

Приложения към протокол № 2/29.05.2012 г.

КС към Пакта за индустриална стабилност

По първа и втора точка презентациите са изпратени по е-мейл.

По трета точка: Природен газ

По т. 3.с.

Становище на МИЕТ: Реализация по едно и също трасе и с общ сервитут на преносни подземни метални газопроводи и електропроводи (400 kV) е недопустимо съгласно действащите нормативни актове приложими към изграждането и експлоатацията им, а именно Закон за енергетиката (ЗЕ) и подзаконовите актове към него, отнасящи се за преносни газопроводи и за електропроводи 400 kV (Наредба № 16/09.06.2004г. за сервитутите на енергийните обекти; Наредба № 3. / 09.06.2004г за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии; Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ; Наредба № 6/25.11.2004г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ и др.);

- Наредба I-з - 1971 за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;
- Закон за безопасни и здравословни условия на труд и подзаконовите нормативни актове към него;

Забраните и ограниченията за съвместни и успоредни сервитути на преносни подземни метални газопроводи и електропроводи (400 kV), заложили в горните нормативни актове се базират основно на:

1. Наличието на опасно електрическо, галванично и електромагнитно влияние от електропроводите 400 kV върху разположения успоредно метален газопровод заедно с неговите съпътстващи технологични системи (кранови възли, изпускатели и вентилационни свеци, системи за електрехимична защита и др.), както и върху експлоатационния персонал, работещ по обслужването и поддръжката на газопреносната система. Размерът на опасното влияние се определя от проектантите на електропроводите и газопроводите на базата на изчисления за размерите на различните видове опасни влияния и отчитане на допустимите безопасни вторични напрежения за безаварийната и нормалната експлоатация на техническите съоръжения на газопровода, а също така и безопасни за обслужващия го персонал. Цитираните разчети трябва да се извършват както при режим на редовна техническа експлоатация на електропровода, така и в условията на различните възможни аварийни режими (на късо съединение и при други нарушения на симетрията на електропровода, на заземленията на стълбовете и др.).

2. Спецификата на прилаганите технологии и механизация (голямогабаритна по отношение на тегло и вертикални и хоризонтални размери), използвани по време на строителството и експлоатацията на двата инфраструктурни обекта не позволява съвместяване на сервитутите им. В заключение на гореизложеното считаме, че за предотвратяване на риска от аварии по време на строителството и експлоатацията на съоръженията и за живота на поддържащия персонал на преносни подземни газопроводи и електропроводи (400 kV) е недопустимо, съвместяването на сервитутите им, а успоредното им полагане в общ технологичен коридор трябва да се обосновава с инвестиционния проект на базата на проектни изчисления за опасните влияния - електрическо, галванично и електромагнитно от електропроводите 400 kV върху разположения успоредно подземен метален газопровод и технически данни за влаганите в газопровода оборудване и материали.

Становище на НЕК:

Към настоящия момент НЕК ЕАД няма проекти за изграждане на нови междусистемни електропроводни връзки с Р. Турция.

В инвестиционната програма на НЕК ЕАД е заложено изграждане на нов въздушен електропровод (ВЕ) 400kV от п/ст "Марица Изток" до п/ст "Неа Санта" (Р. Гърция). При разработването на проекта за

избор на трасе на ВЕ се е използвало максимално отреденото и съгласувано през 2000 год. (заповед № РД - 46-29/17.01.2000 г. на Зам.министъра на Земеделието и горите, съгласно Закона за опазване на земеделските земи и Правилника за прилагането му и протокол на Комисията от 31.01.2000 год., 01.02.2000 год. и 03.02.2000 год., съответно в гр.Стара Загора, гр.Хасково и гр.Кърджали) трасе за ВЛ 400 kV.

Има предварително определено и съгласувано от представители на НЕК-ЕАД и РРС-Гърция място за пресичане на границата.

Сервитутните зони на двата вида съоръжения са със съизмерими широчини, но съгласно чл.690 на *Наредба №3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии* и *Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти* между края на подземните части (фундамента) на електропровода 400kV и газопровод с налягане по-голямо от 1.2 МРа се допуска разстояние не по малко от 15 метра. При това условие и при успоредно преминаване на двете съоръжения ще има прекриване на по-малко от половината сервитутни зони в тези участъци от трасетата.

Обезщетенията на собствениците на имотите за ограничаване правата им на ползване ще бъдат отделни за двете отделни съоръжения.

По точка 3 д

Междусистемна газова връзка с Румъния IBR (Русе-Гюргево) – Проектът е разделен на три части: участък под р. Дунав, наземна част на българската територия и наземна част на румънска територия. През 2010 г. е осигурено финансиране на проекта от Европейската енергийна програма за възстановяване в размер на 8.9 млн.евро.

Напредък по изпълнение на пътната карта през отчетния период:

Разработен е ПУП - на 23.04.2012 г. е издадена заповед за одобрение от МИЕТ. На 04.05.2012 г. е обявен в ДВ.

Разработен е и съгласуван с компетентните инстанции технически проект за наземната част на газопровода на българска територия. ТП ще бъде внесен за разрешение за строеж след влизане в сила на ПУП.

На 22.05.2012 г. е обявена процедура за строителство за наземната част на българска територия. С решение от 22.05.2012 г. по ЗОП са определени доставчиците на основното оборудване за обекта - тръби, кранове и пускови камери.

По отношение на участъкът под р. Дунав на 12.04.2012 г. е сключен договор за проектиране и изграждане - изпълнителят набира необходимите изходни данни за започване на проектиране. Договорения срок за изпълнение на договора е до 27.10.2012г., при условие, че разрешение за строеж бъде получено до 31.07.2012г.

По четвърта точка – Пазар на електроенергия в България

По т. 4.с. – презентацията на ЕСО ЕАД е изпратена по е-мейл

По пета точка - Механизъм за преразпределение на разходи за ВЕИ /представен от БФИЕК/.

Темата за преразпределение на тежестта на производството от ВЕИ е актуална за Европа. Третия либерализационен пакет и целите 20-20-20 бяха създадени във времена на икономически растеж. Ситуацията за тежката индустрия силно се промени след началото на кризата и различните страни в ЕС започнаха да търсят решения, за да намалят тежестта на политиките в секторите енергетика и околна среда. **Според проекциите за развитие на водещите икономики в Европа единствено с подобряване на конкурентоспособността на производствените предприятия може да се стигне до повишаване на заетостта, покупателната способност на домакинствата и общото благосъстояние на обществото.**

Основно мерките и политиките, които други европейски страни прилагат, могат да се подредят (от меки към по-твърди мерки) по следния начин:

1)Предоставяне на големите консуматори на своеобразна субсидия – вид офсет на разходите за ВЕИ към енергоефективни мерки или освобождаването им от задължението да плащат добавка, ако купуват енергия от ВЕИ.

2)Определяне на ВЕИ – добавката диференцирано в зависимост от „фактурата“ като например използваната мощност или максималното потребление, което я прави по-ниска за базовите консуматори, отколкото за консуматорите с пиково потребление, които обикновено са и по-малки консуматори.

3) Официално освобождаване на големите консуматори (или на тези, присъединени към преносната мрежа) от задължението да плащат ВЕИ - добавките към цената.

На базата на няколко примера за политики са представени мерките за намаляване на тежестта за тежката индустрия от механизма за преразпределение на разходи за ВЕИ.

НЕМСКИ МОДЕЛ

Съгласно Закона за възобновяеми енергийни източници в Германия производители на зелена електроенергия получават фиксирана цена, която е над пазарната. Тази разлика се разпределя към потребителя чрез таксата за възобновяема енергия. Таксата за възобновяема енергия се увеличава многократно от 0.02 € цента/КВтч през 2000 на 3.53 € цента/КВтч през 2011.

Въведените изключения за индустриални енергийни консуматори намаляват значително разходите им за зелена енергия. През 2003, когато таксата за възобновяема енергия достига 0.41€ цента/КВтч, е приета специална схема за компенсация за енергоемките производства. промените в немското законодателство, таксата за зелена енергия за индустриалните енергийни консуматори е фиксирана до максимум 0.05 € цента/КВтч. През 2011 общо 592 дружества се възползват от тази клауза. През 2012 се разширява кръга от предприятия, които могат да се възползват от изключението.

Критерии за допустимост (такса за възобновяема енергия до сумата **от 0.05 евро-цента/КВтч**):

- ако самостоятелно консумираното електричество от дружество надвишава 10 ГВтч (1 ГВтч от 2012) в точката на доставка,
- ако съотношението между разходите за електричество и брутната добавена стойност, съгласно определението на Федералната статистическа служба, надвишава 15% (14% от 2012),
- ако количеството енергия е предадено пропорционално на дружеството и също
- ако е извършена сертификация, която показва, че е акумулиран и оценен потенциала за спестяване на енергия.

ФРЕНСКИ МОДЕЛ

Френският модел поставя таван на разходите за зелена енергия от макс. 550 000 €/год. за индустриален обект. Ако индустриалният енергиен консуматор има по-голяма консумация от 7 ГВтч/год., разходите са лимитирани до 0.5% от добавената стойност, генерирана от компанията.

АВСТРИЙСКИ МОДЕЛ

От 01.01.2012 влезе в сила новият закон за енергията от ВЕИ в Австрия. Електроенергията от ВЕИ се изкупува по преференциални цени за срокове между 12-13 години. Тези разходи се компенсират от два компонента:

1. Всички потребители, присъединени към преносната или разпределителните мрежи заплащат фиксирана такса веднъж годишно. Таксата зависи от нивото на присъединяване като за високо напрежение индустрията заплаща 15000 €/год., за средно 3300 €/год., за ниско 300€/год., а домакинствата - 15€/год. По този начин се събират 38% от разходите за субсидиране на електроенергията от ВЕИ.

2. Допълнително се заплащат 17% от мрежовата цена за енергията от ВЕИ. Индустрията заплаща мрежова цена около 7€/МВтч, а домакинствата 45€/МВтч. Това значи, че за ВЕИ индустриалните потребители в

По шеста точка - Емисии на парникови газове:

По т. 6. в. „Преходни национални планове“ в период 2016-2020, съгласно Директива 2010/75/ЕС, по реда на чл. 32, параграф 4 на Директивата, Преходният национален план съдържа освен посочените в Директивата изисквания, също така и мерки, предвидени за всяка горивна инсталация с цел да се гарантира своевременно спазване на нормите за допустими емисии, които ще се прилагат от 01 юли 2020 г. – разписани подробно в *ПРИЛОЖЕНИЕ V* „Технически разпоредби относно горивните инсталации на Директивата“.

По информация от МОСВ от 20.02.2012 г., в резултат от тяхно запитване към операторите на ГГИ, които отговарят на изискванията на чл. 32 (1) от Директивата, дали желаят да бъдат включени в ПНП, **положителен отговор са изпратили операторите на следните ГГИ:**

1. ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД

2. ТЕЦ „Варна“ ЕАД
3. ТЕЦ „Свилоза“ АД
4. ТЕЦ „Девен“ АД
5. ТЕЦ „Видахим“ АД
6. ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД
7. ТЕЦ „Монди Стамболийски“ ЕАД
8. „Топлофикация София“ ЕАД
9. „Топлофикация Русе“ ЕАД
10. ТЕЦ „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – „Пловдив север“

До сега в МИЕТ са постъпили предложения за инвестиционни мерки, които ще се прилагат от операторите на следните ГГИ:

1. ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД – предложени 5 инвестиционни проекта на обща стойност 121 250 000 Евро;
2. ТЕЦ „Варна“ ЕАД - предложени 9 инвестиционни проекта на обща стойност 208 000 000 Евро;
3. ТЕЦ „Свилоза“ АД - предложени 3 инвестиционни проекта на обща стойност 43 700 000 Евро;
4. ТЕЦ „Девен“ АД - предложени 2 инвестиционни проекта на обща стойност 121 000 000 Евро;
5. ТЕЦ „Видахим“ АД - предложени 11 инвестиционни проекта на обща стойност 10 621 200 Евро;
6. ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД – предложени 2 инвестиционни проекта на обща стойност 3 000 000 Евро;
7. ТЕЦ „Монди Стамболийски“ ЕАД - предложени 3 инвестиционни проекта на обща стойност 5 300 000 Евро;

Очаква се до края на месец май 2012 г. да се получат предложенията за инвестиционни мерки за включване в ПНП и от операторите на трите топлофикационни дружества.

По т. 6. с. - Инвестиционният план или Заявлението за разпределение на безплатни квоти за емисии за периода 2013-2020 по чл. 10в от Директива 2009/29/ЕО.

НАРЕДБА

за организацията и контрола на изпълнение, механизма за предоставяне и начина на разходване на средствата за изпълнение на Националния план за инвестиции на Република България

АКТУАЛНА КЪМ 21.05.2012г.

ПРОЕКТ !

Глава първа Общи положения

Чл. 1. (1) С наредбата се определят условията и редът за организацията и контрола на изпълнението на Националния план за инвестиции (НПИ) на Република България по чл. 10в от

Директива 2009/29/ЕО на Европейския парламент (ЕП) и на Съвета от 23 април 2009 година 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, включително механизмът за предоставяне и начинът на разходване на средствата за неговото изпълнение.

(2) Наредбата е задължителна за всички оператори на инсталации, включени в НПИ и за органите за контрол по тази Наредба.

Чл. 2. (1) За финансиране на проектите по чл. 3, ал.2, се създава фонд „Национален план за инвестиции“ (ФНПИ).

(2) Фондът по ал.1 е обособена част от бюджета на МИЕТ.

Чл. 3. (1) Основна приоритетна област, за която могат да се използват средствата от ФНПИ е модернизиранието на националната енергийна инфраструктура.

(2) Типове проекти, включени в НПИ, които ще се финансират от Фонда:

1. проекти, в които се предвижда извършването на инвестиции за модернизация на производството, преноса и разпределението на електроенергия.

2. проекти за подобряване на националната газова инфраструктура.

3. проекти, в които се предвижда извършването на инвестиции за чисти технологии.

(3) Проектите, по ал.2, т. 1 и 2 трябва да отговарят на следните условия:

1. Инвестициите трябва пряко или непряко да допринасят за намаляване на емисиите на парникови газове по икономически ефективен начин;
2. 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, заложена в НПИ, ежегодно до 01.07. министърът на икономиката, енергетиката и туризма обявява корекцията на база „сетълмент“ цените за бъдещи договори с дата на плащане през м.юни от текущата година. Корекцията е в сила за следващата календарна година.
Определянето на корекцията се извършва за първия търговски ден на всеки месец от съответния период за получаване на средната стойност на емисията.
3. Инвестициите следва да са съвместими помежду си със съответното законодателство на ЕС. Те не трябва нито да засилват доминиращи позиции, нито неоправдано да изкривяват конкуренцията и търговията във вътрешно европейския пазар, и където е възможно, следва да засилват конкуренцията на вътрешно европейския пазар за електроенергия;
4. Реализацията на предложените проекти трябва да е започнала не по-рано от 25 юни 2009г.;
5. Инвестициите трябва да бъдат допълнителни спрямо инвестициите, които България трябва да предприеме за да спазва други цели или правни изисквания, произтичащи от законодателството на ЕС;
6. Сумарно проектите, включени в НПИ, не трябва да водят до нарастващо електропроизводство и електропотребление;
7. Инвестициите следва да допринасят за разнообразяване и за намаляване на въглеродната интензивност на енергийния микс и на използваните в електропроизводството енергийни източници;
8. Инвестициите следва да са икономически жизнеспособни след 2019 г.;
9. Проектите, които ще се реализират да са на територията на Република България.

Чл. 4. Операторите на инсталации, включени в НПИ, са длъжни да изпълнят дейностите, както следва:

1. да извършат инвестиции за изпълнение на инвестиционните проекти, включени в НПИ, на собствените си площадки;

2. да правят вноски в размер и срокове, посочени в раздел VI във фонд „НПИ“ в случаите, при които те получават безплатни квоти за емисии, без да предприемат инвестиции на своите площадки;

3. да правят вноски във фонда в размер на разликата между паричния еквивалент на безплатните квоти и стойността на планираните инвестиции на площадката по т. 1.

Глава втора Организация и контрол

Чл. 5. Министърът на икономиката, енергетиката и туризма чрез специализираната администрация на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма (МИЕТ) организира изпълнението на НПИ, провежда текущ контрол върху изпълнението на НПИ и извършва оценяване на напредъка и съответствието на инвестициите с изискванията, формулирани в Директива 2003/87/ЕО и в Съобщение на Европейската комисия 2011/С 99/03.

Раздел I Организация на изпълнението на НПИ

Чл. 6. (1) За изпълнението на дейностите по проектите, включени в НПИ, операторите на инсталации представят на министъра на икономиката, енергетиката и туризма документация, в срок не по-късно от шест месеца преди годината на започване на инвестицията.

(2) Документацията по ал. 1 включва:

1. техническо задание за проектиране, отговарящо на НПИ, приет с протоколно решение на заседание на Министерския съвет от 28 септември 2011 г.;

2. времеви график за извършване на дейностите по проекта;

3. размер на инвестициите по етапи и години.

(3) Министърът на икономиката, енергетиката и туризма разглежда и оценява документацията по ал. 1 в срок 30 дни от внасянето ѝ в МИЕТ.

(4) При установяване на съществени пропуски и непълноти в документацията министърът на икономиката, енергетиката и туризма дава конкретни указания и определя срок за коригиране и/или допълване.

(5) Документацията по ал. 2, може да се представя в МИЕТ и по електронен път с електронен подпис.

Раздел II Контрол на изпълнението на НПИ

Чл. 7. Контролът на изпълнението на НПИ е текущ и последващ.

Чл. 8. (1) Текущият контрол се осъществява с проверки на място за всяка инсталация от министъра на икономиката, енергетиката и туризма чрез специализираната администрация на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма.

(2) Предмет на проверките на място са:

1. степента на реализация на проекта в съответствие с утвърдения график за неговото изпълнение;

2. проверка на съответствието между заложените финансови средства по реализацията на проекта и степента на тяхното усвояване;

(3) Проверките по ал. 2 се извършват не по-малко от веднъж на 3 месеца по реда и условията на глава осма от Закона за енергетиката.

Чл. 9 (1) Последващият контрол се извършва ежегодно, чрез независима верификация от външни одитори.

(2) Одиторите по ал. 1 издават официален документ, удостоверяващ всяка инвестиция и точната изразходвана сума за съответната година. Официалният документ удостоверява истинността на заявените разходи.

(3) Одиторите по ал. 1 трябва да бъдат избрани по реда на Закона за обществените поръчки и подзаконовите нормативни актове по прилагането му,

Раздел III Докладване

Чл. 10. (1) Операторите, включени в НПИ, са длъжни да представят на министъра на икономиката, енергетиката и туризма:

1. тримесечни и годишни отчети и окончателен технически отчет за степента на реализация на инвестиционните проекти;

2. тримесечни и годишни финансови отчети и окончателен финансов отчет за инвестицията.;

3. официалните документи, издавани от независими външни одитори, удостоверяващи естеството и предмета на всяка инвестиция и точната използвана сума във всяка една година.

(2) Тримесечните отчети по ал. 1, т. 1 и 2 се представят от операторите в срок до 15 дни след приключване на съответното тримесечие.

(3) Годишните отчети по ал. 1, т. 1 и 2 се представят от операторите в срок до 15 януари на следващата година.

(4) Окончателните отчети по ал. 1, т. 1 и 2 се представят от операторите в срок до 15 дни след приключване изпълнението на дейностите по съответния проект

(5) Официалните документи по ал.1, т.3 се представят от операторите в срок до 15 януари на следващата година.

(6) Документацията по ал. 1, може да се представя в МИЕТ и по електронен път с електронен подпис.

Чл. 11. (1) Министърът на икономиката, енергетиката и туризма изготвя годишен доклад въз основа на годишните отчети на операторите по чл. 10, ал. 3.

(2) Докладът по ал. 1 трябва да съдържа:

1. информация за резултатите от процеса на контрол и привеждане в изпълнение на проектите от НПИ, придружени от обосновани с доказателства данни;

2. данни, обосновани с доказателства, че инвестициите в съответните обекти са реализирани и са в съответствие с изискванията, формулирани в Директива 2003/87/ЕО и Съобщението на Европейската комисия;

3. данни, обосновани с доказателства, че инвестициите допринасят за намаляване на емисиите на парникови газове;

4. потвърждение, че годишната инвестирана сума е съвместима с размера на инвестициите, предвиден за целия период на прилагане, определен в НПИ, във връзка с пазарната стойност на безплатно предоставените квоти за емисии.

(3) В случай че инвестициите, включени в НПИ, не се изпълняват в съответствие с графика, в доклада по ал. 1 се посочва:

1. причината за неусвояване/не реализация на инвестиции в съответната година;

2. данни за приложени корективни мерки съгласно раздел IV;

3. доказателства, че установената разлика по чл. 12, ал. 1 в предходната година е коригирана.

(4) В доклада по ал. 1 се използват и други източници на информация, по-специално официални данни и независимо верифицирани данни. В доклада се посочват източниците на информация и се правят позовавания на доказателствените документи.

(5) Към доклада по ал. 1 се прилагат копия от изготвените от външен одитор удостоверителни документи, подписани и официално подпечатани.

(6) Докладът по ал. 1 се внася за одобрение от Министерския съвет.

(7) Докладът по ал. 1 се представя на Европейската комисия в срок до 15 февруари на следващата година, считано от 2014г.

(8) Министърът на икономиката, енергетиката и туризма осигурява публичност на годишния доклад и на годишните отчети по чл. 10, ал. 3, като ги публикува на интернет страницата на МИЕТ.

(9) Информацията, която представлява търговска тайна и чието предоставяне или разпространяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, не се публикува.

(10) Годишният доклад по ал. 1 се публикува в срок от един месец от одобряването му от Министерския съвет, а годишните отчети по чл. 10, ал. 3 се публикуват в срок от един месец от приемането им от министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

Раздел IV

Механизъм за корекции по отношение на крайни срокове и разходи при неизпълнение на инвестициите

Чл. 12. (1) В случаите когато изпълнените от даден оператор инвестиции, залегнали в НПИ са по-големи или равни на стойността на определените безплатни квоти за текущата година, същият получава квотите в пълен размер.

В случай, че извършените инвестиции са по-малко от годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставяните квоти за емисии, разликата между стойностите се прехвърля за следващата година, но не по-късно от 31.12.2019.

(2) След изтичане на удължения срок за завършване на проекта, неизползваните безплатни квоти се реализират чрез продажба на търг, съгласно чл.10 от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на съвета от 13 октомври 2003 година за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността.

(3) Прехвърлянето на разликата по ал. 1 за следващата година се отразява в годишния доклад по чл. 11, ал. 1.

(4) Прехвърлянето на разликата по ал. 1 се извършва въз основа на постъпило в МИЕТ обосновано искане от операторите и се представя за одобрение от министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

(5) Исканията на оператори, които осъществяват инвестиции със средства от Фонда се одобряват от министъра на икономиката, енергетиката и туризма въз основа на доклад от УС на Фонда.

(6) Министърът на енергетиката, икономиката и туризма след приключване на текущата година на периода и приемане на годишния доклад на оператора издава документ, удостоверяващ правото за ползване на безплатни квоти, съответстващи на извършените инвестиции, вписани в НПИ. Този документ съдържа количеството безплатни квоти емисии и годината за която се отнасят.

(7) Когато годишния доклад не отчита заложената в НПИ инвестиция в пълен размер, министърът на енергетиката, икономиката и туризма издава документ за безплатно предоставените квоти само за размера на изпълнената инвестиция.

(8) Операторите на мрежи, които се финансират от ФНПИ получават средства не по-големи от заложените в НПИ, след реализацията на инвестициите по етапи, залегнали в договорите между операторите и изпълнителите.

(9) При недостиг на средства във ФНПИ за разплащане на извършени инвестиции, отпуснатите средства се намаляват пропорционално еднакво за всички заявки.

Раздел V Оценка на напредъка на инвестициите

Чл. 13. Министърът на икономиката, енергетиката и туризма чрез специализираната администрация на МИЕТ оценява напредъка и съответствието на инвестициите в НПИ с изискванията, формулирани в Директива 2003/87/ЕО, в Съобщението на Комисията - указателен документ относно възможността за прилагане на член 10в от Директива 2003/87/ЕО, при отчитане на следните показатели:

1. прогнозно и реално постигнато намаление на емисиите на парникови газове, дължащо се на инвестициите, предприети по член 10в от Директива 2003/87/ЕО (в съпоставка с емисиите при сценария на обичайната практика — business as usual scenario);

2 . прогнозно и реално постигнато намаление на дела на доминиращото фосилно гориво в националното електропроизводство, дължащо се на инвестициите, предприети по член 10в от Директива 2003/87/ЕО;

3.прогнозни и реално постигнати подобрения на ефективността в електро-производството и в преносните и разпределителните мрежи (изразена чрез спестени MWh) дължащи се на инвестициите, предприети по член 10в от Директива 2003/87/ЕО.

4. прогнозно и реално постигнато увеличение на дела на горивата с по-малки специфични емисии на CO² в националния енергиен микс, дължащо се на инвестициите, предприети по член 10в от Директива 2003/87/ЕО.

Чл. 14. След реализиране на инвестицията включена в НПИ, външен одитор извършва независима качествена оценка на инвестициите за съответствие с Директива 2003/87/ЕО, със Съобщението на Европейската комисия - Указателен документ относно възможността за прилагане

на член 10в от Директива 2003/87/ЕО и с НПИ, като изготвя годишен доклад по чл. 4 от Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на операторите на въздухоплавателни средства, приета с ПМС №298/2010г.

Раздел VI Фонд „НПИ“

Чл. 15. Фонд „НПИ“ (Фонда) управлява средствата, набрани от вноските на операторите на инсталации по чл. 4, т. 2 и 3 с оглед изпълнение на инвестициите, предвидени в НПИ.

Чл. 16. (1) Приходите по Фонда се набират от:

1. месечни вноски от операторите по чл. 4, т. 2 и 3, които се определят в размер 1/84 част от разликата между паричния еквивалент на безплатните квоти и стойността на планираните инвестиции за периода 2013-2020г. и се внасят до 15-то число на текущия месец=
2. лихви по просрочени плащания към Фонда в размер, съответстващ на размера на лихвите върху данъци, такси и други подобни държавни вземания.

(2) В бюджета на МИЕТ постъпват приходи, свързани с дейностите по управление на средствата във фонда, от:

1. лихви по текущи сметки или банкови депозити;
2. 25% от размера на наложените санкции предвидени в Закона за енергетиката по неизпълнение на проектите, включени в НПИ;
3. други приходи.

(3) Приходите и разходите по Фонда се събират, отчитат и централизират в системата на единната бюджетна сметка чрез използване на отделна транзитна сметка, открита на името на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма в Българска народна банка.

(4) Неусвоената част от приходите по ал. 1, включително средства от минали години, се отчитат задбалансово. Те са неделима част от единната сметка и се разходват само в съответствие с целите на Фонда в изпълнение на НПИ.

Чл. 17. (1) Средствата по Фонда се разходват за:

1. финансиране на проекти на оператори на преносни и/или разпределителни мрежи и на проекти за чисти технологии за инвестиции, включени в НПИ;
2. издръжка на Фонда съгласно годишния бюджет за приходите и разходите, одобрен от Управителния съвет на Фонда;

(2) За издръжката на Фонда не могат да се ползват средства по чл. 16, ал. 1, т. 1.

Чл. 18. (1) Редът за разходване и контрол на средствата, се определят от Управителния съвет на Фонда;

(2) Вноските във Фонда от операторите на инсталации по чл. 4, т. 2 и 3 се признават за разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, и се компенсират чрез цените, съгласно Наредбата за регулиране на цените за електрическата енергия.

Чл. 19. (1) Фондът се управлява от Управителен съвет.

(2) Председател на Управителния съвет на Фонда е зам. министър на икономиката, енергетиката и туризма.

(3) Членове на Управителния съвет на Фонда са представители на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма, Министерството на регионалното развитие и благоустройството, Министерството на околната среда и водите, Министерството на финансите, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, определени от съответните министри и председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране.

Чл. 20. (1) Управителният съвет заседава ежемесечно.

(2) Заседанията на УС се свикват по предложение на председателя.

(3) Заседанията на Управителния съвет са редовни, ако на тях присъстват най-малко две трети от членовете лично или представлявани от друг член на съвета. Присъстващ член не може да

представява повече от един неприсъстващ, като упълномощаването се извършва писмено за всяко конкретно заседание.

(4) Решенията на Управителния съвет се приемат с явно гласуване и с квалифицирано мнозинство от две трети от членовете на Управителния съвет.

(5) Не може да бъде член на управителния съвет лице, което е осъждано на лишаване от свобода за престъпление от общ характер или е съпруг или роднина по права или по съребрена линия до четвърта степен и по сватовство до трета степен включително с друг член на УС на Фонда.

Чл. 21. Управителният съвет на Фонда:

1. разпределя отпускането на средства от Фонда за осъществяване на инвестиционната дейност на операторите на преносни и/или разпределителни мрежи по изпълнение на проектите, включени в НПИ, при представяне на необходимите документи;

2. контролира администрирането на приходите по Фонда и целесъобразното им разходване;

3. приема проект на бюджет, съпроводен с доклад и разчети, уточняващи размера на отделните приходи и разходи на Фонда за всяка календарна година;

4. изготвя ежегодно отчет за дейността си и го внася за одобрение в Министерския съвет чрез министъра на икономиката, енергетиката и туризма;

5. изпълнява и други функции, свързани с управлението на Фонда в съответствие с действащата нормативна уредба.

Чл. 22. (1) С цел подпомагане дейността на Фонда управителният съвет може да създаде междуведомствен експертен съвет.

(2) Експертният съвет по ал. 1 включва председател и членове от Министерството на икономиката, енергетиката и туризма, Министерството на околната среда и водите, Министерството на финансите, Министерството на регионалното развитие и благоустройството.

(3) Поименният състав на експертния съвет по ал. 1 се определя със заповед на министъра на икономиката, енергетиката и туризма по предложения на ръководителите на съответните министерства.

(4) Заседанията на експертния съвет са редовни и извънредни.

(5) Редовните заседания се провеждат ежемесечно.

(6) Заседанията се свикват от председателя на експертния съвет по ал. 1 по негова инициатива или по предложение на председателя на УС.

(7) Председателят свиква заседание с писмена покана до членовете на експертния съвет по ал. 1, в която се посочват предложеният дневен ред, точното време и мястото на провеждане на заседанието. Поканата се отправя до членовете на експертния съвет по ал. 1 не по-късно от пет дни преди датата на провеждане на заседанието.

Чл. 23. Междуведомствения експертен съвет:

1. Приема правилник за своята работа;

2. Разглежда документацията, представена от операторите и предлага проекти на решения на Управителния съвет на Фонда;

3. Изготвя проект на бюджет за приходите и разходите и осигурява изпълнението на одобрения от Управителния съвет бюджет;

4. Изготвя доклади и други материали за преглед и одобряване от Управителния съвет в съответствие с правилника за работа”.

5. Подготвя заседанието на Управителния съвет;

6. Извършва и други дейности, възложени му от Управителния съвет.

Допълнителни разпоредби

§ 1. По смисъла на тази наредба:

1. „Инфраструктура” са мрежовите и съоръжения, необходими за преноса и разпределението на електроенергия.

2. „Чисти технологии” са такива технологии за производство на електрическа енергия, които са свързани със сравнително по-малки емисии на парникови газове или при по-добро ниво на защита на околната среда, включително с използване на възобновяеми енергийни източници.

§ 2. Наредбата въвежда изискванията на чл. 10в от Директива 2009/29/ЕО на Европейския парламент (ЕП) и на Съвета от 23 април 2009 година 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.

Заключителни разпоредби

§ 3. Наредбата се издава на основание чл. 69а, ал. 2 от Закона за енергетиката.

§ 4. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в Държавен вестник.

§ 5. Указания по прилагането на наредбата дава министърът на икономиката, енергетиката и туризма.