

**ПРАВИЛА**

**за организацията и контрола по изпълнението на „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г.“**

**Глава първа**

**ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ**

**Чл. 1.** (1) С правилата се определят условията и редът за организацията и контрола по изпълнението на „Националната рамка за инвестиции (НРИ) за периода 2021 – 2030 г.“, чрез която се осигурява възможност за безплатно разпределение на квоти, с цел модернизация на енергийния сектор.

(2) Правилата се прилагат за:

1. оператори, притежаващи инсталации за производство на електрическа енергия, с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW (с изключение на инсталациите за опасни или твърди битови отпадъци), изпълняващи проекти за модернизация, диверсификация и устойчива трансформация на енергийния сектор и насърчаване намалението на емисии на парникови газове по разходоефективен и икономически ефективен начин.

2. оператори на преносни и разпределителни мрежи, които изпълняват проекти за модернизация, диверсификация и устойчива трансформация на енергийния сектор и насърчаване намалението на емисии на парникови газове по разходоефективен и икономически ефективен начин и имат сключени договори за прехвърляне на безплатни квоти по чл.10в от Директива 2018/410/ЕС с оператори на централи за производство на електрическа енергия.

**Чл. 2.** Допустимите проекти, които могат да бъдат включени в НРИ, са:

1. проекти за диверсификация на енергийния микс;

2. проекти за чисти технологии, като например технологии за възобновяема енергия,

3. проекти за модернизация на отрасъла за производство на енергия, включително и проекти за ефективни и устойчиви топлофикационни мрежи, и на мрежи за пренос и разпределение на електрическа енергия;

4. проекти за реструктуриране, екологично усъвършенстване и рехабилитация на енергийната инфраструктура;

5. проекти за улавяне и съхранение на CO<sub>2</sub>, за които се прилагат правилата разписани в чл. 10а, параграф 8, ал. 2 и 3 на Директива 2018/410/ЕС.

**Чл. 3.** (1) Проектите по чл. 2 трябва да отговарят на следните условия:

1. инвестициите пряко или непряко да допринасят за намаляване на емисиите на парникови газове по икономически ефективен начин;

2. реализацията на предложените в „Националната рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г.“, проекти да е започнала не по-рано от 01.01.2021 г.;

4. проектите, включени в НРИ, не трябва да водят до нарастване на мощностите за производство на електрическа енергия. В случай, че оператор предложи за включване в НРИ инвестиционен проект, който води до допълнително увеличение на съществуваща мощност за производство на електрическа енергия или до въвеждане на нова електрогенерираща мощност, същият ще бъде допустим само, ако равна или агрегирана по-голяма стара мощност за производство на електрическа енергия с по-висока интензивност на емисиите бъде изведена от експлоатацията от него или друг свързан оператор преди пускането в експлоатация на допълнителната мощност;

5. инвестициите да допринасят за разнообразяване и за намаляване на въглеродната интензивност на енергийния микс и на използваните в електропроизводството енергийни източници;

6. инвестициите да са икономически жизнеспособни след 2030 г.;

7. проектите да се реализират на територията на Република България.

(2) Подкрепяните проекти по чл. 2 трябва да са в съответствие с прехода към безопасна и устойчива нисковъглеродна икономика, с целите на Европейския съюз за политиките в областта на климата и енергетиката в периода до 2030 г. и да постигат дългосрочните цели, формулирани в Парижкото споразумение прието на 12 декември 2015 г. в рамките на Рамковата конвенция на Организацията на обединените нации по изменението на климата.

**Чл. 4.** Допустими бенефициери в НРИ са операторите на:

1. инсталации за производство на електрическа енергия, с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW (с изключение на инсталациите за опасни или твърди битови отпадъци);
2. мрежи за пренос и разпределение на топлинна енергия
3. мрежи за пренос и разпределение на електрическа енергия;

**Чл. 5.** Операторите по чл.4 следва да отговарят едновременно на следните условия:

1. Не е предприятие в затруднено положение съгласно Насоките за държавна помощ за оздравяване и реструктуриране на нефинансови предприятия в затруднено положение на Европейската комисия (ОВ, С 249/01 от 31 юли 2014 г.);

2. Няма публични задължения по смисъла на чл. 162, ал.2, т.1 от ДОПК към държавата и общината по седалище на предприятието, подлежащи на принудително изпълнение, освен ако е допуснато разсрочване или отсрочване на задълженията.

3. Не е обект на неизпълнено разпореждане за възстановяване на предоставена държавна помощ, след като с решение на Европейската комисия е било обявено, че тази помощ е неправомерна и несъвместима с вътрешния пазар.

**Чл. 6.** Операторите на инсталации, са длъжни да извършат инвестиции за изпълнение на проектите, включени в НРИ, на:

- собствените си площадки или
- националната електропреносна и електроразпределителните инфраструктури или
- мрежи за пренос и разпределение на топлинна енергия или
- площадки или линейни енергийни обекти на търговско дружество, различно от оператора, получаващ безплатни квоти, когато двете дружества имат сключен договор за това.

**Чл. 7.** (1) Стойността на планираните инвестиции трябва да е поне равна на пазарната стойност на безплатно разпределяните квоти, като се взема предвид също необходимостта да се ограничат свързаните с инвестициите повишения на цените.

(2) Пазарната стойност се определя като средна стойност на цената на квотите от осигурената от Европейската енергийна борса (EEX) обща тръжна платформа през предходната календарна година.

(3) 70 % от направените разходи на дадена инвестиция могат да получат подкрепа чрез безплатно разпределяне на квоти, а останалите разходи се финансират от частноправни субекти.

## **Глава втора**

### **ОРГАНИЗАЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРИ**

#### **Раздел I**

##### **Организация и провеждане на състезателна тръжна процедура**

**Чл. 8.** (1) Министърът на енергетиката организира състезателни тръжни процедури, за подбор на инвестиции, които ще бъдат финансирани чрез безплатно разпределение на квоти на две групи:

1. с общ размер по-голям или равен на 12,5 милиона евро.

2. с общ размер по-малък от 12,5 милиона евро.

(2) Когато в рамките на една и съща инсталация се извършват повече от една инвестиции, те се оценяват като цяло, за да се установи дали е надвишен прага за стойността от 12,5 милиона евро, освен в случай че посочените инвестиции са технически или финансово изпълними поотделно.

**Чл. 9** (1). Състезателната тръжна процедура отговаря на следните изисквания:

а) съответства на принципите за прозрачност, недискриминация, еднакво третиране и добро финансово управление;

б) гарантира, че до участие в състезателната процедура се допускат само проекти, които допринасят за диверсификация на националния енергиен микс и на източниците за доставка, за необходимото реструктуриране, екологично усъвършенстване и рехабилитация на инфраструктурата, за чисти технологии, като например технологии за възобновяема енергия, или за модернизация на отрасъла за производство на енергия, като например ефективни и устойчиви топлофикационни мрежи, и на отрасъла за преноса и разпределение на енергия;

в) дефинира ясни, обективни, прозрачни и недискриминационни критерии за подбор за класирането на проектите, за да се гарантира избирането единствено на проекти, които:

- въз основа на анализ на разходите и ползите осигуряват нетна положителна печалба по отношение на намалението на емисиите и реализират значителна прогнозна степен на намаление на емисиите на CO<sub>2</sub>, като се взема предвид мащабът на проекта

- са с допълващ характер, като ясно съответстват на нуждите от замяна и модернизация и не задоволяват предизвикано от пазара увеличение на търсенето на енергия

- осигуряват най-добро съотношение между разходите и ползите;

- не допринасят за или не подобряват финансовата жизнеспособност на производство на електроенергия, характеризиращо се с висока интензивност на емисиите, или увеличават зависимостта от изкопаеми горива с висока интензивност на емисиите.

(2) Състезателната тръжна процедура по чл.8 , ал.1, т. 1 се провежда на два кръга:

1. Първи кръг до 30.06.2021 г.
2. Втори кръг, между 01.01.2025г. до 30.06.2025 г.

(3) Състезателната тръжна процедура по чл.8 , ал.1, т. 2 се провежда на три кръга:

1. Първи кръг до 30.06.2020 г.
2. Втори кръг, между 01.01.2023г. до 30.06.2023 г.
3. Трети кръг, между 01.01.2027г. до 30.06.2027 г.

(4) За всеки кръг по ал.2 и ал.3 в уведомлението за провеждането му, предварително се определя броя безплатни квоти, за които операторите могат да кандидатстват, чрез участие в състезателна тръжна процедура, в съответствие с приложимото законодателство.

**Чл. 10.** (1) За да участват в състезателната тръжна процедура, операторите по чл. 4 представят на министъра на енергетиката писмено заявление за включване в НРИ, в срок не по-късно от четири месеца преди обявената дата за провеждане на състезателната тръжна процедура.

(2) Заявлението по ал. 1 за всеки проект, съдържа:

1. описание на проекта, включващ отделните етапи на изпълнение;
2. времеви график за извършване на дейностите по отделните етапи на проекта;
3. обща стойност на инвестицията;
4. описание на източниците за финансиране на дейностите по проекта;
5. анализ на разходите и ползите доказващи, че се осигурява нетна положителна печалба по отношение на намалението на емисиите, като се реализира значителна прогнозна степен на намаление на емисиите на CO<sub>2</sub>.
6. валидирани стойности от независим акредитиран верификатор, за прогнозната степен на намаление на емисиите на CO<sub>2</sub> , в резултат от неговото изпълнение - за проектите по чл.8 , ал.1, т. 1.
7. прогнозни стойности за степента на намаление на емисиите на CO<sub>2</sub>, изготвени от оператора или от независим акредитиран верификатор, в резултат от изпълнението на проекта - за проектите по чл.8, ал.1, т. 2.
8. съотношение между прогнозните инвестиционни разходи и прогнозните спестявания на емисии CO<sub>2</sub> на годишна база в евро/тон CO<sub>2</sub>;
9. принос към целите за декарбонизация (спестени емисии CO<sub>2</sub> еквивалент за периода 2021 г. – 2030 г.);
10. декларация, че равна или агрегирана по-голяма стара мощност за производство на електрическа енергия с по-висока интензивност на емисиите ще бъде изведена от експлоатация от него или друг свързан оператор преди пускането в експлоатация на допълнителната мощност, в случай, че оператор предложи за включване в НРИ инвестиционен проект, който води до допълнително увеличение на съществуваща

мощност за производство на електрическа енергия или до въвеждане на нова електрогенерираща мощност;

11. мотивирано становище от оператора, че посочените инвестиции за изпълнение от оператора са технически или финансово изпълними поотделно.

(3) Постъпилите заявления по ал. 1 се разглеждат от комисия, назначена със заповед на министъра на енергетиката.

(4) Комисията по ал. 3 има право в хода на разглеждане на заявленията да проверява заявените от оператора данни, да иска допълнителни разяснения, както и да изисква писмено представяне в определен срок на допълнителни доказателства за обстоятелствата, посочени в заявлението.

(5) Комисията по ал. 3 в едномесечен срок от определената крайна дата за подаване на заявленията по ал.1, представя доклад до министъра на енергетиката с предложение за допустимост/недопустимост на проектите.

(6) Министърът на енергетиката се произнася с мотивиран отказ по заявлението, когато операторът не е изпълнил изискванията на ал. 2 и/или не е представил някои от документите по ал. 4.

(7). Отказът се обжалва по реда на Административно процесуалния кодекс.

(8) Документите по ал. 2 и ал. 4 може да се представят в МЕ и по електронен път, с електронен подпис.

**Чл. 11.** Класирането на допустимите проекти се извършва от комисията по чл. 10, ал. 3 въз основа на критерии за оценка, съгласно Приложение № 1, в едномесечен срок от датата на доклада по чл. 10, ал. 5.

**Чл. 12.** За резултатите от направеното класиране на допустимите проекти, комисията по чл. 10, ал. 3 изготвя доклад до министъра на енергетиката.

**Чл. 13.** Министърът на енергетиката издава индивидуален административен акт за резултата от състезателната тръжна процедура.

**Чл. 14.** Индивидуалният административен акт по чл. 13 се обявява на интернет сайта на Министерство на енергетиката, като за това писмено се уведомяват всички оператори подали заявления.

## Глава трета

### КОНТРОЛ И ДОКЛАДВАНЕ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА НРИ

**Чл. 15.** Министърът на енергетиката чрез специализираната администрация на Министерство на енергетиката (МЕ), организира изпълнението на НРИ, провежда текущ и окончателен контрол върху изпълнението на НРИ.

**Чл. 16.** Текущият контрол се осъществява чрез проверки на място от министъра на енергетиката или от упълномощени от него длъжностни лица, като предмет на проверките е степента на реализация на проекта в съответствие с графика за неговото изпълнение, определен в НРИ.

**Чл. 17.** (1) Окончателният контрол на реализираните проекти се извършва от министъра на енергетиката или от упълномощени от него длъжностни лица, на базата на одит от независим външен одитор и на верификационен доклад, изготвен от верификатор.

(2) Одиторът и верификаторът по ал. 1 изготвят в срок 30 дни след приключване на изпълнението на всеки проект, който е въведен в експлоатация, следните доклади:

1. за вида и стойността на извършената инвестиция, по образец съгласно Приложение №2. Констативната верификация на финансовите отчети се извършва съгласно Международен стандарт за свързани с одита услуги 4400 „Ангажименти за извършване на договорни процедури относно финансовата информация“.

2. Верификационен доклад за намалението на емисиите на парникови газове от изпълнение на „Национална рамка за инвестиции за периода 2021–2030 г.“, по образец съгласно Приложение № 4.

(3) Докладите за обстоятелствата по ал. 2, т. 1 се изготвят от регистрирани одитори съгласно Закона за независимия финансов одит.

(4) Докладите за обстоятелствата по ал. 2, т. 2 се изготвят от верификатор, който е юридическо лице – проверяващ орган по смисъла на чл. 3, т. 3 от Регламент (ЕС) № 2018/2067 на Комисията за проверка на данните и за акредитация на проверяващите органи съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета.

(5) Разходите на операторите за изготвяне на докладите по ал. 2 са за сметка на операторите и влизат в стойността на инвестицията.

(6) Докладите по ал. 2 може да се представя в МЕ и по електронен път, с електронен подпис.

**Чл. 18.** (1) Операторите по чл. 4 докладват на министъра на енергетиката ежегодно до 31 януари за реализирането на включените в НРИ проекти през предходната календарна година, като представят:

1. финансова справка за направените инвестиции през предходната календарна година;
2. окончателен финансов доклад за всяка направена през предходната календарна година инвестиция, изготвен от одитора по чл. 20, ал. 3.
3. доклад за намалението на емисии на парникови газове, изготвен от оператора, след приключване на изпълнението на съответния проект, включен в НРИ, по образец съгласно Приложение №3.
4. окончателен верификационен доклад, за всяка направена през предходната календарна година инвестиция, изготвен от независимия верификационен орган по чл. 20, ал. 4, по образец съгласно Приложение № 4. Докладът удостоверява количеството намалени емисии на парникови газове след приключване на изпълнението на проекта.

(2) Документите по ал. 1, могат да се представят в МЕ и по електронен път с електронен подпис.

(3) При установяване на несъответствия и/или пропуски в документите по ал. 1 министърът на енергетиката или упълномощено от него длъжностно лице дава конкретни указания и определя срок за тяхното преработване и/или допълване.

**Чл. 19.** (1) Министърът на енергетиката изготвя обобщен доклад до ЕК, въз основа на информацията от годишните отчети на операторите по чл. 21, ал. 1 в срок до 28 февруари.

(2) Докладът по ал. 1 съдържа:

1. информация за резултатите от извършения контрол и изпълнението на проектите, включени в НРИ;

2. данни, че направените инвестиции допринасят за намаляване на емисиите на парникови газове;

3. информация за състоянието на баланса между безплатно предоставените квоти и направените инвестиционни разходи, както и за видовете инвестиции, получили подкрепа.

(4) Копия от документите по чл. 21, ал. 1, на базата на които е изготвен доклада по ал. 1, се представят при получено искане от Европейската комисия.

(5) Докладът по ал. 1 се изготвя ежегодно и се представя на Европейската комисия в срок до 28 февруари след приключване на отчетната година. Европейската комисия осигурява публичност на този доклад.

#### **Глава четвърта**

### **РЕД ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА БЕЗПЛАТНИ КВОТИ ЗА ЕМИСИИ НА ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ И МЕХАНИЗЪМ ЗА КОРЕКЦИИ ПО ОТНОШЕНИЕ НА КРАЙНИ СРОКОВЕ И РАЗХОДИ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИИТЕ**

**Чл. 20.** В съответствие с чл. 10в, т. 4, на Директива 2018/410 на Европейския парламент и на Съвета от 14 март 2018 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО, общия брой квоти на парникови газове определени за Република България, е разпределен в равни годишни количества през периода от 01.01.2021 до 31.12.2030 г.

**Чл. 21.** Ако инвестиция, избрана чрез състезателна тръжна процедура, бъде отменена или не постигне очакваните резултати, заделените квоти могат да се използват в един-единствен допълнителен кръг на състезателна тръжна процедура най-рано след една година за финансиране на други инвестиции.

**Чл. 22.** Не се разпределят квоти на парникови газове на оператори от НРИ, които:

1. са започнали, но не са завършили включен в НРИ инвестиционен проект.

2. са оператори по чл.4, т.3.

3. имат непостигане на заложената прогнозната степен на намаление на емисиите на CO<sub>2</sub> с повече от 25%, между валидираните или прогнозни стойности по чл.10, ал.2, т.6 и т.7 и посочените във верификационния доклад по чл.20, ал.2, т.2, в резултат от изпълнението на проекта.

**Чл. 23.** (1) След доказване, че извършените инвестиции отговарят на условието за безплатно разпределение на квоти по чл.10в от Директива 2018/410 на Европейския парламент и на Съвета от 14 март 2018 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО, операторът по чл. 4, т.1 и т.2, получава за съответната година безплатни квоти за емисии на парникови газове в размер определен по формулата:

$$A = 70\% * Inv / Price,$$

A – брой безплатни квоти за емисии на парникови газове;

Inv - стойността на извършените инвестиции за съответната година от оператор по чл. 4, включени в НРИ, в евро;

Price - средна стойност на цената на квотите на общата тръжна платформа на Европейската енергийна борса (EEX), през предходната календарна година, в евро/квота.

(2) Неразпределени по ал. 1 безплатни квоти за емисии на парникови газове за съответна година от НРИ се реализират чрез продажба на търг, съгласно глава четвърта, раздел VII от Закона за ограничаване изменението на климата.

**Чл. 24.** При реализиране на проекти, чиито общ размер на инвестициите надвишава стойността на максималния брой на безплатните квоти по чл.23 за съответната година, броят на разпределените квоти между операторите по чл.4, т.1 и т.2, които са доказали извършена инвестиция през същата година се намалява пропорционално.

**Чл. 25.** Оператор на мрежа по чл. 4, т.3, който участва в НРИ, може да отчита през съответната година изпълнението на проект/и, само ако има сключен договор за предоставяне на безплатни квоти с участващ/и в НРИ оператор/и по чл.4, т.1. и т.2. В договора се определят реда и начина за получаване на безплатните квоти от оператора по чл.4, т.1. и т.2, чиито брой е определен по реда на чл.28, ал.1, съобразно размера на изпълнената инвестиция от оператора по чл.4, т.3.

**Чл. 26.** (1) Разпределянето на безплатни квоти за емисии на парникови газове за предходната година на инсталациите, включени в НРИ, се извършва с вътрешно решение на компетентната дирекция при Европейската комисия след представяне на доклада по чл. 19, ал. 1 и неговия последващ преглед.

(2) Прехвърлянето на разпределените безплатни квоти за емисии на парникови газове в националните таблици за разпределение на Република България в Независимия регистър за трансакции на Европейския съюз (НРТЕС) се извършва от Централния администратор на НРТЕС съгласно условията, определени в решението по ал. 1.

(3) Министърът на околната среда и водите въз основа на решението по ал. 1, за което е своевременно информиран от министъра на енергетиката, издава заповед, с която задължава администратора на Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове, определен по чл. 59, ал. 1 от Закона за ограничаване изменението на климата, да впише по партидите на операторите на инсталации, включени в НРИ, прехвърлените безплатни квоти по ал. 2.

## **ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

§ 1. (1) По смисъла на тези правила:

1. „Инсталация“ означава стационарно техническо съоръжение за осъществяване на една или повече от дейностите, изброени в приложение I от Директива 2003/87/ЕО, както и всякакви други дейности, пряко отнасящи се до тях, които имат техническа връзка с дейностите, осъществявани на този обект и които биха могли да повлияят върху емисиите и замърсяването.

2. „Квота“ е понятие по смисъла на § 1, т. 26 от допълнителните разпоредби на Закона за ограничаване изменението на климата (посл. изм. ДВ. бр.85 от 24 Октомври2017 г.).

3. „Оператор на инсталация“ е всяко юридическо лице, което:

а) експлоатира определено собствено предприятие, съоръжение и/или инсталация, генериращи емисии на парникови газове;

б) експлоатира преносни или разпределителни мрежи за електроенергия

4. „Окончателен финансов доклад“ е доклад, съдържащ финансови данни, извлечени от счетоводната система на предприятието, относно всяка направена отделна инвестиция: вид – описание; код – съгласно НРИ; съдържание и стойностен размер на разходите,



формиращи стойността на инвестицията, и други релевантни данни (съгласно образец приложение № 2).

5. "Верификация" е процес на независима проверка и потвърждение на надеждността, достоверността и точността на системата за мониторинг и на докладваните данни и информация, свързани с емисии на парникови газове, по смисъла Закона за ограничаване изменението на климата.

6. „Централен администратор“ е понятие по смисъла на чл. 3 – „Определения“, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 389/2013 на Комисията от 2 май 2013 г. за създаване на регистър на ЕС съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и решения № 280/2004/ЕО и № 406/2009/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за отмяна на регламенти (ЕС) № 920/2010 и (ЕС) № 1193/2011 на Комисията (ОВ, L 122/1, 3.05.2013 г.).

(2) За определяне на спестяванията на емисии на CO<sub>2</sub> от инвестиции за модернизиране на електропреносната/електроразпределителната мрежа се използва единен национален показател – въглеродна интензивност на електропроизводството (електроенергийният микс), който се изразява в тона емисии CO<sub>2</sub> на единица произведена електроенергия (t CO<sub>2</sub>/MWh). Показателят се определя на национално ниво от Министерството на околната среда и водите и представлява съотношение на общите емисии на топлоелектроцентралите (горивни източници) спрямо общото годишно производство на електроенергия, включващо всички видове източници – АЕЦ, ВЕИ, кондензационни топлоцентрали, инсталации за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП), ПАВЕЦ.

§ 2. Правилата съдържат мерки по прилагането на Директива 2018/410 на Европейския парламент и на Съвета от 14 март 2018 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО с цел засилване на разходоефективните намаления на емисии и на ниско въглеродните инвестиции, и на Решение (ЕС) 2015/1814 - като четвърта фаза на Европейската схема за търговия с квоти на емисии на парникови газове (ЕСТЕ) за периода от 01.01.2021 до 31.12.2030 г.

## **ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

§ 1. Правилата се издават на основание чл. .... ал. .... (нов) от Закона за енергетиката.

§ 2. Министърът на енергетиката дава указания по прилагането на Правилата.

§ 3 Правилата влизат в сила от 01.01.2021г., като държавната помощ се предоставя след положително решение на ЕК.

## Приложение № 1 към чл. 11

### КРИТЕРИИ ЗА ОЦЕНКА НА ПРОЕКТ

1. Всички елементи на проектната идея са попълнени ясно и детайлно
  - 5 т. ако са налице всички елементи
  - 4 т. ако един елемент не е пълен
  - 3 т. ако 2 елемента не са пълни
  - 2 т. ако 3 елемента не са пълни
  - 1 т. ако 4 елемента не са пълни
  - 0 т. ако повече от 4 елемента не са пълни
2. Степен на готовност за изпълнение на проектната идея
  - 4 т. ако е на етап разрешително за строеж
  - 3 т. ако е на етап проектиране
  - 2 т. ако е на етап пред проектно проучване
  - 1 т. ако е на етап проектна идея
3. Принос към целите за декарбонизация - спестени емисии CO<sub>2</sub> еквивалент към 2030 г.
  - Над 100 000 тона CO<sub>2</sub> еквивалент – 5 т.
  - Над 20 000 тона CO<sub>2</sub> еквивалент – 3 т.
  - Над 10 000 тона CO<sub>2</sub> еквивалент – 2 т.
  - Над 1 000 тона CO<sub>2</sub> еквивалент – 1 т.
  - Под 1 000 тона CO<sub>2</sub> еквивалент – 0 т.
4. Съотношение между инвестиционните разходи (амортизации на годишна база) и спестяванията на емисии парникови газове за една календарна година
  - 20 т. при  $\geq 100$  т CO<sub>2</sub> еквивалент / 1000 лв инвестиция
  - 16 т. при  $\geq 75$  и  $<$  от 100 т CO<sub>2</sub> и еквивалент / 1000 лв инвестиция
  - 12 т. при  $\geq 50$  и  $<$  от 75 т CO<sub>2</sub> и еквивалент / 1000 лв инвестиция
  - 8 т. при  $\geq 25$  и  $<$  от 50 т CO<sub>2</sub> и еквивалент / 1000 лв инвестиция
  - 4 т. при  $\geq 10$  и  $<$  от 25 т CO<sub>2</sub> и еквивалент / 1000 лв инвестиция
  - 1 т. при  $< 10$  т. CO<sub>2</sub> еквивалент / 1000 лв инвестиция
5. Принос към целите за модернизация на отрасъла, чрез прилагане на високотехнологични решения и/или иновативни технологии
  - 5 т. за технологии, които са нови за страната;
  - 3 т. за технологии, които са нови за оператора;
  - 1 т. за технологии, които са вече прилагани от оператора
6. Възможност за надграждане на проекта

- 4 т. - Проектът има възможност за надграждане;
  - 1 т. - Не са предвидени предпоставки за надграждане на проекта
7. Положителен ефект върху намаляването на емисии на други вредни вещества (NOx, SOx), чрез които се подобрява качеството на въздуха.
- 4 т. - Проектът влияе положително за намаляването на емисии на други вредни вещества и подобрява качеството на въздуха;
  - 2 т. - Проектът не влияе върху качеството на въздуха-;
8. Принос за създаване на нови мощности за производство на електроенергия, с по-малка интензивност на парникови емисии CO2.
- 3т. - ако по-голяма съществуваща мощност за производство на електроенергия с по-висока интензивност на емисиите се изведе от експлоатация от оператора или друг свързан с него оператор, при пускането в експлоатация на допълнителната мощност.
  - 1т. - ако равностойна мощност за производство на електроенергия с по-висока интензивност на емисиите се изведе от експлоатация от оператора или друг свързан с него оператор при пускането в експлоатация на допълнителната мощност.

ОБЩО ТОЧКИ:

## Приложение № 2 към чл. 17, ал. 2, т. 1

До

Ръководството на

.....  
(име на дружеството)

Копие: .....  
(да се уточнят и други адресати)

гр. ....

### **ДОКЛАД ЗА КОНСТАТАЦИИ**

#### **за вида и стойността на извършената инвестиция**

относно окончателен финансов доклад на ..... (име на дружеството) за инвестиция (код – съгласно НРИ) „.....“ за 20..... г., включена в „Национална рамка за инвестиции за периода 2021–2030 г.“

Ние извършихме изброените по-долу и договорени с Вас процедури с писмо за поемане на ангажимент от ..... 20.... г. по отношение на окончателния финансов отчет на ..... (име на дружеството)(Дружеството) за инвестицията (код – съгласно НРИ) „.....“ за периода от ..... до ..... 20..... г., включена в „Национална рамка за инвестиции за периода 2021–2030 г.“, с дата ..... 20.... г.

Обхват и цел на ангажимента

Нашият ангажимент беше извършен в съответствие с изискванията на Международен стандарт за свързани с одита услуги 4400 „Ангажименти за извършване на договорни процедури относно финансовата информация“, приложим за ангажименти за изпълнение на договорени процедури. Тези процедури бяха поискани от Вас и бяха договорени с цел констативно потвърждение от наша страна, че отчетената инвестиция, представена в окончателния финансов отчет за инвестициите за периода от ..... до ..... 20.....г., е включена в Националната рамка за инвестиции; извършена е (придобита/изградена и съответно платена) в периода, за който е изготвен отчетът; включена е във финансовия отчет със стойности, съответстващи на стойностите в счетоводните регистри на дружеството за същия период; за нея е налична подходяща съпътстваща документация, потвърждаваща стойността ѝ и правата върху нея, като предоставяме на дружеството доклад за фактически констатации, изготвен на база предварително съгласувани с него за изпълнение одиторски тип процедури.

Източници на информация

Ние използвахме следните документи и счетоводни регистри като източници на информация:

- Правилата за организацията и контрола по изпълнението на „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г.“, приети с ..... № .....
- „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г.“;
- Окончателен финансов доклад на ..... (име на дружеството) за инвестицията (код – съгласно НРИ) „.....“ за периода от ..... до ..... 20..... г.
- Фактури за доставка и изграждане на активите по инвестицията, включена в НПИ;

- Договори с доставчици;
- Транспортни документи;
- Приемно-предавателни протоколи;
- Банкови документи за извършени плащания от .....
- Извлечения от счетоводните регистри за отчитане на дълготрайните активи/разходите и плащанията;
- ..... (описват се и други документи, обект на проверката).

#### Процедури и констатации

Извършените от нас договорени процедури и констатации са, както следва:

1. Съответствие на отчетената инвестиция, включена в окончателния финансов отчет на ..... (име на дружеството) за 20..... г. спрямо Националната рамка за инвестиции.

#### Приложени процедури

Ние сме приложили следните процедури на проверка: аналитичен преглед и съпоставяне на фактическите показатели за инвестицията, включена в окончателния финансов отчет за инвестиции за периода от..... до .....20.....г., спрямо показателите в Националната рамка за инвестиции, отнасящи се за дружеството.

#### Констатации

На база извършените процедури ние установихме, че показателите, включени в колоната „.....“ в окончателния финансов отчет за инвестицията, отговарят на показателите в Националния план за инвестиции, отнасящи се за дружеството.

2. Съответствие на съдържанието и структурата на окончателния финансов отчет за инвестициите спрямо изисквания формат съгласно правилата.

#### Приложени процедури

Ние направихме общ преглед на изготвения от дружеството окончателен финансов доклад за инвестицията спрямо формата (примерния образец) съгласно .....

#### Констатации

Нашата констатация е, че окончателният финансов отчет за инвестицията е изготвен съгласно изискванията на ..... Към окончателния финансов отчет е приложен и опис на съпътстващи документи за периода на докладване (ако се изискват).

3. Съответствие на информацията от счетоводната система с показателите в окончателния финансов отчет за инвестицията

#### Приложени процедури

Ние сме приложили следните процедури на проверка: аналитично съпоставяне на данните от счетоводните регистри за дълготрайните активи по инвестицията и показателите в окончателния финансов отчет за инвестицията.

#### Констатации

На база извършените процедури ние установихме, че е налице съответствие между сумите, включени в окончателния финансов отчет за инвестицията, и данните в първичните счетоводни документи и счетоводните регистри на дружеството.

#### 4. Констативно потвърждаване на разходите за инвестиции

##### 4.1. Реалност (случване/съществуване)

###### Приложени процедури

Ние сме приложили следните процедури на проверка: инспекция на първични документи (за доставка и плащания) и договори, аналитично сравнение на данните за стойности и класификация на разходите, включени в окончателния финансов отчет за инвестицията и в съответните първични документи, съответно в счетоводните регистри на дружеството, и фактическа проверка за наличност на активите, свързани с направената инвестиция.

###### Констатации

На база извършените процедури ние установихме, че разходите за направената инвестиция, включени в окончателния финансов отчет за инвестицията, са реално възникнали като резултат на осъществена доставка и са платени към съответните доставчици. В счетоводната система на дружеството придобитите активи са заприходени към състава на дълготрайните материални активи.

##### 4.2. Класификация

###### Приложени процедури

Ние сме приложили следните процедури на проверка: инспекция на първични документи (за доставка и плащания) и договори; аналитично сравнение на данните за стойности и класификации на разходите, включени в окончателния финансов отчет и в съответните първични документи, съответно в счетоводните регистри на дружеството.

###### Констатации

На база извършените процедури ние установихме, че инвестицията е класифицирана под правилния раздел и статия (позиция) на окончателния финансов отчет за инвестицията.

##### 4.3. Точност

###### Приложени процедури

Ние сме приложили следните процедури на проверка: инспекция на първични документи; аналитично сравнение на данните за стойности и класификация на инвестицията, включена в окончателния финансов отчет и в съответните първични документи (за доставка и плащания) и договори, съответно в счетоводните регистри на дружеството.

###### Констатации

На база извършените процедури ние установихме, че инвестицията, включена в окончателния финансов отчет, е регистрирана в счетоводната система на дружеството с точния размер на сумите в съответствие със свързаните с тях първични счетоводни документи и договори.

##### 4.4. Период на счетоводно регистриране

###### Приложени процедури

Ние сме приложили следните процедури на проверка: инспекция на първични документи; аналитично сравнение на данните за стойности и класификация на инвестицията, включена в окончателния финансов отчет и в съответните първични документи (за доставка и плащания) и договори, съответно в счетоводните регистри на дружеството.

## Констатации

На база извършените процедури ние установихме, че отчетените инвестиционни разходи, включени в окончателния финансов отчет, са регистрирани в счетоводната система на дружеството своевременно и в правилния период.

### Обща констатация

На база извършените и описани по-горе договорени процедури и констатации констативно потвърждаваме следното:

- Стойността на отчетената инвестиция в окончателния финансов отчет е в размер ..... лв.
- Отчетената инвестиция е действително направена от страна на дружеството в периода от ..... до ..... 2..... г. съгласно потвърждаващите първични документи за нейната доставка/изграждане и въвеждане в експлоатация. Инвестицията е отчетена в счетоводните регистри на дружеството и може ясно да се идентифицира и потвърди (удостовери) и е подкрепена с налични оригинални първични документи.

Тъй като процедурите, изпълнени от нас, не представляват одит или преглед, извършен в съответствие с изискванията на Международните одиторски стандарти или на Международните стандарти за ангажименти за преглед, ние не изразяваме някаква степен на сигурност относно приложения окончателен финансов доклад за инвестицията на ..... (име на дружеството) за периода от..... до .....2..... г.

В случай че бяхме извършили допълнителни процедури или ако бяхме извършили одит или преглед на приложения финансов отчет в съответствие с изискванията на Международните одиторски стандарти или на Международните стандарти за ангажименти за преглед, биха могли да ни станат известни други въпроси, които бихме Ви докладвали.

### Предназначение на доклада

Нашият доклад за фактически констатации е предназначен единствено за целите, изложени по-горе.

Докладът е изготвен и е предназначен единствено за конфиденциално използване от страна на дружеството и от министъра на икономиката и енергетиката. Докладът не следва да се използва за каквито и да било други цели или да бъде разпространяван на други страни без предварителното писмено съгласие на ..... ООД (име на одитора).

Този доклад за фактически констатации се отнася само до окончателния финансов отчет за инвестицията на ..... (име на дружеството) за 20.....г., включена в „Национална рамка за инвестиции за периода 2021–2030 г.“, и не обхваща и не се отнася до други финансови отчети и информация на дружеството.

..... ООД

Регистрирано специализирано одиторско предприятие

.....

Управител, регистриран ДЕС

Дата:

Адрес:

**Приложение № 3 към чл. 18, ал. 1, т. 3**

**Доклад**

**за намалението на емисии на парникови газове от изпълнение на „Национална рамка за инвестиции за периода 2021–2030 г.“**

На: .....

.....

(име на оператора, адрес на площадката, лице за контакти)

Проект: (код – съгласно НРИ)

.....

.....

(наименование на проекта)

Година на докладване: .....

.....

(отнася се за годината, в която е приключен проектът)

1. Основна информация за проекта (кратко описание на проекта).
2. Използвана методология (описание на основните параметри, използвани при изчисленията на намалението на емисии).
3. Система за контрол и сигурност на данните (описание на начина, по който се събират, валидират и архивират данните за основните мониторираните параметри).
4. Базова линия (определена на базата на 3-годишен период, когато е възможно).
5. Проектна линия (определена за периода от датата на завършване на проекта до 31 декември на годината на докладване).
6. Изчислено намаление на емисии (определено като разликата между базова и проектна линия, като се вземат предвид еднакви периоди за сравнение).
7. Извод (описание на ефекта от инвестицията и разходите за единица намалена емисия).
8. Приложения (копия на документи, доказващи стойностите на мониторираните параметри, използвани за изчисление на намалението на емисии).



**Приложение № 4 към чл. 17, ал. 2, т. 2**

**Верификационен доклад**

за намалението на емисиите на парникови газове от изпълнение на „Национална рамка за инвестиции за периода 2021–2030 г.“

Данни за верификационния орган .....

.....

(пълно наименование, номер в регистъра, водещ верификатор и лице,  
подписало доклада за емисиите от името на верификационния орган)

На .....

.....

(име на оператора, адрес на площадката, лице за контакти)

Проект: (код – съгласно НРИ)

.....

(наименование на проекта)

1. Въведение
  - 1.1. обхват;
  - 1.2. цел;
  - 1.3. описание на проекта.
2. Методология
  - 2.1. верификационен процес;
  - 2.2. верификационен екип;
  - 2.3. разгледани документи;
  - 2.4. резултати от проверката на място;
  - 2.5. качество на представените доказателства;
  - 2.6. контрол на качеството.
3. Резултати от проверката.
4. Верификационно становище.