции, реализирани по изпълнението на проекти за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. в размер на 1 513 407 евро. По този ред след отчетната 2018 г., операторът разполага с реализирани средства за инвестиции надвишаващи неговите задължения в размер общо на 2 217 114,23 евро.

9. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД (север)

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс” от НПИ, за „ЕВН България Топлофикация” ЕАД са определени 32 561 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **произчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 290 769,73 евро.**

„ЕВН България Топлофикация” ЕАД участва в НПИ със следните инвестиционни проекти:

BG-\$-0086 „Изграждане на инсталация за когенерация” за 2011 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции” на НПИ е 7 288 909 евро. По този проект операторът е направил инвестиции в размер общо на 107 335 527,39 лева или 54 890 009,55 евро, отчетени през 2013 г.

BG-\$-0254 и BG-\$-0255 за “Рехабилитация на топлопреносна мрежа”, съответно за 2013 г. и 2014 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията за

всеки от тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 500 000 евро или общо 1 000 000,00 евро. По проект BG-£-0254 за “Рехабилитация на топлопреносна мрежа”, операторът е направил инвестиции в размер общо на 157 096,98 евро, отчетени през 2013 г.

Операторът е представил през 2014 и 2015 г. – Окончателни финансови доклади за инвестициите, Верифицирани Доклади за намалението на емисии на парникови газове и Верификационни Доклади за намалението на емисии на парникови газове. Докладите са представени на ГД „Действия по климата“ при ЕК.

Операторът на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

Общия размер на признатите разходи направени от оператора за инвестиции през 2013 г. възлиза на 14 563 121,87 лева или 7 446 005,98 евро (по BG-£-0086 за 7 288 909,00 евро и по BG-£-0254 за 157 096,98 евро).

Срещу стойността на тези разходи за инвестиции, операторът е получил пълния размер на определените по НПИ квоти на парникови газове за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г., както следва:

Получените за 2013 г. безплатни квоти са 113 962, чиято стойност при референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон CO₂ възлиза на 698 587,06 евро.

Получените за 2014 г. безплатни квоти са 97 682, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон CO₂ възлиза на 493 294,10 евро.

Получените за 2015 г. безплатни квоти са 81 402, чиято стойност при референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон CO₂ възлиза на 554 347,62 евро.

Получените за 2016 г. безплатни квоти са 65 121, чиято стойност при референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон CO₂ възлиза на 461 707,89 евро.

Получените за 2017 г. безплатни квоти са 48 841, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон CO₂ възлиза на 248 844,90 евро.

Общата стойност на получените за тези 5 години квоти, произчислена през референтните пазарни цени на емисиите, е 2 456 781,57 евро.

По тази причина, на основание чл. 20, ал. 4 от Наредбата, операторът е поскал неизпълненото инвестиционно задължение за 2018 г. да бъде изцяло отчетено чрез остатъка, от признатите общо реализирани инвестиция за 7 446 005,98 евро и използваната за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. обща стойност в размер на 2 456 781,57 евро. Срещу съответната част от този остатък, възлизащ на 4 989 224,41 евро, операторът може да получи пълния размер от 32 561 квоти на въглероден диоксид, определени за 2018 г.

Операторът е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата в размер на 4 698 454,68 евро между стойността на остатъка от извършените инвестиции и пазарната стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за 2018 г.

10. „Топлофикация Плевен“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Плевен“ ЕАД са определени 5 154 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 46 025,22 евро.

През 2018 г. операторът няма извършени инвестиции.

Общо признатите разходи за инвестиции на оператора за реализацията на проекти през периода 2013 – 2016 г. възлиза на 1 448 694 евро. Срещу тези инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 18 038 безплатни квоти на стойност 110 572,94 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 15 461 безплатни квоти на стойност 78 078,05 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 12 884 безплатни квоти на стойност 87 740,04 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 10 307 безплатни квоти на стойност 73 076,63 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон.
- за 2017 г., 7 731 безплатни квоти на стойност 39 389,45 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените от оператора за периода 2013 - 2017 г. квоти възлиза на 388 857,11 евро.

Признатият остатък от реализираните инвестиции и стойността на получените квоти на парникови газове след 2017 г. възлиза на 1 059 836,90 евро, който превишава стойността на определените за оператора квоти за 2018 г.

По тази причина и на основание чл. 20, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация Плевен“ ЕАД може да получи пълния размер на определените в Раздел С.3. „Баланс“ на Националния план 5 154 квоти на въглероден диоксид за 2018 г.

Операторът „Топлофикация Плевен“ ЕАД е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на остатъка от 1 013 811,68 евро от извършените инвестиции и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 и 2018 г.

11. Топлофикация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД (бивша „Далкия Варна“)

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за Топлофикация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД са определени 2 076 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма

указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 18 538,68 евро.**

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за оператора на Топлофикация „Веолия Енерджи Варна “ ЕАД е определено изпълнението на следните проекти:

- BG-\$-0088 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 1“ за 2014 г. и BG-\$-0089 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 2“ за 2015 г. Максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за тези проекти възлизат съответно на 326 000 евро за 2014 г. и на 200 000 евро за 2015 г. **или общо 526 000 евро.**

- BG-\$-0253 – „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“ за 2011 г. Максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Националния план, за този проект възлизат на 570 500 евро.

Както е посочено в докладите за степента на изпълнение на НПИ през 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г., проектите са изпълнени съответно през 2013 и 2014 г. и съоръженията са въведени в експлоатация.

За реализацията на тези проекти, операторът е направил следните инвестиционни разходи:

- По проект BG-\$-0088 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 1“ за 432 109,47 евро и по проект BG-\$-0089 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 2“ за 449 789,47 евро или **общо за 881 899 евро, което е със 355 899 евро повече от посочените в НПИ 526 000 евро - общо максимално допустими разходи за инвестиции.**

- По проект - BG-\$-0253 – „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“ за 996 770 евро, **което е с 426 270 евро повече от посочените в НПИ 570 500 евро - общо максимално допустими разходи за инвестиции.**

Общо признатите разходи за инвестиции на оператора за реализацията на тези проекти през периода 2013 – 2015 г. възлизат на 1 096 500 евро.

Срещу тези инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 7 265 безплатни квоти на стойност 44 534 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;

- за 2014 г., 6 228 безплатни квоти на стойност 31 451 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;

- за 2015 г., 5 190 безплатни квоти на стойност 35 344 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;

- за 2016 г., 4 152 безплатни квоти на стойност 29 438 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;

- за 2017 г., 3 114 безплатни квоти на стойност 15 866 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените от оператора за периода 2013 - 2017 г. квоти възлиза на 156 633 евро.

Операторът на Топлофикация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

Операторът е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите, определени за 2018 г., възлизащо на 18 538,68 евро, да бъде отчетено чрез остатъка (в размер на 939 867 евро) от максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план - общо 570 500 евро за 2013 г. и 526 000 евро съответно за 2014 г. и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти в размер на 156 633 евро и по този ред да получи пълния размер на определените в Националния план, 2 076 квоти на въглероден диоксид.

Операторът е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата между стойността на остатъка от извършените инвестиции и определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии към 2018 г., възлизаща на 921 328 евро.

II. Базови кондензационни централи:

1. „Брикел“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Брикел“ ЕАД са определени 161 362 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 1 440 962,66 евро.**

За получаването на тези квоти, операторът е реализирал през 2018 г. инвестиции по следните проекти от НПИ:

BG-£-0378/2017 за „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на КА №№ 1 – 4“, който би трябвало да бъде завършен през 2017 г., но е отложен с една година.

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2018 г.:

- Доставка на материали и изработка на воден економайзер - I степен;
- Доставка на материали и изработка на воден економайзер - II степен;
- Подготвителни и демонтажни дейности (по ИВП, димни вентилатори, арматура, газоходи/въздуховоди) по рехабилитацията на Котлоагрегат № 3;
- Монтажни и заваръчни дейности по пещна камера, по укрепване на нагревни повърхности на Котлоагрегат № 3;
- Дейности по изработка на нагревни повърхности на Котлоагрегат № 3;
- Довършителни дейности по монтаж на тухлена зидария и замазка около горелки на Котлоагрегат № 3;
- Довършителни дейности по монтаж на ИВП, димни вентилатори, арматура, газоходи, въздуховоди по рехабилитацията на Котлоагрегат №3;
- Монтажни и заваръчни дейности по пещна камера, по укрепване на нагревни повърхности на Котлоагрегат № 3;
- Изпитания за плътност на екранната система и газова опресовка.

Стойността на извършените инвестиции през 2018 г. е 441 088,40 лв. или 225 524,92 евро. През 2017 г. няма отчетени разходи за инвестиции. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 800 000 евро.

BG-£-0383/2017 за „Въвеждане на нов тип високо ефективна топлоизолация на енергийните съоръжения“, който би трябвало да бъде завършен през 2017 г., но е отложен с една година.

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2018 г.:

- Демонтажни пещостроителни и изолационни работи (ПСИР) по рехабилитация на Котлоагрегат № 3;
- Възстановяване на зидария и замазка по отделните страни на Котлоагрегат № 3;
- Доставка на топлоизолация;
- Енергийноефективна рехабилитация и подобряване топлоизолацията на отделни участъци след проведени изпитвания.

Стойността на извършените инвестиции през 2018 г. е 103 841,16 лв. или 53 093,14 евро. По този проект няма отчетени разходи за инвестиции и през 2017 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 670 000 евро.

BG-£-0388/2018 за „Изграждане на система за изгаряне на биогорива до 10 % към основното гориво“

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2018 г.:

- Доставка и складиране на биомаса;
- Подготовка за изграждане на трасе за транспортиране и подаване на биомаса към котли;
- Подготовка за изграждане на система за смилане на суровина;
- Разчистване и подготовка на терен за изграждане на система за изгаряне на биогориво, добавено към основното гориво;
- Доставка на съоръжения за смилане и подготовка на биогориво за изгаряне
- Монтаж на доставените съоръжения;
- Довършителни дейности по изграждане на трасе за транспортиране и подаване на биомаса към котли;
- Довършителни дейности по изграждане на система за смилане на суровина.

Стойността на извършените инвестиции е 844 199,80 лв. или 431 632,50 евро. По този проект няма отчетени разходи за инвестиции през предходните години. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 750 000 евро.

BG-£-0391/2017 за „Пълен инженеринг на инсталация за почистване на димни газове, включително и CO₂“

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2018 г.:

- Изкопни дейности за основи на агрегатно помещение;
- Ревизия на рециркулационни помпи и ел. двигатели към тях;
- Полагане на бетонови основи за изграждане на абсорберно помещение;
- Изграждане на фундаменти за рециркулационни помпи;
- Полагане на основи на канал за отвеждане на отпадни води;
- Изработване на стоманени рами за рециркулационни помпи и ел. двигатели към тях;
- Доставка на оросителни дюзи.

Стойността на извършените инвестиции е 160 510,92 лева или 82 067,93 евро. По този проект има отчетени разходи за инвестиции през 2017 г. в размер на 330 394,39 лева или 168 927,97 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 000 000 евро.

BG-£-0397/2017 за „Монтаж на автоматична система за управление на технологичните процеси“, който би трябвало да бъде завършен през 2017 г., но е отложен с една година.

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2018 г.:

- Калибриране и настройки на автоматична система за управление;

- Подготвителни дейности за монтаж и въвеждане в експлоатация на система за непрекъснати измервания на КА 3;
- Проектиране на модифицирани комуникационни канали за връзка между отделните компоненти на системата за ранно предизвестяване (СРП), с цел усъвършенстване и надграждане на СРП;
- Контролни измервания и тест на автоматична система за управление на технологичните процеси.

Стойността на извършените инвестиции е 1 166,67 лв. или 596,51 евро. По този проект няма отчетени разходи за инвестиции през предходните години. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 500 000 евро.

BG-£-0401/2017 „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА № 1-4“, който би трябвало да бъде завършен през 2017 г., но е отложен с една година.

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2018 г.:

- Подготвителни и демонтажни дейности по рехабилитацията на котлоагрегат № 3 - подготовки за ремонт на прахоприготвящи системи (ППС) - 4 бр. /А, Б, В, Г/, въздушни вентилатори (ВВ) – 2 бр. /А и Б/ и димни вентилатори (ДВ) – 2 бр. /А и Б/;
- Полагане на бетонова основа на горелки по котлоагрегат № 3;
- Монтаж на метална носеща конструкция на горелки на котлоагрегат № 3;
- Довършителни дейности по монтаж на горелки по котлоагрегат № 3;
- Монтажни дейности по рехабилитацията на котлоагрегат № 3 - ремонт и възстановяване на ППС - 4 бр. /А, Б, В, Г/, ВВ - 2 бр. /А и Б/ и ДВ – 2 бр. /А и Б/.

Стойността на извършените инвестиции е 58 099,80 лв. или 29 705,96 евро. По този проект няма отчетени разходи за инвестиции през предходните години. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000 евро.

След 2018 г., разходи направени за инвестиции по следните проекти, няма да бъдат признавани за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по НПИ:

1. Проект BG-£-0376-0379 „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на КА №1-4“.
2. Проект BG-£-0398-0401 „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки“.
3. Проект BG-£-0394-0397 „Монтаж на автоматична система за управление на технологичните процеси“.

За правилното отчитане на спестените емисии към проектите, финализирани през 2018 г., е приет подхода на обобщения доклад. Подходът е съобразен както с колекторния (не-блоков) тип на електроцентралата, така и с фрагментирането на проектите към три основни характеристики на съоръженията, интегрирани в първоначално заложената концепция за увеличаване на ефективността.

Проведените следремонтни изпитания дават основание, с относително висока степен на достоверност, да се определи степента на приноса на всеки от завършените проекти, към общото редуциране на емисиите, в резултат на рехабилитацията и модернизацията на четирите котлоагрегата.

За отчитането на редукцията от реализацията на инвестиционните проекти се използва общ Доклад за намаление на емисии на парникови газове, тъй като са реализирани по едно и също време на едни и същи машини и се използват еднакви

базисни и проектни линии, което води до застъпване на проектите и невъзможност за отчитане на всеки възел по отделно.

В Доклада за намаление на емисии на парникови газове е отчетена общата редукция от 4-те проекта за да се избегне дублиране на отчета, които са:

1. Проект BG-\$-0376 - BG-\$-0379 за „Пълен инженеринг на газопътна пещ на КА №№ 1-4“.

2. Проект BG-\$-0398 - BG-\$-0401 за „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки“.

3. Проект BG-\$-0380 - BG-\$-0385 за „Въвеждане на нов тип високо ефективна топлоизолация на енергийните съоръжения“.

4. Проект BG-\$-0388 - BG-\$-0388 за „Изграждане на система за изгаряне на биогорива до 10 % към основното гориво“.

След проведени следремонтни изпитания и по емперичен ред се определя редукцията на всеки един проект спрямо общото редуциране на емисиите.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2018 г. възлиза на 1 608 906,75 лева или 822 620,96 евро, като към тях се добавят още 130 044 евро като признати разходи за инвестиции от предходните години. Тази стойност е по-малка с 488 298 евро, от преизчисленото за 2018 г. задължение за размера на реализираната инвестиция. По тази причина, операторът е получил за 2018 г. само 106 681 квоти от определените му по НПИ 161 362 безплатни квоти на въглероден диоксид.

От друга страна, общия размер на направените и признати разходи за инвестиции през 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. възлиза на 14 283 932 евро.

Срещу тези разходвани средства за инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 564 768 безплатни квоти на стойност 3 462 028 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 484 087 безплатни квоти на стойност 2 444 639 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 403 406 безплатни квоти на стойност 2 747 195 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 322 724 безплатни квоти на стойност 2 288 113 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;
- за 2017 г., 242 043 безплатни квоти на стойност 1 233 209 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените по този ред от оператора за периода 2013 - 2017 г. квоти възлиза на 12 175 184 евро.

Към 31.12.2017 г., наличният остатък от размера на доказаните и допустими инвестиции по този проект и общата стойност на получените от оператора квоти за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. е 2 108 748 евро.

По тази причина, операторът е поискал стойността на получените за 2018 г., 106 681 квоти в размер на 952 661,33 евро, определена чрез

референтната пазарна цена от 8,93 евро/тон, да бъде отчетена чрез остатъка (в размер на 2 108 748 евро) от признатите разходи за инвестиции (в размер на 14 283 932 евро) и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти (в размер на 12 175 184 евро). Разликата от разпределените (161 362) и получени (106 681) за 2018 г., 54 681 квоти операторът е закупил допълнително от свободния пазар. При наличие на достатъчен размер на направени и доказани разходи за инвестиции, включително и в резултат от направеното през 2019 г. преизчисляване на резултатите за степента на изпълнение на НПИ по реда посочен от ЕК, за целия период от 2013 до 2018 г., включително, операторът е поискал и може да получи разликата от 54 681 квоти, останали неразпределени от 2018 г., през месец април 2020 г., заедно с разпределението на квотите по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕС за 2019 г. Размерът на доказаните разходи за инвестиции за получаване на разликата от 54 681 квоти ще се определя чрез използване на референтната пазарна цена на квотите на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, получена чрез указания от ЕК механизъм.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата от 1 978 707 евро от извършените и признати за разпределение на безплатни квоти на емисии на парникови газове по НПИ инвестиции (общо 14 283 932 и 822 621 = 15 106 553 евро) и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 и 2018 г. (общо 12 175 184 и 952 661 = 13 127 845 евро).

2. ТЕЦ „Марица 3” АД, град Димитровград

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс” от НПИ, за ТЕЦ „Марица 3” АД са определени 137 515 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираните инвестиции за годината възлиза на 1 228 009 евро.**

За получаването на тези квоти, операторът е реализирал през 2018 г. инвестиции по следните проекти от НПИ:

BG-£-0345/2017 за „Реконструкция на турбогенератор”, като максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции” на НПИ е 3 200 000 евро:

1. Дейности по ремонт и реконструкция на двигател на циркуляционна помпа.
2. Дейности по рехабилитация на двигател SAJV-1512r/02 – циркуляционна помпа.

Стойността на извършените през 2018 г. дейности е 63 477,26 лева или 32 455,41 евро.

BG-\$-0350/2017 г. за „Модернизация на котел и поддържащо оборудване“:

1. Ремонт и реконструкция на ротора на двигател на димен вентилатор.
2. Доставка на материали и изработка детайли и възли за изграждане на покривна конструкция на открито разтоварище за въглища и биогориво.
3. Ремонт с модернизация на статор на въздушен вентилатор (BB) тип A-400X-4.
4. Доставка на материали и изработка на възли за изграждане на обезпрашителна система на открито разтоварище за въглища и биогориво.
5. Монтаж и въвеждане в експлоатация на обезпрашителна инсталация на открито разтоварище (ел. част).

Стойността на извършените през 2018 г. дейности е 763 181 евро.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 2 200 000 евро.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2018 г. възлиза на 795 637 евро. Тази стойност е по-малка с 432 372 евро, от преизчисленото за 2018 г. задължение за размера на реализираната инвестиция. По тази причина, след отчитане и на признати разходи за инвестиции в размер на 237 278 евро от предходните години, операторът е получил за 2018 г. само 105 030 квоти от определените му по НПИ 137 515 безплатни квоти на въглероден диоксид.

От друга страна, общия размер на направените и признати разходи за инвестиции през 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. възлиза на 11 005 188 евро.

Срещу тези разходвани средства за инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 351 934 безплатни квоти на стойност 2 157 355 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 412 546 безплатни квоти на стойност 2 083 357 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 343 789 безплатни квоти на стойност 2 341 203 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 275 031 безплатни квоти на стойност 1 949 970 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;
- за 2017 г., 206 273 безплатни квоти на стойност 1 050 961 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените по този ред от оператора за периода 2013 - 2017 г. квоти възлиза на 9 582 846 евро.

Към 31.12.2017 г., наличният остатък от размера на доказаните и допустими инвестиции по този проект и общата стойност на получените от оператора квоти за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. е 1 422 341 евро.

По тази причина, операторът е поискал стойността на получените за 2018 г., 105 030 квоти в размер на 937 918 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 8,93 евро/тон, да бъде отчетена чрез остатъка (в размер на 1 422 341 евро) от признатите разходи за инвестиции (в размер на 11 005 188 евро) и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти (в размер на 9 582 846 евро). Разликата от

разпределените (137 515) и получени (105 030) за 2018 г., 32 485 квоти операторът е закупил допълнително от свободния пазар. При наличие на достатъчен размер на направени и доказани разходи за инвестиции, включително и в резултат от направеното през 2019 г. преизчисляване на резултатите за степента на изпълнение на НПИ по реда посочен от ЕК, за целия период от 2013 до 2018 г., включително, операторът е поискал и може да получи разликата от 32 485 квоти, останали неразпределени от 2018 г., през месец април 2020 г., заедно с разпределението на квотите по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕС за 2019 г. Размерът на доказаните разходи за инвестиции за получаване на разликата от 32 485 квоти ще се определя чрез използване на референтната пазарна цена на квотите на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, получена чрез указания от ЕК механизъм.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата от 1 280 059 евро от извършените и признати за разпределение на безплатни квоти на емисии на парникови газове по НПИ инвестиции (общо 11 005 188 и 795 637 = 11 800 825 евро) и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 и 2018 г. (общо 9 582 845 и 937 918 = 10 520 763 евро).

3. ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД са определени 449 343 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 4 012 633 евро.

За получаването на тези квоти, операторът е реализирал през 2018 г. инвестиции по следните проекти от НПИ:

BG- ϕ -0304/2017 за „Реконструкция на прахови горелки на котли 1, 2 и 3“, който би трябвало да бъде завършен през 2017 г., но е отложен с една година.

Извършване на частична реконструкция на прахови горелки:

1. Реконструкция на корпусите на 8 броя мелещи вентилатори;
2. Реконструкция на работните колела на 4 броя мелещи вентилатори;
3. Реконструкция на 4 комплекта съединители тип „Пулвис“ на мелещи вентилатори;
4. Реконструкция на 3 броя питатели за сурови въглища;
5. Реконструкция на топлоизолационна зидария и бетони в разводките на амбразури на праховите горелки и газозаборните шахти
6. Реконструкция на 116 броя водоподпитаващи и дренажни възли (паропрегреватели и ниски точки) на котел 3.

Стойността на извършените през 2018 г. дейности е 652 462,03 лева или 333 598,54 евро. По този проект няма отчетени разходи за инвестиции през предходните години. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 4 500 000 евро.

BG- $\text{\$}$ -0312/2017 за „Реконструкция на цилиндри ниско налягане (ЦНН) на Турбини 1, 2 и 3“, който би трябвало да бъде завършен през 2017 г., но е отложен с една година.

Извършване на подготовка за реконструкция на ЦНН:

1. Реконструкция на парни и надбандажни уплътнения на 2 – 12 степен ЦВН на Турбина 3;
2. Реконструкция на парни уплътнения 13 – 21 степен от ЦНН на Турбина 3;
3. Реконструкция на уплътняващи лагери на турбогенератор 3;
4. Частична реконструкция на комплект стопорни клапани, регулиращи клапани и седла на ЦВН;
5. Реконструкция торсионен вал и съединител за главна маслена помпа на Турбина 3;
6. Частична реконструкция на синхронен генератор 3;
7. Частична реконструкция на комплект отсекателна и регулираща арматура - част котел, турбина и генератор;
8. Частична реконструкция на 1 брой трансформатор-силов блок 3;
9. Частична реконструкция на трансформатор за собствени нужди 3;
10. Частична реконструкция на 1 комплект на топлоподводящия четков апарат на турбогенератор 3;
11. Реконструкция тръбопроводи, колектори и влагоотделители.

Общата стойност на извършените разходи за инвестиции по проект BG- $\text{\$}$ -0312/2017 за „Реконструкция на цилиндри ниско налягане (ЦНН) на Турбини 1, 2 и 3“ през 2018 г. е 3 841 485,66 лева или 1 964 120,43 евро. По този проект има отчетени разходи за инвестиции и през 2017 г. в размер на 646 176,80 лева или 330 384,95 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000 евро.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2018 г. възлиза на 4 493 947,70 лева или 2 297 718,97 евро. Тази стойност е по-малка с 1 714 914 евро, от преизчисленото за 2018 г. задължение за размера на реализираната инвестиция. По тази причина, след отчитане и на признати разходи за инвестиции в размер на 56 172 евро от предходните години, операторът е получил за 2018 г. само 262 662 квоти от определените му по НПИ 449 343 безплатни квоти на въглероден диоксид. Разликата от 186 681 квоти операторът е закупил допълнително от свободния пазар. При наличие на достатъчен размер на направени и доказани разходи за инвестиции, включително и в резултат от направеното през 2019 г. преизчисляване на резултатите за степента на изпълнение на НПИ по реда посочен от ЕК, за целия период от 2013 до 2018 г., включително, операторът е поискал и може да получи разликата от 186 681 квоти, останали неразпределени от 2018 г., през месец април 2020 г., заедно с разпределението на квотите по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕС за 2019 г. Размерът на доказаните разходи за инвестиции за получаване на разликата от 186 681 квоти ще се определя чрез използване на референтната пазарна цена на квотите на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, получена чрез указания от ЕК механизъм.

От друга страна, общия размер на направените и признати разходи за инвестиции през 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. възлиза на 39 274 073 евро.

Срещу тези разходвани средства за инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 1 552 429 безплатни квоти на стойност 9 516 390 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 1 348 030 безплатни квоти на стойност 6 807 552 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 1 123 358 безплатни квоти на стойност 7 650 068 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 898 686 безплатни квоти на стойност 6 371 684 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;
- за 2017 г., 674 015 безплатни квоти на стойност 3 434 106 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените по този ред от оператора за периода 2013 - 2017 г. квоти възлиза на 33 779 800 евро.

Към 31.12.2017 г., наличният остатък от размера на доказаните и допустими инвестиции по този проект и общата стойност на получените от оператора квоти за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. е 5 494 273 евро.

По тази причина, операторът е поискал стойността на получените за 2018 г., 262 662 квоти в размер на 2 345 572 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 8,93 евро/тон, да бъде отчетена чрез остатъка (в размер на 5 494 273 евро) от признатите разходи за инвестиции (в размер на 39 274 073 евро) и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти (в размер на 33 779 800 евро).

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата от 5 446 420 евро от извършените и признати за разпределение на безплатни квоти на емисии на парникови газове по НПИ инвестиции (общо 39 274 072 и 2 297 719 = 41 571 791 евро) и сумата от определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 и 2018 г. (общо 33 779 800 и 2 345 572 = 36 125 372 евро).

4. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД са определени 1 123 395 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 10 031 917,35 евро.**

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план и както е посочено в докладите за степента на реализацията на НПИ за периода 2013–2017 г., операторът е изпълнявал следните проекти от НПИ:

Проекти BG-\$-0006/2013, BG-\$-0017/2014, BG-\$-0018/2015 и BG-\$-0019/2016 за „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на котли от 1 до 8“:

Стойността на извършените през периода 2013 - 2017 г. инвестиции е както следва:

За BG-\$-0006: 3 000 000 евро - отчетени през 2013, 2015 и 2016 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 3 000 000 евро.

За BG-\$-0017: 3 000 000 евро - отчетени през 2014 и 2015 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 3 000 000 евро.

За BG-\$-0018: 3 000 000 евро - отчетени през 2015 и 2016 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 3 000 000 евро.

За BG-\$-0019: 3 943 575,24 евро - отчетени през 2016 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 3 000 000 евро. По този проект има отчетени инвестиции през 2016 г., като е отчетено превишение над максимално допустимата стойност за проекта в размер на 12 793,93 евро, което не е признато за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО.

Независимо, че изпълнението на проекта продължава и през 2017 г. от оператора са отчетени разходи за инвестиции в размер на 930 781,31 евро, поради изчерпване на максимално допустимия ресурс за инвестиции, определен в Раздел С.1. "Инвестиции на НПИ", тези средства не са признати за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО.

Проекти BG-\$-0007/2012 и BG-\$-0008/2013 за „Модернизация и реконструкция на блок 5 и 7“:

Максимално допустимата стойност на инвестицията по тези проекти е по 15 000 000 евро за всеки.

Проектите са изпълнени и отчетени от оператора по съответния ред.

Планираните разходи по проектите за „Модернизация и реконструкция на блок 5 и 7“ са на обща стойност 30 000 000 евро. **Налице е отчетено превишение спрямо планираните разходи, доказано от докладите на одитора в размер на 1 206 635,29 евро**, което не е признато за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО.

Поради достигане и превишаване на стойността на планираните разходи (30 000 000 евро) на оператора не са представени всички разходи по проектите за „Модернизация и реконструкция на блок 5 и 7“. Освен завереното от одитора превишение в размер на 1 204 473,04 евро, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има извършени и още разходи по проекта.

Проекти BG-\$-0020/2012, BG-\$-0009/2013 и BG-\$-0010/2014 за „Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на котли от 1 до 12“:

Стойността на извършените през периода 2013 - 2017 г. инвестиции е както следва:

За BG-\$-0020: 4 750 000 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 4 750 000 евро.

За BG-\$-0009: 4 750 000 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 4 750 000 евро.

За BG-\$-0010: 4 769 376,45 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 4 750 000 евро. Отчетеното през 2016 г. по този проект превъзходение на максимално допустимата стойност на инвестицията в размер на 19 376,45 евро не е признато за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО.

Независимо, че изпълнението на проекта продължава и през 2017 г. от оператора са отчетени разходи за инвестиции в размер на 1 756 185,35 евро, поради изчерпване на максимално допустимия ресурс за инвестиции, определен в Раздел С.1. "Инвестиции на НПИ", тези средства не са признати за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО.

През 2018 г., операторът е продължил изпълнението на проекта за „Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на котли от 1 до 12“, като е отчетел зови разходи за тази година в размер на 472 884,66 евро. Поради изчерпване на максимално допустимия ресурс за инвестиции, тези средства също няма да са признати за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО.

Проекти BG-\$-0021/2012, BG-\$-0011/2013, BG-\$-0012/2014, BG-\$-0013/2015, BG-\$-0014/2016, BG-\$-0015/2017 и BG-\$-0016/2018 за „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12“:

Изпълнението на проекта цели редукия на азотни оксиди до нива под 200 mg/Nm³, които могат да бъдат постигнати чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух при подходящите реконструкции на горивните уредби. Технологичното решение за постигането на целта е внедряване на вихрови прахови горелки или преустройство и модернизация на старите горелки, които позволяват бързо запалване и регулиране на мястото на пламъка, осигуряват стабилен горивен процес при по-ниски температури на горене на прахо-въздушната смес в пещна камера. Използването на такъв тип горелки създава предпоставки за намаляване на замърсяването на нагревните повърхности и шлаковането по екраните, което води до повишаване КПД на котлите, намаляване разхода на гориво с около 3 – 5 % и редуциране на емисиите на CO₂. Наред с изследванията на възможностите за прилагането на вихрови горелки на котли тип П-62 за изгаряне на нискокалорични лигнитни въглища, по проекта са изпълнени редица мероприятия, които целят подобряване на техническото състояние на прахоприготвящите системи (ППС) на котелните инсталации. Тези мероприятия включват подбор и реализация на различни технологични решения за подобряване на горивния процес – моделни изследвания за оценка на различните въздействия върху горивния процес, разработване на техническа документация за необходимите конструктивни промени по пещна камера и ППС на котли ПК-38-4, изследване и оценка на влиянието на регулиращите органи на сепараторите и прахоконцентратори по ППС на котли ПК-38-4 върху качеството на въглищния прах, което да доведе до

намаляване на загубите от недоизгаряне и подобряване на КПД; уплътнения и изолации за ограничаване на неорганизирано подавания въздух в ППС и газов тракт за намаляване на загубите на КПД от разуплътняване на котлите.

Стойността на извършените през периода 2013 - 2016 г. инвестиции е както следва:

За BG-\$-0021: 5 714 286 евро – отчетени през 2013 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 5 714 286 евро.

За BG-\$-0011: 5 714 286 евро – отчетени през 2013 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 5 714 286 евро.

За BG-\$-0012: 5 714 286 евро – отчетени през 2013 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 5 714 286 евро.

За BG-\$-0013: 5 714 286 евро - отчетени през 2013, 2014 и 2015 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 5 714 286 евро.

За BG-\$-0014: 5 714 286 евро - отчетени през 2015 и 2016 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 5 714 286 евро.

Стойността на извършените по тези проекти през 2017 г. инвестиции е както следва:

За BG-\$-0015: 3 744 312,77 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 5 714 286 евро. По проекта има отчетени инвестиции в размер на 1 969 973,23 евро за 2016 г.

За BG-\$-0016: 317 864,71 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 5 714 286 евро. По този проект до 2017 г. няма отчетени инвестиции. До изчерпване на максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, операторът може да направи през 2018 г. инвестиции в размер до 5 396 421,29 евро и да получи съответната част от разпределените за тази година квоти на парникови газове.

През 2018 г., по изпълнението на този проект е извършено следното:

1. Монтаж на тръбни разводки за допълнителен въздух на котел КА-10.
2. Оценка на техническото състояние на прахоприготвящите системи на котли КА-10 и КА-11 и предложения за промени с цел гарантиране на надеждна експлоатация.
3. Разширение на блочни системи за управление на блокове - 1 и 4 в частта горивни уредби.
4. Среден ремонт на КА 10 - подмяна на въздуховоди за надгоривен въздух.
5. Доставка на оборудван шкаф с модули за управление за блок 8.
6. Реконструкция на технологична схема за захранване с вода на обдухващи апарати на котли КА 9 – 12.
7. Основен ремонт на пещна камера, висящи пакети и хидро-шлако отделяне на котел КА-12.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2018 г. възлиза на 6 840 617,46 евро. От тези разходи за инвестиции, поради изчерпване на максимално допустимата стойност на инвестицията по този

проект, за разпределяне на безплатни квоти на парникови газове по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕО, се признават само 5 396 421,29 евро. Срещу тези признати разходи за инвестиции при цената от 5,095 евро/квота, операторът е очаквал да получи само 1 059 160 квоти от разпределените 1 123 395 безплатни квоти за 2018 г.

На база отчетеното изпълнение за периода 2013 – 2018 г., през 2018 г. операторът достигна пълната призната сума на проектите предвидени за изпълнение в НПИ, а именно 96 250 002 евро. За 2018 г. остават 5 396 421,29 евро, срещу които за тази година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да получи само 604 302 квоти, определени чрез референтната пазарна цена от 8,93 евро/тон CO₂ за 2018 г., получена чрез използване на механизма указан от ЕК в писмото от 22.02.2019 г.

Разликата от очакваните (1 059 160) и получени (604 302) за 2018 г., 454 858 квоти операторът е закупил допълнително от свободния пазар. При наличие на остатък от направени и доказани разходи за инвестиции в резултат от направеното през 2019 г. преизчисляване на резултатите за степента на изпълнение на НПИ по реда посочен от ЕК, за целия период от 2013 до 2018 г., включително, операторът е поискал и може да получи част от разликата от 454 858 квоти, останали неразпределени от 2018 г., през месец април 2020 г., заедно с разпределението на квотите по чл. 10в на Директива 2003/87/ЕС за 2019 г. Размерът на доказаните разходи за инвестиции за получаване на тази част от разликата от 454 858 квоти ще се определя чрез използване на референтната пазарна цена на квотите на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, получена чрез указания от ЕК механизъм.

5. ТЕЦ „Варна“ ЕАД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Варна“ ЕАД са определени 604 908 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Поради причини посочени в доклада за степента на изпълнение на Националния план през 2013 г., с писмо от 25.10.2013 до Министъра на икономиката и енергетиката е декларирано искането на оператора, ТЕЦ „Варна“ ЕАД да бъде изключена от Националния план за инвестиции. В резултат от това, операторът на централата не получи за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. определените по НПИ безплатни квоти на емисии на парникови газове. **По този ред, операторът няма да получи и определените за 2018 г. 604 908 квоти, които също са включени за продажба на търг.**

В отговор на писмо от г-н Мауро Петричоне – Генерален директор на ГД „Действия по климата“ от 25.04.2018 г., относно разпределението на квоти на емисии на парникови газове по член 10в от Директива 2003/87/ЕО и подготовка на тържния календар за 2019 г., на 18.05.2018 г. българските власти информираха ЕК и

Министерството на околната среда и водите, че определеното количество от 1 386 372 квоти, за безплатно разпределение 302 454 квоти на оператора на ТЕЦ „Варна“ ЕАД за 2019 г., както и неусвоените поради недостиг на разходи направени за инвестиции през 2017 г., 1 083 918 квоти от определените на оператора на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, може да бъдат добавени към количеството квоти, предложено за продажба на търг през 2019 г.

Операторите на базовите централи ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД и на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, участват в Националния план за инвестиции без задължението да изпълняват инвестиционни проекти срещу които да получават определените за тях в плана квоти на парникови газове.

На основание член 4, ал. 1, т. 2 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „Националния план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г.“ (приета с ПМС № 75 от 01.04.2014 г.), тези оператори са длъжни да правят парични вноски в транзитната банкова Сметка „НПИ“ в размер и срокове, посочени в Глава втора, Раздел V на тази Наредба.

През 2018 г. направените вноски в транзитната банкова Сметка „НПИ“ от тези оператори са както следва:

6. От оператора на ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД:

За 2018 г., съгласно Раздел С.З. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД са определени 383 067 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на паричните вноски за годината възлиза на 3 420 788,31 евро.**

Допълнително към тази сума се добавят и 12 месечни вноски по 119 111,67 евро – общо 1 429 340,04 евро, определени за изплащане от оператора до 31.12.2019 г. на основание § 3 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ – срещу получените квоти на парникови газове за периода от 01 януари 2013 до датата на влизане в сила на Наредбата (01 април 2014 г.).

За 2013 разпределените квоти по НПИ за ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ са 1 340 735. Общо за 2013 г. би трябвало да се внесат 1 340 735 x 6,13 евро/тон CO₂ = 8 218 705,55 евро, определени чрез новата референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г. в размер на 6,13 евро/тон CO₂.

Те се разсрочват за 69 месеца (считано от 01 април 2013 до 31.12.2019 г.), т.е. за април 2014 г. и по-нататък следва да се внасят допълнително по 1/69 x 8 218 705,55 = 119 111,67 евро/месец.

По този ред общото годишно задължение на оператора за 2018 г. възлиза на 4 850 128,35 евро или 9 486 026,53 лева.

Към 31.12.2018 г., операторът е направил вноски общо в размер на 4 113 224,32 евро, определени чрез референтната пазарна цена за 2018 г. в размер на 5,095 евро/тон CO₂, което е с 736 904,03 евро по-малко от общото годишно задължение на оператора за 2018 г. възлизащо на 4 850 128,35 евро и по тази причина е получил само 218 558 от определените в НПИ, 383 067 квоти на въглероден диоксид. Разликата от 164 509 квоти операторът е получил през месец юли 2019 г. след направена допълнително парична вноска в банкова Сметка „НПИ“ в размер на 2 873 235,43 лева или 1 469 061,95 евро.

7. От оператора на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД:

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД са определени 538 504 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на паричните вноски за годината възлиза на 4 808 840,72 евро.**

Допълнително към тази сума се добавят и 12 месечни вноски по 167 443,44 евро – общо 2 009 321,28 евро, определени за изплащане от оператора до 31.12.2019 г. на основание § 3 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ – срещу получените квоти на парникови газове за периода от 01 януари 2013 до датата на влизане в сила на Наредбата.

За 2013 разпределените квоти по НПИ за ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ са 1 884 763. Общо за 2013 г. би трябвало да се внесат 1 884 763 x 6,13 евро/EUA = 11 553 597,19 евро, определени чрез новата референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г. в размер на 6,13 евро/тон CO₂.

Те се разсрочват за 69 месеца (считано от 01 април 2013 до 31.12.2019 г.), т.е. за април 2014 г. и по-нататък следва да се внасят по 1/69 x 11 553 597,19 = 167 443,44 евро/месец.

По този ред общото годишно задължение на оператора за 2018 г. възлиза на 6 818 162 евро или 13 335 165,78 лева.

Към 31.12.2018 г., оператора е направил вноски общо в размер на 5 782 243,68 евро, определени чрез референтната пазарна цена за 2018 г. в размер на 5,095 евро/тон CO₂, което е с 1 035 918,32 евро по-малко от общото годишно задължение на оператора за 2018 г. възлизащо на 6 818 162 евро и по тази причина е получил само 307 242 от определените в НПИ, 538 504 квоти на въглероден диоксид. Разликата от 231 262 квоти операторът е получил през месец юли 2019 г. след направена допълнително парична вноска в банкова Сметка „НПИ“ в размер на 4 039 107,44 лева или 2 065 162,84 евро.

III. Заводски централи:

1. „Видахим“ АД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Видахим“ АД са определени 42 651 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 380 873,43 евро.**

През 2018 г. оператора няма направени инвестиции по проекти, включени в инвестиционната програма от НПИ. Оператора реализира минимални приходи, с които е невъзможно изпълнението на предвидените за 2018 г. инвестиционни проекти от НПИ.

Общата стойност на направените от оператора инвестиции през 2013 г. по проект BG-£-0168 за „Изграждане на газоплътен котел K1“ е 1 022 652 евро, като максимално допустимата стойност на инвестициите по този проект е 1 000 000 евро. Срещу тези признати разходи за инвестиции, операторът е получил 110 318 квоти на парникови газове. Стойността на тези квоти, определена чрез референтна пазарна цена от 6,13 евро/тон CO₂ възлиза на 676 249,34 евро. По този ред, след 2013 г. на оператора остават 346 402,66 евро, като признати разходи за инвестиции по този проект, срещу които той може да получава квоти по чл. 10в на 2003/87/ЕО.

Общата стойност на направените от оператора инвестиции през 2014 г. е 3 321 583 евро, която след като е съобразена с максимално допустимите стойности на инвестициите по изпълняваните 4 проекта се намалява със 221 583 евро. По тази причина признатите на оператора максимални разходи, направени за инвестиции през 2014 г. са 3 100 000 евро.

Срещу тези доказани разходи за инвестиции, оператора е получил определените в НПИ 127 954 квоти на парникови газове за 2014 г., чиято стойност определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон CO₂ възлиза на 646 167,70 евро, определените 106 628 квоти на парникови газове за 2015 г., чиято стойност определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон CO₂ възлиза на 726 136,67 евро, определените за 2016 г., 85 302 квоти, чиято стойност, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон CO₂, възлиза на 604 791,18 евро и определените за 2017 г. 63 977 квоти, чиято стойност, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон CO₂, възлиза на 325 962,82 евро.

Операторът „Видахим“ АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2018 г., на разликата между стойността на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. и признатите на оператора максимални разходи, направени за инвестиции през 2013 и 2014 г., възлизаща на 1 120 692 евро. Тази разлика е намалена с още 22 652 евро от превишението на максимално допустимата по НПИ стойност за инвестиции по отчетения за 2013 г. проект BG-£-0168 за „Изграждане на газоплътен котел K1“ по които не следва да се разпределят безплатни квоти.

В своя отчет за 2018 г., операторът е поискал преизчисленото задължение за размера на инвестицията за 2018 г. от 380 873,43 евро, да бъде отчетено чрез остатъка от признатите общо реализирани инвестиции (в размер на 1 000 000 за 2013 г. и на 3 100 000 евро за 2014 г.) и стойността (в размер на 2 979 307,71 евро) на безплатно предоставените квоти за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г., възлиза на 1 120 692,29 евро.

По тази причина, на основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, операторът на ТЕЦ към „Видахим“-АД може да получи пълния размер на определените в Раздел С.3. „Баланс“ на Националния план, 42 651 квоти на въглероден диоксид.

Признатият остатък от реализираните от оператора инвестиции, който може да бъде прехвърлен за 2019 г., възлиза на 739 819 евро.

2. „Девен“ АД / „Солвей Соди“ АД

Операторът е информирал Министерство на енергетиката, че считано от 29.06.2017 г. активите на „Девен“ АД са прехвърлени към „Солвей Соди“ АД.

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за оператора са определени 46 818 квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 418 084,74 евро.**

Както е посочено в докладите за степента на реализацията на НПИ за периода 2013–2017 г., операторът изпълнил следните проекти от НПИ:

BG-€-0001/2013 и BG-€-0002/2014 за „Инсталиране на нова турбина“;

BG-€-0003/2014, BG-€-0004/2015 и BG-€-0005/2016 за „Изграждане на нов котел“. Котелът има станционен номер 8 и е в редовна експлоатация от 10.10.2017, съгласно представеното от оператора Разрешение за ползване, издадено от Дирекция „Национален строителен контрол“ при Министерство на регионалното развитие и благоустройството. През 2018 г., новият котел е работил 8 183 часа, 69 часа е бил в резерв, 427 часа в планов годишен ремонт и 81 часа в аварийен ремонт. За 2018 г. котелът е произвел 1 686 770 тона прегрята пара, което е равностойно на 1 621 071 MWh топлинна енергия.

В резултат от тяхното изпълнение в периода 2013-2016 г., операторът има признати разходи за инвестиции срещу които може да получава разпределените квоти на парникови газове в размер общо на 14 620 565 евро. От тези инвестиции, по проекта за „Инсталиране на нова турбина“ са признати 1 120 565 евро и 13 500 000 евро по проекта за „Изграждане на нов котел“.

От друга страна, действително направените разходи от оператора за изпълнението на тези два проекта възлизат на 89 512 000 лева или 45 766 760 евро.

Срещу тези признати разходи за инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 163 862 безплатни квоти на стойност 1 004 474,06 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 140 453 безплатни квоти на стойност 709 287,65 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 117 044 безплатни квоти на стойност 797 069,64 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 93 635 безплатни квоти на стойност 663 872,15 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;
- за 2017 г., 70 226 безплатни квоти на стойност 357 801,47 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените от оператора за периода 2013 - 2017 г. квоти възлиза на 3 532 504,97 евро.

Операторът на централата няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

По тази причина операторът е поискал преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2018 г., възлизащо на 418 084,74 евро, да бъде отчетено чрез остатъка от признатите общо реализирани инвестиции за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. в размер на 14 620 565,00 евро и използваните за тези години стойност за предоставените квоти, възлизащ на 11 088 060,03 евро.

На основание чл. 20, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, операторът има правото да получи пълния размер на определените в Раздел С.3. „Баланс“ на Националния план за 2018 г., 46 818 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата между стойността на остатъка от 11 088 060,03 евро от извършените инвестиции и определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за 2018 г., която възлиза на 10 669 975,29 евро.

3. „Лукойл Нефтохим Бургас (ЛНХБ)“ АД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „ЛНХБ“ АД са определени 94 572 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 844 527,96 евро.**

За получаването на тези квоти, оператора има задължението да реализира през 2018 г. инвестиции по реализацията на **Проект BG-\$-0099 „Ъпгрейд на**

топлотехнически оборудване", включващ няколко под проекта. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект е 1 500 000 евро

Общата стойност на инвестициите за 2018 г. по проект за „Реконструкция на топлотехнически оборудване“ е в размер на 1 166 198 лв. или 596 267,57 евро, разпределени по следните три подпроекта:

1. „Монтаж на регулиращи арматури за налягане на промишлените парогенератори на турбогенератори ТГ-3 и ТГ-4“.

Изпълнението на проекта е стартирано през 2017 г. Необходимостта от реализацията на проекта в двугодишен период е обусловена от дългия срок на изработка и доставка на оборудването. Реализацията на проекта е завършена през месец август 2018 г. **Общо разходваните средства по подпроекта през 2018 г. са в размер на 358 703 лв. или 183 401,93 евро.**

2. „Преход на ТЕЦ от режим „Надеждност“ в режим „Котелна““.

Изпълнението на проекта е стартирано през 2017 г. по общ договор със „Старт Инженеринг“ и е завършено през месец юли 2018 г. Необходимостта от реализацията на проекта в двугодишен период е обусловена от дългия срок на изработка и доставка на оборудването. **Общо разходваните средства по този подпроект през 2018 г. са в размер на 668 321 лв. или 341 707,10 евро.**

3. „Подмяна на топлоизолации в ТЕЦ“ - през 2018 г. в ТЕЦ е извършена подмяна на топлоизолации на тръбопроводи на обща стойност 139 174 лв. или 71 158,54 евро.

Общата стойност на реализираните през 2018 г. инвестиции е с 248 260,49 евро по-малка от преизчисленото задължение за размера на реализирани инвестиции, възлизащо на 844 527,96 евро.

От друга страна, общия размер на направените и признати разходи за инвестиции през 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. възлиза на 13 212 150 евро.

Срещу тези разходвани средства за инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 331 000 безплатни квоти на стойност 2 029 030,00 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 283 715 безплатни квоти на стойност 1 432 760,75 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 236 429 безплатни квоти на стойност 1 610 081,49 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 189 143 безплатни квоти на стойност 1 341 023,87 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;
- за 2017 г., 141 857 безплатни квоти на стойност 722 761,42 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените от оператора за периода 2013 - 2017 г. квоти възлиза на 7 135 657,53 евро.

Към 31.12.2017 г., наличният остатък от размера на доказаните и допустими инвестиции по този проект и общата стойност на получените от оператора квоти за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. е 6 076 493 евро.

По тази причина, операторът е поискал да получи определените в Националния план 94 572 квоти на въглероден диоксид за 2018 г., като недостигът от 248 260,49 евро да бъде отчетен чрез остатъка (в размер на 6 076 493 евро) от признатите разходи за инвестиции - общо 13 212 150 евро и общата стойност на получените за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. безплатни квоти в размер на 7 135 657,53 евро.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата от 5 828 232,61 евро от извършените и признати за разпределение на безплатни квоти на емисии на парникови газове по НПИ инвестиции (общо 13 808 417,57 евро) и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 и 2018 г. (общо 7 980 185,49 евро).

По този ред след отчетната 2018 г., „ЛНХБ“ АД разполага с реализирани средства за инвестиции надвишаващи неговите задължения в размер общо на 5 828 232,08 евро.

4. „ТЕЦ Свилоза“ АД

За 2018 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „ТЕЦ Свилоза“ АД са определени 28 591 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената чрез използване на механизма указан от ЕК референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2018 г. в размер на 8,93 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 255 317,63 евро.**

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от НПИ, за изпълнение от оператора на „ТЕЦ Свилоза“ АД са включени следните проекти:

BG- Φ -0051 за „Оптимизация и автоматизация на горивната уредба на котел № 3“, определен за 2013 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 240 000,00 евро. **Поради отлагане на основния ремонт на котел № 3, към 31.12.2017 г. операторът няма реализирани разходи за инвестиции по този проект.**

BG- Φ -0050 за „Монтиране на нова турбо-генераторна група“ - проекта е изцяло завършен и въведен в експлоатация през 2015 г.

Съгласно представения от оператора Доклад за фактически констатации от 2015 г., към 31.12.2014 г. са направени разходи за инвестиции в размер на 25 633 512 лв. или на 13 106 206,57 евро. **Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 6 000 000,00 евро.**

Операторът на „ТЕЦ Свилоза“ АД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

Срещу тези разходвани средства за инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 100 069 безплатни квоти на стойност 613 422,97 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2014 г., 85 774 безплатни квоти на стойност 433 158,70 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон;
- за 2015 г., 71 478 безплатни квоти на стойност 486 765,18 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,81 евро/тон;
- за 2016 г., 57 182 безплатни квоти на стойност 405 420,38 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 7,09 евро/тон;
- за 2017 г., 42 887 безплатни квоти на стойност 218 509,27 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,095 евро/тон.

Общата стойност на получените от оператора за периода 2013 - 2017 г. квоти възлиза на 2 157 726,50 евро.

Към 31.12.2017 г., наличният остатък от размера на доказаните и допустими инвестиции по този проект и общата стойност на получените от оператора квоти за 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. е 3 842 723,50 евро.

Оператора на „ТЕЦ Свилоза“ АД е поискал преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2018 г., възлизащо на 255 317,63 евро да бъде отчетено чрез наличния остатък от 3 842 723,50 евро и по този ред да получи пълния размер на определените за тази година 28 591 квоти на въглероден диоксид.

Операторът на „ТЕЦ Свилоза“ АД е заявил искане за прехвърляне за 2019 г., на разликата между стойността на остатъка от извършените инвестиции и определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии към 2018 г., възлизаща на 3 587 405,87 евро.

IV. Оператори на електропреносна и електроразпределителни мрежи:

1. „Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД

„ЕСО“ ЕАД, в качеството на оператор по чл. 4, ал. 2 от Наредбата за организация и контрол по изпълнението на „НПИ 2013-2020 г.“, изпълнява инвестиционни проекти за модернизация на електропреносната мрежа (чл.3, ал.2, т.1 от Наредбата) и за подобряване на управлението на електроенергийната система (чл.3, ал.2, т.3 от Наредбата), водещи до подобряване на националната енергийна инфраструктура с цел пряко или непряко намаляване на емисии на парникови газове, изпускани от инсталации за производство на електрическа енергия и от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. **Считано от 04.02.2014 г., „ЕСО“ ЕАД е оператор, по смисъла на посочената Наредба и възложител на инвестиционните проекти, свързани с електроенергийната преносна мрежа на страната, включени в НПИ.**

Представеният от „ЕСО“ ЕАД, отчет съдържа информация за степента на реализация на всички проекти, включени в НПИ, по които са реализирани дейности през 2018 г.

1.1. Проекти BG-\$-0117 за 2015 г. и BG-\$-0114 за 2016 г. – „Изграждане на подстанция (п/ст) „Ардино“ 110/20 kV“:

Тип на проекта: Реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV.

Кратко описание: Еднолинейната схема на подстанцията става единична секционирана с два разединителя. Подстанцията се разширява във връзка с разкъсване на ВЛ 110 kV „Даладжа“. Реконструкцията на подстанцията предвижда подмяна на съществуващите стоманобетонни портали с нови стоманорешетъчни, нови масички и нови съоръжения.

Степен на реализация: Проектът е в изпълнение. Завършени са проектиране и подготвителни работи. Изготвен е и работен проект. Подготвят се технически изисквания и документация за избор на изпълнител.

Максимално допустимата стойност на инвестицията за всеки от двата проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е по 2 500 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 30 809,98 лв. или 15 752,89 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 418 892,27 лв. или 214 176,22 евро.

1.2. Проекти BG-\$-0133 за 2014 г. и BG-\$-0150 за 2015 г. – „Въздушни линии 220 kV – подстанция „Горна Оряховица“ – подстанция „Образцов чифлик““:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 220 kV.

Кратко описание: Във връзка с резервиране на захранването на региона на гр. Русе е предвидено изграждането на втори електропровод 220 kV от п/ст Горна Оряховица до п/ст „Образцов чифлик“. Електропроводът е предвиден да се изгради успоредно на съществуващата ВЛ 220 kV „Стрелец“ на стоманорешетъчни стълбове за една тройка проводници тип АСО 500. Приблизителната му дължина е 85 км.

Степен на реализация: Проектът се изпълнява. Завършени са проектиране и подготвителни работи. Етап - проучвателни дейности и консултации за избор на ново трасе на електропровода. Изготвени технически изисквания и документация за процедура за избор на изпълнител за избор на трасе, изготвяне на предварителен ПУП/ПП, ОВОС, ТП, окончателен ПУП/ПП. Извършват се проучвателни дейности и консултации за избор на ново трасе на електропровода.

Няма реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.

Общо реализирани инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 3 054,75 лв. или 1 561,87 евро.

1.3. Проекти BG-\$-0146 за 2014 г. и BG-\$-0156 за 2015 г. – „Въздушна линия 110 kV „Мездра“ - „Ботевград“:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV.

Инвестицията е отложена. Извършват се проучвателни дейности и консултации за избор на ново трасе на електропровода.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 13 986,13 лв. или 7 150,99 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 13 986,13 лв. или 7 150,99 евро.

1.4. Проекти BG-\$-0123 за 2014 г. и BG-\$-0159 за 2015 г. – „Подстанция "Победа" 110/20 kV":

Тип на проекта: Реконструкция на подстанция "Победа" 110/20 kV.

Степен на реализация: Проекта е в изпълнение. Завършени са проектиране и подготвителни работи.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 702,84 лв. или 359,35 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 16 634,81 лв. или 8 505,24 евро.

1.5. Проект BG-\$-0125 за 2013 г. – „Разширение на подстанция "Марек" 110/20 kV":

Тип на проекта: Реконструкция и разширение на подстанция „Марек” 110/20 kV.

Кратко описание: Еднолинейната схема на подстанцията става единична секционирана с два разединителя. Подстанцията се разширява във връзка с удвояването на електропроводите „Баланово”, „Фенер” и ново изграденният „Белчин”. Реконструкцията на подстанцията предвижда подмяна на съществуващите стоманобетонни портали с нови стоманорешетъчни, нови масички и нови съоръжения.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение. Изпълнени подготвителни работи и проектиране. Изградено ново изводно поле за присъединяване на въздушна линия (ВЛ) 110 kV „Белчин” (п/ст „Марек” до п/ст „Самоков”). Проведена е процедура по ЗОП и е подписан договор, с предмет „Реконструкция на ОРУ110 kV в п/ст „Марек” 110/20 kV. Изградено ново изводно поле за присъединяване на ВЛ 110 kV „Марек-Самоков”. Сключен договор за изпълнение на СМР № 100 – МЕР/24.10.2016 г. Срок на изпълнение: 210 календарни дни. Съгласуван график за изпълнение на СМР. Изградени и проведени 72 часови изпитания на шинна система, 2 броя изводни полета, 2 броя трансформаторни полета и 2 броя полета „Мерене и ВО”. Всички съоръжения са монтирани и въведени в експлоатация.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции” на НПИ е 2 500 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 342 583,49 лв. или 175 160,16 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 1 850 294,46 лв. или 946 040,53 евро.

1.6. Проект BG-\$-0126 за 2013 г. – „Подстанция „Самоков” реконструкция на открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV":

Тип на проекта: Реконструкция на открита разпределителна уредба 110 kV.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение – проучвателни и подготвителни дейности. Изготвен е работен проект.

За периода към 31.12.2018 г. няма изпълнени дейности по проекта и съответно няма реализирани инвестиционни разходи.

1.7. Проект BG-\$-0141 за 2014 г. – „Въздушна линия 110 kV ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък":

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV.

Кратко описание: Електропроводът е свързан с изнасянето на произведената електроенергия от ВЕЦ "Цанков Камък" и ВЕЦ „Девин”. Премахва през изключително

тежък планински терен с приблизителна дължина 30 км. Електропроводът е проектиран да се изгради със стомано-решетъчни стълбове за 110 kV и 220 kV за една тройка проводници тип АСО 400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна (OPGW).

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение. Влязъл в сила окончателен ПУП/ПП (подробен устройствен/парцеларен план) от Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ). На етап - изготвяне на оценки за придобиване на вещни права и отчуждителни процедури по частни имоти и горски фондове. Изготвен е и работен проект.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 500 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 4 289 473,85 лв. или 2 193 173,15 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 5 348 188,55 лв. или 2 734 485,38 евро.

1.8. Проекти BG-\$-0144 за 2014 г. и BG-\$-0155 за 2015 г. – „Въздушна линия 110 kV: подстанция „Чернозем“ - подстанция „Пясъчник“:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV.

Кратко описание: Електропроводът ще осигури второ електрозахранване на напрежение 110 kV на п/ст „Пясъчник“ и съответно качествено и надеждно външно електрозахранване на новите подстанции 110/20 kV в района на гр. Съединение (п/ст „Готмар“) и село Царацово (п/ст „Царацово“). Трасето засяга територии от шест землища в област Пловдив. Дължината му е приблизително 15 км. Електропроводът ще се изпълни с една тройка проводници тип АСО 400, с триъгълно разположение и едно мълниезащитно въже тип С-70, окачени на типови стоманорешетъчни стълбове за напрежение 110 kV.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение, съгласно график за реализация в периода 2014-2018 г. Утвърден е окончателен подробен устройствен/парцеларен план (ПУП/ПП). Изготвен и съгласуван работен проект. Проектът е на Етап - учредяване на вещни права и получаване на разрешение за строеж. Избран е изпълнител за строително-монтажни работи (СМР). Предстои и подготовка за изпълнение на две изводни полета за присъединяване на електропровода към ОРУ на двете подстанции.

Максимално допустимата стойност на инвестицията за всеки от тези два проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е по 1 000 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 140 480,92 лв. или 71 826,75 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 822 559,41 лв. или 420 567,95 евро.

1.9. Проекти BG-\$-0147 за 2014 г. и BG-\$-0157 за 2015 г. – „Двоен електропровод 110 kV с дължина 18 км: „Курило“ – „Металургична“:

Тип на проекта: Изграждане на нов двоен електропровод 110 kV.

Кратко описание: Електропроводът е с дължина 18 км., разположен на територии от пет землища в Софийска област. Електропроводът е предвиден да се

изгради за две тройки проводници тип АСО 400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна (OPGW) и със стоманорешетъчни стълбове - болтова конструкция за напрежение 110 kV, с „бъчвообразно“ разположение на проводниците.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение, съгласно график за реализация в периода 2014-2020 г. Изготвен е технически проект. Проектът е на етап – изготвяне на окончателен подробен устройствен/парцеларен план (ПУП/ПП). Изготвен е и е приет работен проект. Предстои избор на изпълнител на строително-монтажни работи (СМР).

Максимално допустимата стойност на инвестицията за всеки от тези два проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е по 1 100 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 35 871,74 лв. или 18 340,93 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 218 811,29 лв. или 111 816,44 евро.

1.10. Проект BG-\$-0158 за 2015 г. – „Електропровод 110 kV – разделен на отделни стълбове: „Магура“ – „Видбол““:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV.

Кратко описание: Изграждане на нов електропровод за разделяне на ВЛ 110 kV "Магура" и ВЛ 110 kV "Видбол" на отделни стълбовни линии с цел повишаване на сигурността на захранването в Северозападна България. Предвижда се електропроводът да се изпълни със стомано-решетъчни стълбове - болтова конструкция за една тройка проводници тип АСО 400 и едно стоманено-поцинковано мълниезащитно въже.

Степен на реализация: Проекта е в изпълнение. Завършени са проектиране и подготвителни работи. Влязъл в сила окончателен Подробен устройствен/парцеларен план (ПУП/ПП). На етап - придобиване на вещни права. Приет работен проект.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 100 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 336 766,82 лв. или 172 186,14 евро.

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 654 280,63 лв. или 334 528,37 евро.

1.11. Проекти BG-\$-0135 за 2013 г., BG-\$-0151 за 2014 г. и BG-\$-0152 за 2015 г. – „Рехабилитация на електропровод „Камчия“ 220 kV“:

Тип на проекта: Рехабилитация на електропровод „Камчия“ 220 kV.

Кратко описание: Рехабилитацията е свързана с изтичането на експлоатационния срок на електропровода и зачестилите аварии в района на Карнобат и Ямбол. Рехабилитацията на ВЛ 220 kV „Камчия“ се предвижда да се изпълни по съществуващото трасе и да включва подмяна на съществуващите стоманорешетъчни портални стълбове с нови, подмяна на проводник, изолаторни вериги и мълниезащитни въжета.

Степен на реализация: Отложена инвестиция – в изпълнение. Очаквано изпълнение в периода 2017-2019 г. Изготвен е работен проект в изпълнение на

подписан на 28/09/2016 г. договор с предмет: "Изготвяне на работен проект за ремонт на ВЛ 220 kV "Камчия" в участъка от ст. № 1 до ст. № 228".

Издадено е разрешение за строеж № РС-26/ 08.05.2018. Подписан договор № МЕР-БС-ДОГ-15/29.05.2018 г. за консултантски услуги по чл. 166 от ЗУТ за обект: "Рехабилитация на ВЛ 220kV „Камчия“. Проведена обществена поръчка с три обособени позиции за Ремонт на ВЛ 220 kV „Камчия“ в участъка от ст.№ 1 до ст.№ 228. Подписани три договора за всяка от обособените позиции на 30.07.2018 г. Договорите се изпълняват по график.

Максимално допустимата стойност на инвестицията за всеки от трите проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е по 4 566 667,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 20 407 762,15 лв. или 10 434 323,10 евро.

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 20 525 007,80 лв. или 10 494 269,85 евро.

1.12. Проект BG-\$-0124 за 2012 г. – „Подстанция „Карнобат“ - реконструкция на открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV“:

Тип на проекта: Реконструкция на открита разпределителна уредба 110 kV.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение – Строително-монтажни работи (СМР). В процес на изпълнение са:

1) Договор № 10 – ИКПО/06.07.2016 г. с предмет „Консултантска дейност по смисъла на чл. 166 от ЗУТ в процеса на изпълнение на строително-монтажни работи на обект: п/ст „Карнобат“ 220/110/20/10,5kV - Реконструкция на ОРУ 110 kV“;

2) Договор № 102 – МЕР/18.11.2016 г. с предмет „Реконструкция на ОРУ 110 kV в п/ст „Карнобат“ 220/110/20/10,5kV“.

Срок за изпълнение 390 календарни дни. Съгласуван график за изпълнение на обекта. Строителната площадка е открита на 09.08.2017 г. Всички присъединения са реконструирани и въведени в експлоатация. Остава за изпълнение изграждането на пожарогасене, вертикална планировка, пътища и подходи, и ограда.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 800 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 2 918 781,00 лв. или 1 492 349,03 евро.

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 4 390 845,85 лв. или 2 245 003,83 евро.

1.13. Проект BG-\$-0142 за 2016 г. – „Нова въздушна линия 110 kV подстанция „Варна север“ - подстанция „Каварна““:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение. На етап одобряване на окончателен ПУП/ПП (подробен устройствен/парцеларен план) от МРРБ. На технически съвет на 29.06.18 г. е разгледана и приета ревизираната разработка на проект за изменение/преработка на ПУП/ПП.

В изпълнение е подписаният на 11.07.2016 г. договор с предмет: „Изготвяне на работен проект за изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст "Варна север" до п/ст "Каварна"(Батово-Кичево)".

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 7 200 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2018 г.: 164 721,91 лв. или 84 220,98 евро.

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2018 г.: 485 017,53 лв. или 247 985,52 евро.

2. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националният план, за този оператор е включен инвестиционен проект за „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“, който е предвиден за реализация като - BG-\$-0105, BG-\$-0106, BG-\$-0107 и BG-\$-0108, съответно през 2013, 2014, 2015 и 2016 г.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД, като оператор на част от електроразпределителната мрежа, не ползва правото да получава безплатни квоти на емисии на парникови газове срещу реализирани инвестиционни проекти. След доказване, по реда определен в Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ на реализацията на инвестиционните проекти, операторът може да получи, съгласно Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата, финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от финансовите средства, заложи в Националният план.

На 12.05.2017 г., операторът е представил в Министерство на енергетиката Заявление с вх. № Е-26-Е-Ч-24 за възстановяване на разходи за изпълнение на инвестиционен проект BG-\$-0108 за 2016 г. за „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение в размер на 2 754 008,13 лв.

В съответствие с изискванията на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „Националният план за инвестиции“ и Правилата за определяне на механизма за предоставяне и начина на разходване и контрол на средствата от Сметка „НПИ“, на 14.12.2018 г. са възстановени по съответния ред общо финансови средства в размер на 2 754 008,13 лева.

С изпълнението и отчитането на този проект "ЧЕЗ Разпределение България" АД приключи своето участие в НПИ. Операторът, както и до сега, ще продължи да изпълнява лицензионните си задължения по разпределения на електрическа енергия и по поддръжка на електроразпределителната мрежа.

3. „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД

Операторът „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД е приключил своето участие в НПИ с реализацията на обекти по проекти BG-\$-0109/2012, BG-\$-0110/2013, BG-\$-0111/2014 и BG-\$-0112/2015 г. за „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“. В съответствие с изискванията на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „Националният план за инвестиции“ и Правилата за определяне на механизма за предоставяне и начина на разходване и контрол на средствата от Сметка „НПИ“, на оператора са възстановени по съответния ред общо финансови средства в размер на 11 174 853,15 евро или 21 856 113,03 лева.

V. „Национална Електрическа Компания (НЕК)“ ЕАД

„НЕК“ ЕАД не ползва правото да получава безплатни квоти на емисии на парникови газове срещу реализирани инвестиционни проекти, включени в НПИ. След доказване, по реда определен в Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ“ на реализацията на инвестиционните проекти, „НЕК“ ЕАД може да получи, финансови средства от банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от финансовите средства, заложили от оператора в Националния план.

Проектите, включени в НПИ по които „НЕК“ ЕАД може да получи финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“ за направени от оператора инвестиции са BG-\$-0129 за 2013 г., BG-\$-0161 за 2014 г., BG-\$-0162 за 2015 г., BG-\$-0163 за 2016 г., BG-\$-0164 за 2017 г., BG-\$-0165 за 2018 г., BG-\$-0166 за 2019 г. и BG-\$-0167 за 2020 г. за „Изграждане на язовир „Яденица““.

Информация за степента на изпълнение към 31.12.2018 г. на проект за „Изграждане на язовир „Яденица“:

1. По Договор за **„Допълване на Доклад за Оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за Проект „Яденица“. Изготвяне, като част от актуализирания Доклад за ОВОС, на Доклад за оценка на съвместимостта на инвестиционното предложение с предмета и целите на опазване на Защитена зона BG 0001386 „Яденица“. Подготовка и участие в необходимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) до получаване на положително решение по ОВОС от компетентния орган“.** На 28.05.2015г. е обявена обществената поръчка за избор на изпълнител с предмет „Допълване на Доклад за ОВОС за Проект „Яденица“. Договорът с избрания изпълнител е сключен на 15.10.2015 г. С писмо от 20.04.2017 г., Министерството на околната среда и водите (МОСВ) даде положителна оценка на качеството на ДОВОС. На 01.08.2017 г. министърът на околната среда и водите издаде Решение по ОВОС с което се одобрява изменение и допълнение на Решение по ОВОС с което е разрешена реализацията на проект за обект „Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир „Яденица“. На 04.08.2017 г. министърът на околната среда и водите обяви Решение от 02.08.2017 г. за допускане предварителното изпълнение на Решение по ОВОС № 2-2/2017 г. Двете решения на министъра на околната среда и водите са обжалвани. С определение от 18.08.2017 г. тричленен състав на Върховният административен съд (ВАС), предварителното изпълнение на Решението по ОВОС беше отменено. С решение от 22.01.2018 г., ВАС отхвърли и подадената жалба. Към настоящият момент има влязло в сила решение по ОВОС.
2. По Договор за: **„I етап: Изпълнение на проучвателни и проектни работи за актуализация на работен проект и изготвяне на технически документи за възлагане на строителни и монтажни работи за обект: Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“ и II етап: Упражняване на авторски надзор по време на строителството и изготвяне на Проект за експлоатация“.** Обществената поръчка е обявена на 05.08.2015 г. Договор с избрания изпълнител е сключен на 23.02.2016 г. Дейностите по договора се изпълняват.
3. По договор за: **„Изготвяне на експертни становища за актуализация на работния проект за „Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“, чрез изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира““** от 21.11.2016 г. Договорът е изпълнен. С

решение от 18.10.2018 г. е утвърдена площадката за проектиране. На 28.11.2018 г. с писмо от Дирекция „Поземлени отношения и комасация“ на Министерство на земеделието, храните и горите (МЗХГ) е потвърдено, че решението не е обжалвано в срока по чл. 149, ал. 1 и по реда на чл. 152, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс и същото е влязло в сила. На 30.11.2018 г. е проведено заседание на Националния експертен съвет по устройство на територията и регионална политика (НЕСУТРП), който разгледа и оцени Проекта за ПУП на обект „Яденица“. Проектът е получил положителни становища от 26 институции. НЕСУТРП прие представения проект за ПУП на обект „Яденица“. На 21 декември 2018 г. беше издадена заповед на заместник-министъра на регионалното развитие и благоустройство с която беше одобрен Подробен устройствен план (ПУП) за обект: „Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“ (Обект „Яденица“).

4. По Договор от 16.05.2017 г. за Финансов анализ и Оценка на риска. Договорът е изпълнен.
5. По Договор от 21.08.2017 г. изготвяне на Доклад за оценка на съответствие на проекта. Договорът е изпълнен.
6. По Договор от 25.10.2017 г. за осигуряване на публичност на обект „Яденица“, съгласно изискванията на споразумението за безвъзмездна финансова помощ. Разработените материали са приети от Възложителя. Договорът е изпълнен.

VI. „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Операторът на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изпълнил и в съответствие с Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, през 2016 г. е представил Заявления за възстановяване на разходи направени за инвестиции на следните проекти:

BG-£-0101 за „Модернизация на компресорна станция (КС) „Ихтиман“, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

BG-£-0102 за „Модернизация на компресорна станция (КС) „Петрич“, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

BG-£-0103 за „Модернизация на компресорна станция (КС) „Лозенец“, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

BG-£-0104 за „Модернизация на компресорна станция (КС) „Странджа“, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

Към 31.12.2018 г. възстановените на „Булгартрансгаз“ ЕАД финансови средства от Сметка „НПИ“ за направените разходи за инвестиции по посочените проекти са както следва:

Проект	Максимално допустима сума за възстановяване – лева	Заверени от финансовия одитор разходи за инвестиции – лева	Възстановени от Сметка „НПИ“ разходи за инвестиции - лева/дата
BG-\$-0101 – „Модернизация на КС „Ихтиман““	12 791 629,63	34 815 753,92	12 791 629,63 на 16.12.2016
BG-\$-0102 – „Модернизация на КС „Петрич““	12 791 629,63	33 757 700,24	12 791 629,63 на 16.12.2016
BG-\$-0103 – „Модернизация на КС „Лозенец““	25 583 273,02	67 561 230,74	25 583 273,02 на 20.12.2017
BG-\$-0104 – „Модернизация на КС „Странджа““	30 699 925,12	67 701 317,76	22 240 703,06 на 21.12.2017
Общо в лева:	81 866 457,40	203 836 002,66	73 407 235,34

Поради недостиг към 15.12.2017 г. на налични финансови средства по Сметка „НПИ“, на оператора са възстановени средства по проект BG-\$-0104 – „Модернизация на КС „Странджа““ в размер до наличните (22 240 703,06 лева) по сметката към датата на извършеното плащане. **Разликата, в размер на 8 459 222,06 лева, до максимално допустимата сума за възстановяване по този проект е изплатена на 10.10.2018 г.**

Операторът на „Булгартрансгаз“ ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение по НПИ.

VII. Възстановяване от транзитна банкова Сметка „Национален план за инвестиции (НПИ)“ на разходи, направени за реализацията на инвестиционни проекти, включени в Националния план

В изпълнение на чл. 75, ал. 1, т. 6 от ЗЕ, чл. 7 и чл. 9 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ и в изпълнение на Заповед № Е-РД-16-542 от 04.11.2015 г. на министъра на енергетиката, постоянно действащата комисия от Министерство на енергетиката, извърши през 2018 г. следните проверки на място, относно изпълнението на проекти от НПИ от „Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за които предстоят плащания по подадени от операторите Заявления за възстановяване на разходи от Сметка „НПИ“:

1. На 28 март 2018 г. по Заявление от „ЕСО“ ЕАД за възстановяване на разходи за изпълнение на инвестиционен проект BG-\$-0136 за 2013 г. за „Рехабилитация на електропровод 220 kV „Първенец““.

2. На 12 и 13 април 2018 г. по Заявление от „ЕСО“ ЕАД за възстановяване на разходи за изпълнение на инвестиционен проект BG-\$-0148 за 2014 г. за „Електропровод 110 kV „Магура – „Видбол“, разделен на отделни стълбове“.

3. На 22 и 23 март 2018 г. по Заявление от „ЕСО“ ЕАД за възстановяване на разходи за изпълнение на инвестиционен проект BG-\$-0134 за 2015 г. за „Разкъсване на електропровод „Вит“ 220 kV в подстанция „Плевен 1“.

4. На 19 и 20 април 2018 г. по Заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за възстановяване на разходи за изпълнение на инвестиционен проект BG-£-0108 за 2016 г. за „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“.

За резултатите от извършените проверки, членовете на постоянно действащата комисия са информирали министъра на енергетиката със съответните доклади.

На основание чл. 7, ал. 1 от Правилата за определяне на механизма за предоставяне и начина на разходване и контрол на средствата от Сметка „НПИ“, постоянно действащата комисия е изготвила доклад до министъра на енергетиката с предложение за предприемане на необходимите действия на основание чл. 7, ал. 6 от Правилата за издаване на заповеди за одобряване и възстановяване на финансовите разходи, направени от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

След одобрението на доклада и в съответствие с изискванията на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ и Правилата за определяне на механизма за предоставяне и начина на разходване и контрол на средствата от Сметка „НПИ“, на 14.12.2018 г. са възстановени по съответния ред общо финансови средства, както следва:

1. На „Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД, общо за трите проекта в размер на 3 750 616,11 лева.

2. На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД в размер на 2 754 008,13 лева.

Списък на одобрените проекти от НПИ и размер на разходите за възстановяване:

Въз основа на разгледаните от Комисията Заявления и извършените корекции, в следващата таблица са представени съответно: стойността на инвестицията по НПИ, размерите на коригираните инвестиции за одобрените проекти през съответната година от НПИ, размерите на заверените от независими финансови одитори разходи, признатите от Комисията инвестиционни разходи и окончателния размер на допустимите суми за възстановяване по всеки проект.

Име на оператора	Име на проекта	Номер на проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ	Стойност на инвестицията по НПИ /лева/	Размер на коригираната инвестиция за съответната година от НПИ /лева/	Заверени от одитор разходи /лева/	Признати от Комисията разходи /лева/	Допустима за възстановяване инвестиция /лева/
„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД от 18.11.2016 г.	„Рехабилитация на електропровод 220 kV „Първенец“	BG-\$-0136 за 2013 г.	5 867 490,00	3 751 147,05	2 322 548,29	2 322 548,29	2 322 548,29
„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД от 17.01.2017 г.	„Електропровод 110 kV „Магура – „Видбол“, разделен на отделни стълбове“	BG-\$-0148 за 2014 г.	2 151 413,00	909 528,39	3 308 397,49	3 308 397,49	909 528,39
„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД от 25.01.2017 г.	„Разкъсване на електропровод „Вит“ 220 kV в подстанция „Плевен 1“	BG-\$-0134 за 2015 г.	2 053 621,50	518 539,43	1 465 876,84	1 465 876,84	518 539,43
„ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 12.05.2017 г.	„Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“	BG-\$-0108 за 2016 г.	8 088 129,60	2 754 008,13	3 077 788	3 077 788	2 754 008,13
Общо в лева:							6 504 624,24

Комисията е запазила реда на постъпване на уведомленията, тъй като съгласно Правилата, средствата от Сметка „НПИ“ се разходват за възстановяване на операторите по реда на постъпване на уведомленията по чл. 6, ал. 1 от Правилата.

С цел осигуряване на неговата публичност, съгласно текста на т. 11 от Решението на Европейската комисия от 04.12.2013 г., годишния Доклад ще бъде обявен на интернет страницата на Министерството на енергетиката на адрес: <http://www.me.government.bg/bg>.

ТЕМЕНУЖКА ПЕТКОВА

Министър на енергетиката

VIII. Приложение:

Извършени проверки на място от служители на Министерство на енергетиката през 2018:

1. По Заповед № Е-РД-16-51 от 09.01.2017 г. на 22 и 23.02.2018 г. е извършена проверка на „ТЕЦ Марица 3“ АД – град Димитровград, включително на инвестиционни проекти:

- Проект за „Модернизация на котел и помощно оборудване“ - Разходите за инвестиции през 2017 г. са направени за Пълен инженеринг на газоплътна пещ и Пълен инженеринг на прахоприготвяща система (ППС), горивна уредба и спомагателни съоръжения към котела;

- Проект за „Реконструкция на турбогенератор“ - Разходите за инвестиции през 2017 г. са направени за Модернизация на цилиндър ниско налягане (ЦНН) с подмяна на лопатки и парни уплътнения, Изработване, доставка и подмяна на уплътняващ лагер, Материали и дейности по подмяна на уплътняващ лагер и Дейности по рехабилитация на двигател 6 kV;

По време на проверката е направен оглед на място по изпълнението на строително-монтажни работи по проекта за „Модернизация на котел и помощно оборудване“.

Изпълнението на проектите ще продължи и през 2019 г.

2. По Заповед Е-РД-16-116/22.03.2018 г. са извършени проверки на следните инвестиционни проекти на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

2.1. На 22 и 23 март 2018 г. - проект от НПИ за 2015 г. - BG-£-0134 - „Разкъсване на електропровод „Вит“ 220 kV в подстанция „Плевен 1““;

2.2. На 28 март 2018 г. - проект от НПИ за 2013 г. - BG-£-0136 - „Рехабилитация на електропровод 220 kV „Първенец““;

2.3. На 12 и 13 април 2018 г. - проект от НПИ за 2014 г. - BG-£-0148 - „Електропровод 110 kV „Магура“ – „Видбол“, разделен на отделни стълбове“.

Проектите са изпълнени и са докладвани от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по реда на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ. Операторът е подал в съответствие с указания в Наредбата ред, Заявления за възстановяване на средства за отчетените инвестиционни проекти.

3. По Заповед Е-РД-16-116/22.03.2018 г. е извършена проверка на следният инвестиционен проект на „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД:

3.1. На 19 и 20 април 2018 г. - проект от НПИ за 2016 г. - BG-£-0108 - „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“.

Инвестициите по описаните в доклада на оператора обекти са изпълнени, същите са въведени в експлоатация по установения ред и са включени като дълготрайни материални активи в капитала на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Проектът е докладван от оператора по реда на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ. Операторът е подал в съответствие с указания в Наредбата ред, Заявление за възстановяване на средства за отчетените инвестиции.

4. По Заповед № Е-РД-16-551 от 28.06.2017 г., на 05.09.2018 г. е извършена проверка в „Топлофикация София“ ЕАД - ТР „София изток“ по изпълнението на проекта за „Модернизация на турбогенератор 4“. По време на проверката е направен оглед на място по изпълнението на строително-монтажни работи по проекта за „Модернизация на турбогенератор 4“. Изпълнението на проекта ще продължи и през 2019 г.

5. По Заповед № Е-РД-16-551 от 28.06.2017 г., на 11.09.2018 г. е извършена проверка в „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД. По време на проверката е направен оглед на място по изпълнението на проекти „Реконструкция на прахови горелки на котли 1, 2 и 3“ и „Реконструкция на цилиндър ниско налягане на турбогенератор 1, 2 и 3“. Изпълнението на проектите ще продължи и през 2019 г.

6. По Заповед № Е-РД-16-475 от 13.09.2019 г., на 21.09.2018 г. е извършена проверка в „Топлофикация В. Т.“ АД. По време на проверката е направен оглед на място по изпълнението на проект BG-ф-0049 за „Инсталация за изгаряне на биомаса за производство на топлинна енергия“. Изпълнението на проекта продължава.

7. По Заповед № Е-РД-16-475 от 13.09.2019 г., на 21.09.2018 г. е извършена проверка в „Топлофикация Разград“ ЕАД. По време на проверката е направен оглед на място по изпълнението на проект за „Подмяна на абонатни станции и топлопреносна мрежа“. Изпълнението на проекта ще продължи и през 2019 г.

8. По Заповед № Е-РД-16-551 от 28.06.2017 г., на 18 и 19.10.2018 г. е извършена проверка в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. По време на проверката е направен оглед на място по изпълнението на строително-монтажни работи по проекти за „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12“. Изпълнението на проекта продължава.