РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2022/132 НА КОМИСИЯТА

от 28 януари 2022 година

за изменение на Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета относно статистиката за енергийния сектор по отношение на извършването на актуализации на годишната, месечната и краткосрочната месечна статистика за енергийния сектор

(текст от значение за ЕИП)

ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ,

като взе предвид Договора за функционирането на Европейския съюз,

Като взе предвид Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 г. относно статистиката за енергийния сектор ([1]), и по-специално член 4, параграф 3, член 5, параграф 3 и член 9, параграфи 2 и 3 от него,

като има предвид, че:

(1) С Регламент (ЕО) № 1099/2008 се установява обща рамка за изготвянето, предаването, оценяването и разпространението на съпоставима статистика за енергийния сектор в Съюза.

(2) Бързият напредък на технологиите, развитието на енергийната политика на Съюза и необходимостта целите на Съюза и проследяването на постигането им да се основават на официални статистически данни за енергийния сектор пораждат непрестанна динамика при тези данни. Поради това е необходимо отчетната рамка на европейската статистика за енергийния сектор да бъде редовно актуализирана, за да отразява растящите или променящите се потребности.

(3) Използването на надеждни висококачествени статистически данни за енергийния сектор за наблюдение на целите на политиката съгласно пакетите за Европейския зелен пакт и за Енергийния съюз би трябвало да повиши доверието в енергийната политика на Съюза.

(4) Комисията определи няколко аспекта на годишната и краткосрочната месечна статистика за енергийния сектор, които се нуждаят от актуализиране. Те се изразяват по-специално в допълнително дезагрегиране на статистическите данни за крайното потребление на енергия в сектора на услугите и транспорта, нови енергоносители като водород, нови данни за производството и съхранението на електроенергия, по-подробни данни за възобновяемите енергийни източници, наличие на по-ранен етап на нови оценки за изготвянето на енергийни баланси и по-добра актуалност на годишното събиране на данни. Освен това се премахват отчетните изискванията, свързани с краткосрочната месечна статистика за природния газ, нефта и нефтените продукти, са тъй вече са налице по-пълни месечни данни с подобрена актуалност. Комисията обсъди и съгласува с държавите членки няколко технически аспекта, в т.ч. обхвата, осъществимостта, разходите по изготвянето, поверителността и отчетните изисквания.

(5) Поради това Регламент (ЕО) № 1099/2008 следва да бъде съответно изменен.

(6) Мерките, предвидени в настоящия регламент, са в съответствие със становището на Комитета на Европейската статистическа система, създаден с член 7 от Регламент (ЕО) № 223/2009 на Европейския парламент и на Съвета ([2]),

ПРИЕ НАСТОЯЩИЯ РЕГЛАМЕНТ:

Член 1

Приложенията към Регламент (ЕО) № 1099/2008 се заменят с текста на приложението към настоящия регламент.

([1]) ОВ L 304, 14.11.2008 г., стр. 1.

([2]) Регламент (ЕО) № 223/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 11 март 2009 г. относно европейската статистика и за отмяна на Регламент (ЕО, Евратом) № 1101/2008 за предоставянето на поверителна статистическа информация на Статистическата служба на Европейските общности, на Регламент (ЕО) № 322/97 на Съвета относно статистиката на Общността и на Решение 89/382/ЕИО, Евратом на Съвета за създаване на Статистически програмен комитет на Европейските общности (ОВ L 87, 31.3.2009 г., стр. 164).

Член 2

Настоящият регламент влиза в сила на двадесетия ден след публикуването му в *Официален вестник на Европейския съюз*.

Настоящият регламент е задължителен в своята цялост и се прилага пряко във всички държави членки.

Съставено в Брюксел на 28 януари 2022 година.

За Комисията
Председател
Ursula VON DER LEYEN

ПРИЛОЖЕНИЕ

„*ПРИЛОЖЕНИЕ А*

ПОЯСНЕНИЯ НА ТЕРМИНОЛОГИЯТА

Настоящото приложение съдържа обяснения, бележки относно географското покритие и определения на термините, използвани в другите приложения, освен ако в съответните приложения е посочено друго.

1. **ГЕОГРАФСКО ПОКРИТИЕ**

Само за целите на статистическата отчетност се прилагат следните географски определения:

— Австралия не включва нейните външни територии,

— Дания не включва Фарьорските острови и Гренландия,

— Франция включва Монако, както и френските отвъдморски територии Гваделупа, Мартиника, Гвиана, Реюнион и Майот,

— Италия включва Сан Марино и Ватикана (Светия престол),

— Япония включва Окинава,

— Португалия включва Азорските острови и Мадейра,

— Испания включва Канарските острови, Балеарските острови, Сеута и Мелила,

— Швейцария не включва Лихтенщайн,

— Съединените щати включват 50-те щата, окръг Колумбия, американските Вирджински острови, Пуерто Рико и Гуам.

2. **АГРЕГИРАНИ ПОКАЗАТЕЛИ**

Производителите на електроенергия и топлинна енергия са класифицирани според предназначението на производството:

— **производители с основна дейност производство** са производители — както частна, така и публична собственост, — чиято основна дейност е производството на електроенергия и/или топлинна енергия, предназначена за продажба на трети лица,

— **производители за собствени нужди** са производители — както частна, така и публична собственост, — които произвеждат електроенергия и/или топлинна енергия, изцяло или частично предназначена за техните собствени нужди, и за които това е дейност, която поддържа основната им дейност.

Забележка: Комисията може да внесе допълнителни пояснения в терминологията, като добави съответни позовавания на NACE ([1]) в съответствие с процедурата по регулиране с контрол, посочена в член 11, параграф 2, след влизането в сила на преработена версия на класификацията NACE.

2.1. **Предлагане**

2.1.1. ПРОИЗВОДСТВО/МЕСТНО ПРОИЗВОДСТВО

Количествата добити или произведени горива, изчислени след всяка операция за премахване на инертните материали. Производството включва количествата, използвани от производителя по време на производствения процес (напр. за отопление или работа на съоръженията и на спомагателното оборудване), както и количествата, доставени на други производители на енергия за преобразуване или за други цели.

„Местно производство“ означава производството от ресурси в рамките на определена територия — националната територия на отчитащата държава.

2.1.2. ВЪЗСТАНОВЕНИ ПРОДУКТИ

Прилага се само за каменните въглища. Шлам и шисти от халди, възстановени от мините.

2.1.3. ПОЛУЧЕНИ КОЛИЧЕСТВА ОТ ДРУГИ ИЗТОЧНИЦИ

Количествата горива, чието производство е обхванато в отчитането на други горива, но които са смесени с други горива и се потребяват като микс. Допълнителни подробности за този компонент се представят като:

— Получени количества от други източници: въглища

([1]) NACE Rev.2 — Статистическа класификация на икономическите дейности в Европейската общност, Rev. 2 (2008 г.).

— Получени количества от други източници: нефт и нефтени продукти

— Получени количества от други източници: природен газ

— Получени количества от други източници: възобновяеми енергийни източници

2.1.4. ВНОС/ИЗНОС

Освен ако е посочено друго, „внос“ се отнася до началния произход (държавата, в която е бил произведен енергийният продукт) за потребление в държавата, а „износ“ — до държавата, в която се осъществява крайното потребление на произведения енергиен продукт. За внесени или изнесени се считат количествата, преминали през политическите граници на държавата, независимо дали е имало митническо оформяне.

Ако не може да се посочи държава на произход или на местоназначение, може да се използва раздел „Неуточнено/Други“.

2.1.5. МЕЖДУНАРОДНА МОРСКА БУНКЕРОВКА

Количествата горива, доставени на кораби, плаващи под всякакъв флаг и участващи в международното корабоплаване. Международното корабоплаване може да се осъществява по море, по вътрешни езера и водни пътища, както и в крайбрежни води. Тук не се включва следното:

— потреблението от кораби, които участват във вътрешното корабоплаване; разделението на вътрешно и международно корабоплаване следва да се прави на базата на пристанището на тръгване и пристанището на пристигане, а не в зависимост от флага или националната принадлежност на кораба;

— потреблението от риболовни съдове;

— потреблението от въоръжените сили.

2.1.6. МЕЖДУНАРОДНИ ПОЛЕТИ

Количествата горива, доставени на летателните апарати за международни полети. Разделението на вътрешни и международни полети следва да се прави според мястото на излитане и мястото на кацане, а не в зависимост от националната принадлежност на авиокомпанията. Изключва горивата, изразходвани от авиокомпаниите за пътните им превозни средства (които се отчитат в раздел „Невключени никъде другаде — транспорт“) и употребата на авиационни горива за военни цели (която се отчита в раздел „Невключени никъде другаде — други“).

2.1.7. ИЗМЕНЕНИЯ НА ЗАПАСИТЕ

Констатираната разлика между нивата на началните и крайните запаси на националната територия. Освен ако е посочено друго, увеличението на запасите се обозначава с отрицателен знак, а намалението — с положителен.

2.1.8. ОБЩО КОЛИЧЕСТВО НАЧАЛНИ И КРАЙНИ ЗАПАСИ НА НАЦИОНАЛНАТА ТЕРИТОРИЯ

Всички запаси на националната територия, включително държавните запаси, запасите, съхранявани от големите потребители и от организациите, натоварени със съхраняването на запаси, запасите на борда на пристигащите океански съдове, запасите, складирани в свободните безмитни зони, и запасите, съхранявани за другиго, било то в съответствие с двустранни правителствени споразумения, или по друга причина. Понятията „начални“ и „крайни“ се отнасят съответно за първия и за последния ден на отчетния период. Запасите включват запасите, съхранявани във всички видове специални съоръжения за складиране, независимо дали са на повърхността или са подземни.

2.1.9. ДИРЕКТНО ИЗПОЛЗВАНЕ

Нефт (суров нефт и нефтени продукти), използван директно, без да е преработен в нефтени рафинерии. Включва се суровият нефт, изгарян за производството на електроенергия.

2.1.10. ПОЛУЧЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПЪРВИЧНИ ПРОДУКТИ

Включват се количествата местен или внесен суров нефт (включително кондензатите), както и местните ТВПГ ([2]), използвани директно, без да бъдат преработени в нефтена рафинерия, и количествата от обратните потоци от нефтохимическата промишленост, които, макар и да не са първични горива, се използват директно.

2.1.11. БРУТНО ПРОИЗВОДСТВО НА НЕФТЕНИ РАФИНЕРИИ

Производството на крайни продукти в нефтени рафинерии или в предприятия за смесване на продукти. Не се включват загубите при рафиниране, но се включва нефтозаводското гориво.

([2]) Течни въглеводороди от природен газ.

2.1.12. РЕЦИКЛИРАНИ ПРОДУКТИ

Крайните продукти, които преминават за втори път през търговската мрежа, след като веднъж вече са били доставени на крайните потребители (напр. употребени смазочни материали, които биват преработвани). Следва да се прави разлика между тези количества и количествата от обратните потоци от нефтохимическата промишленост.

2.1.13. ОБРАТНИ ПОТОЦИ

Крайните или полуготовите продукти, върнати от крайните потребители в нефтените рафинерии за преработка, смесване или продажба. Това обикновено са вторични продукти на нефтохимическата промишленост.

2.1.14. МЕЖДУПРОДУКТОВИ ТРАНСФЕРИ

Количествата, прекласифицирани било защото характеристиките им са били променени, било защото са били смесени за получаването на друг продукт. Отчетена за даден продукт стойност с отрицателен знак се компенсира със стойност с положителен знак (или с няколко стойности) за един или няколко продукта, и обратното; нетната обща сума следва да е равна на нула.

2.1.15. ПРОДУКТОВИ ТРАНСФЕРИ

Внесените нефтени продукти, които са прекласифицирани като суровини за допълнителна преработка в нефтените рафинерии, без доставка до крайните потребители.

2.1.16. СТАТИСТИЧЕСКИ РАЗЛИКИ

Стойност, изчислявана като разликата между изчислението от гледна точка на предлагането (подход „отгоре-надолу“) и изчислението от гледна точка на потреблението (подход „отдолу-нагоре“). В случай на големи статистически разлики следва да се посочат причините.

2.2. **Сектор „Преобразуване“**

В сектор „Преобразуване“ следва да се отчитат само количествата горива, които са преобразувани в други горива. Количествата горива, използвани за отопление, работа на съоръженията и като цяло за поддръжка на преобразуването, следва да се декларират в сектор „Енергетика“.

2.2.1. ПРОИЗВОДИТЕЛ С ОСНОВНА ДЕЙНОСТ ПРОИЗВОДСТВО САМО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Количествата горива, използвани от производители с основна дейност производство, за да произведат електроенергия в производствени съоръжения/централи само за електроенергия.

2.2.2. СЪОРЪЖЕНИЯ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ — ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ОСНОВНА ДЕЙНОСТ ПРОИЗВОДСТВО

Количествата горива, използвани от производители с основна дейност производство, за да произведат електроенергия и/или топлинна енергия в съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия.

2.2.3. ПРОИЗВОДИТЕЛ С ОСНОВНА ДЕЙНОСТ ПРОИЗВОДСТВО САМО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Количествата горива, използвани от производители с основна дейност производство, за да произведат топлинна енергия в производствени съоръжения/централи само за топлинна енергия.

2.2.4. ПРОИЗВОДИТЕЛ ЗА СОБСТВЕНИ НУЖДИ САМО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Количествата горива, използвани от производители за собствени нужди, за да произведат електроенергия в производствени съоръжения/централи само за електроенергия.

2.2.5. СЪОРЪЖЕНИЯ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ — ПРОИЗВОДИТЕЛИ ЗА СОБСТВЕНИ НУЖДИ

Всички количества горива, използвани от производители за собствени нужди, за да произведат електроенергия, и пропорционалната част от горивата, използвани за производството на топлинна енергия, продавана в съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия. Пропорционалната част от горивата, използвани за производството на топлинна енергия, която не е продавана (потребена за собствени нужди топлинна енергия), се отчита в съответния сектор на крайно енергийно потребление според класификацията NACE. Топлинната енергия, която не е продавана, а е доставяна на други субекти по силата на нефинансови споразумения или на субекти, принадлежащи на друг собственик, се отчита според същия принцип, както продадената топлинна енергия.

2.2.6. ПРОИЗВОДИТЕЛ ЗА СОБСТВЕНИ НУЖДИ САМО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Пропорционалната част от горивата, използвани от производители за собствени нужди, за да произведат топлинна енергия, продавана в производствени съоръжения/централи само за топлинна енергия. Пропорционалната част от горивата, използвани за производството на топлинна енергия, която не е продавана (потребена за собствени нужди топлинна енергия), се отчита в съответния сектор на крайно енергийно потребление според класификацията NACE. Топлинната енергия, която не е продавана, а е доставяна на други субекти по силата на нефинансови споразумения или на субекти, принадлежащи на друг собственик, се отчита според същия принцип, както продадената топлинна енергия.

2.2.7. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА БРИКЕТИ ОТ КАМЕННИ ВЪГЛИЩА

Количествата горива, използвани за производството на брикети от каменни въглища в предприятията за производство на такива брикети.

2.2.8. КОКСОВИ ПЕЩИ

Количествата горива, използвани в коксовите пещи за производство на кокс и коксов газ.

2.2.9. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА БРИКЕТИ ОТ КАФЯВИ ВЪГЛИЩА/БРИКЕТИ ОТ ТОРФ

Количествата горива, използвани за производството на брикети от кафяви въглища и на брикети от торф в съответните предприятия за производство на такива брикети.

2.2.10. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ЗАВОДСКИ ГАЗ

Количествата горива, използвани за производството на заводски газ в предприятията за заводски газ и в заводите за газификация на въглища.

2.2.11. ДОМЕННИ ПЕЩИ

Количествата горива, постъпващи в корпуса на доменната пещ, независимо дали отгоре, заедно с желязната руда, или чрез тръбите в долната част, заедно с горещия въздух.

2.2.12. ВТЕЧНЯВАНЕ НА ВЪГЛИЩА

Количествата горива, използвани за производството на синтетичен нефт.

2.2.13. ЗАВОДИ ЗА ПРЕРАБОТВАНЕ НА ГАЗОВЕ В ТЕЧНИ ГОРИВА

Количествата газообразни горива, преобразувани в течни горива.

2.2.14. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ДЪРВЕНИ ВЪГЛИЩА

Количествата твърди биогорива, преобразувани в дървени въглища.

2.2.15. НЕФТЕНИ РАФИНЕРИИ

Количествата горива, използвани за производството на нефтени продукти.

2.2.16. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА СМЕСВАНЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ (ЗА СМЕСЕН ПРИРОДЕН ГАЗ)

Количествата газове, смесени с природния газ в газопреносната мрежа.

2.2.17. ЗА СМЕСВАНЕ С БЕНЗИН ЗА ДВИГАТЕЛИ/ДИЗЕЛОВО ГОРИВО/КЕРОСИН

Количествата течни биогорива, смесени със съответстващите им изкопаеми горива.

2.2.18. НЕВКЛЮЧЕНИ НИКЪДЕ ДРУГАДЕ

Количествата горива, които са използвани за дейности, свързани с преобразуване, и не са включени никъде другаде. В случай че се използва тази позиция, в доклада следва да се поясни какво точно се включва в нея.

2.3. **Сектор „Енергетика“**

Количествата, използвани от енергийната промишленост за подпомагане на добива (въгледобив, производство на нефт и газ) или за осъществяваните от предприятията дейности, свързани с преобразуване. Това съответства на разделения 05, 06, 19 и 35, група 09.1 и категории 07.21 и 08.92 от NACE Rev. 2.

Изключва количествата горива, преобразувани в друга форма на енергия (които следва да се отчитат в сектор „Преобразуване“) или използвани за поддръжка на експлоатацията на нефтопроводи, газопроводи и пулпопроводи (които следва да се отчитат в сектор „Транспорт“).

Включва производството на химически материали за ядрен разпад и синтез, както и продуктите от тези процеси.

2.3.1. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЗА СОБСТВЕНИ НУЖДИ НА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛИТЕ, СЪОРЪЖЕНИЯТА ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И ТОПЛОЦЕНТРАЛИТЕ

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности при централите, произвеждащи само електроенергия, при централите, произвеждащи само топлинна енергия, и при съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия.

2.3.2. КАМЕНОВЪГЛЕНИ МИНИ

Количествата горива, използвани като енергиен източник за подпомагане на добива и обогатяването на въглища във въгледобивната промишленост. Въглищата, изгаряни в електроцентрали, разположени в непосредствена близост до каменовъгления мина, следва да се отчитат в сектор „Преобразуване“.

2.3.3. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА БРИКЕТИ ОТ КАМЕННИ ВЪГЛИЩА

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в предприятията за производство на брикети от каменни въглища.

2.3.4. КОКСОВИ ПЕЩИ

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в коксовите пещи (фабриките за кокс).

2.3.5. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА БРИКЕТИ ОТ КАФЯВИ ВЪГЛИЩА/БРИКЕТИ ОТ ТОРФ

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в предприятията за производство на брикети от кафяви въглища/брикети от торф (предприятия за брикети).

2.3.6. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ЗАВОДСКИ ГАЗ/ЗАВОДИ ЗА ГАЗИФИКАЦИЯ

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в предприятията за заводски газ и в заводите за газификация на въглища.

2.3.7. ДОМЕННИ ПЕЩИ

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в доменните пещи.

2.3.8. ВТЕЧНЯВАНЕ НА ВЪГЛИЩА

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в заводите за втечняване на въглища.

2.3.9. ВТЕЧНЯВАНЕ (ВПГ)/РЕГАЗИФИКАЦИЯ

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в заводите за втечняване и регазификация на природен газ.

2.3.10. ЗАВОДИ ЗА ГАЗИФИКАЦИЯ (БИОГАЗ)

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в заводите за газификация на биогаз.

2.3.11. ЗАВОДИ ЗА ПРЕРАБОТВАНЕ НА ГАЗОВЕ В ТЕЧНИ ГОРИВА

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в заводите за преработване на газове в течни горива.

2.3.12. ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ДЪРВЕНИ ВЪГЛИЩА

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в предприятията за производство на дървени въглища.

2.3.13. НЕФТЕНИ РАФИНЕРИИ

Количествата горива, използвани като енергиен източник за спомагателните дейности в нефтените рафинерии.

2.3.14. ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ

Количествата горива, използвани в съоръженията за добив на нефт и природен газ. Изключват се загубите по тръбопроводите (които се отчитат като загуби при разпределение) и количествата енергия, използвани за експлоатацията на тръбопроводите (които се отчитат в сектор „Транспорт“).

2.3.15. НЕВКЛЮЧЕНИ НИКЪДЕ ДРУГАДЕ — ЕНЕРГЕТИКА

Количествата горива, които са свързани с дейности в сектор „Енергетика“ и не са включени никъде другаде. В случай че се използва тази позиция, в доклада следва да се поясни какво точно се включва в нея.

2.4. **Загуби при пренос и разпределение**

2.4.1. ЗАГУБИ ПРИ ПРЕНОС

Количествата на загубите на гориво, които възникват при преноса, в частта на системата, експлоатирана от оператора на преносната система. Включват се техническите и нетехническите загуби. За електроенергията се включват и загубите в трансформаторите, които не се считат за неразделна част от електроцентралите. За газа се включват и изпускането и изгарянето във факел при преноса.

2.4.2. ЗАГУБИ ПРИ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

Количествата на загубите на гориво, които възникват при разпределението, в частта на системата, експлоатирана от оператора на разпределителната система. Включват се техническите и нетехническите загуби. За газа се включват и изпускането и изгарянето във факел при разпределението.

2.5. **Крайно неенергийно потребление**

Количествата изкопаеми горива, използвани за неенергийни цели — неизгорени горива.

2.6. **Крайно енергийно потребление (спецификации на крайното потребление)**

2.6.1. СЕКТОР „ПРОМИШЛЕНОСТ“

Тук се обхващат количествата горива, използвани от промишлените предприятия за дейности, с които се поддържа основната им дейност.

При централите, произвеждащи само топлинна енергия, и при съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия се отчитат само количествата горива, използвани за производството на топлинна енергия, предназначена за собствените нужди на субекта (потребена за собствени нужди топлинна енергия). Количествата горива, използвани за производството на топлинна енергия, която се продава, и за производството на електроенергия, следва да се отчитат в съответния раздел от сектор „Преобразуване“.

2.6.1.1. Добивна промишленост: разделения 07 (с изключение на 07.21) и 08 (с изключение на 08.92) от NACE Rev. 2; група 09.9 от NACE Rev. 2.

2.6.1.1.1. Добив на метални руди [разделение 07 от NACE Rev. 2; изключва се NACE Rev. 2, категория 07.21 Добив на уранови иториеви руди]

2.6.1.1.2. Добив на неметални материали и суровини [разделение 08 от NACE Rev. 2; изключва се NACE Rev. 2, категория 08.92 Добив на торф]

2.6.1.1.3. Спомагателни дейности в добива [NACE Rev. 2, разделение 09; изключва се NACE Rev. 2, група 09.1 Спомагателни дейности в добива на нефт и природен газ]

2.6.1.2. Храна, напитки и тютюн: разделения 10, 11 и 12 от NACE Rev. 2.

2.6.1.2.1. Производство на хранителни продукти [разделение 10 от NACE Rev. 2]

2.6.1.2.2. Производство на напитки [разделение 11 от NACE Rev. 2]

2.6.1.2.3. Производство на тютюневи изделия [разделение 12 от NACE Rev. 2]

2.6.1.3. Текстил и кожа [разделения 13, 14 и 15 от NACE Rev. 2; включва се „Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло“, „Производство на облекло“ и „Обработка на кожи; производство на обувки и други изделия от обработени кожи без косъм“]

2.6.1.4. Дървообработване и изделия от дърво — Производство на дървен материал и изделия от дървен материал и корк, без мебели; производство на изделия от слама и материали за плетене [разделение 16 от NACE Rev. 2]

2.6.1.5. Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост: разделения 17 и 18 от NACE Rev. 2.

2.6.1.5.1. Производство на хартия, картон и изделия от хартия и картон [разделение 17 от NACE Rev. 2]

2.6.1.5.1.1. Производство на влакнести полуфабрикати [категория 17.11 от NACE Rev. 2]

2.6.1.5.1.2. Други изделия от хартия и картон [категория 17.12 от NACE Rev. 2 и група 17.2 от NACE Rev. 2]

2.6.1.5.2. Печатна дейност и възпроизвеждане на записани носители [разделение 18 от NACE Rev. 2]

2.6.1.6. Химическа и нефтохимическа промишленост разделения 20 и 21 от NACE Rev. 2.

2.6.1.6.1. Производство на химични продукти [разделение 20 от NACE Rev. 2]

2.6.1.6.2. Производство на лекарствени вещества и продукти [разделение 21 от NACE Rev. 2]

2.6.1.7. Неметални минерални суровини [разделение 23 от NACE Rev. 2]

2.6.1.7.1. Производство на стъкло и изделия от стъкло [група 23.1 от NACE Rev. 2]

2.6.1.7.2. Производство на цимент, вар и гипс (вкл. клинкер) [група 23.5 от NACE Rev. 2]

2.6.1.7.3. Други неметални минерални продукти [групи 23.2, 23.3, 23.4, 23.6, 23.7 и 23.9 от NACE Rev. 2]

2.6.1.8. Черна металургия [Производство на основни метали А: групи 24.1, 24.2 и 24.3, и категории 24.51 и 24.52 от NACE Rev. 2]

2.6.1.9. Подотрасли на цветната металургия [Производство на основни метали Б: група 24.4 и категории 24.53 и 24.54 от NACE Rev. 2]

2.6.1.9.1. Производство на алуминий [категория 24.42 от NACE Rev. 2]

2.6.1.9.2. Други подотрасли на цветната металургия [група 24.4 от NACE Rev. 2 — с изключение на категория 24.42 от NACE Rev. 2 и на категории 24.53 и 24.54 от NACE Rev. 2]

2.6.1.10. Машиностроене разделения 25, 26, 27 и 28 от NACE Rev. 2.

2.6.1.10.1. Производство на метални изделия, без машини и оборудване [разделение 25 от NACE Rev. 2]

2.6.1.10.2. Производство на компютърна и комуникационна техника, електронни и оптични продукти [разделение 26 от NACE Rev. 2]

2.6.1.10.3. Производство на електрически съоръжения [разделение 27 от NACE Rev. 2]

2.6.1.10.4. Производство на машини и оборудване, с общо и специално предназначение [разделение 28 от NACE Rev. 2]

2.6.1.11. Транспортно оборудване: промишлени отрасли, свързани с транспортното оборудване [разделения 29 и 30 от NACE; включва се производството на автомобили, ремаркета и полуремаркета, и на друго транспортно оборудване]

2.6.1.12. Невключени никъде другаде — промишленост: разделения 22, 31 и 32 от NACE

2.6.1.12.1. Производство на изделия от каучук и пластмаси [разделение 22 от NACE]

2.6.1.12.2. Производство на мебели [разделение 31 от NACE Rev. 2]

2.6.1.12.3. Производство, некласифицирано другаде [разделение 32 от NACE Rev. 2]

2.6.1.13. Строителство [разделения 41, 42 и 43 от NACE Rev. 2]

2.6.2. СЕКТОР „ТРАНСПОРТ“

Енергията, използвана за всички видове транспортни дейности, независимо от категорията от NACE (икономическия сектор), в който се осъществява дейността. Горивата, използвани за отопление и осветление в гарите на железопътния и автобусния транспорт, пристанищните кейове и летищата, следва да се отчитат в сектор „Търговия и обществени услуги“, а не в сектор „Транспорт“.

2.6.2.1. Железопътен транспорт

Количествата горива, използвани в железопътния трафик, включително в промишлената железопътна инфраструктура и в железопътния транспорт като част от градската и крайградската транспортна система (напр. влакове, трамваи, метро).

2.6.2.1.1. Високоскоростен железопътен транспорт

Енергията, използвана от влакове, движещи се по линии, които позволяват скорост от над 200 километра в час.

2.6.2.1.2. Конвенционален железопътен транспорт

Енергията, използвана в железопътния трафик, с изключение на високоскоростния железопътен транспорт, метрото и трамваите.

2.6.2.1.2.1. Превоз на пътници с конвенционален железопътен транспорт

Енергията, използвана в железопътния транспорт за превоз на пътници, т.е. движението на пътници чрез железопътни превозни средства между мястото на качване и мястото на слизане. Пътник е всяко лице, с изключение на екипажа на влака, което извършва пътуване по железопътната мрежа.

2.6.2.1.2.2. Превоз на товари с конвенционален железопътен транспорт

Енергията, използвана в железопътния транспорт за превоз на стоки, т.е. за движението на стоки чрез железопътни превозни средства между мястото на натоварване и мястото на разтоварване.

2.6.2.1.3. Метро и трамваи

Енергията, използвана от метрото и трамваите, в железопътните системи с олекотена конструкция и в други надземни или подземни градски железопътни системи.

2.6.2.2. Вътрешно корабоплаване

Количествата горива, доставени на плавателни съдове, независимо под какъв флаг плават, които не участват в международното корабоплаване (вж. „Международна морска бункеровка“). Разделението на вътрешно и международно корабоплаване следва да се прави според пристанището на тръгване и пристанището на пристигане, а не в зависимост от флага или националната принадлежност на кораба.

2.6.2.3. Автомобилен транспорт

Количествата горива, използвани от пътни превозни средства. Включва се горивото, използвано от селскостопански транспортни средства по шосетата, и смазочните материали, използвани за пътните превозни средства.

Изключва се енергията, използвана в стационарните двигатели (вж. раздел „Други сектори“), от тракторите извън пътната мрежа (вж. „Селско стопанство“), за военни цели в пътните превозни средства (вж. раздел „Други сектори — невключени никъде другаде“), както и битума, използван за пътна настилка, и енергията, използвана от двигатели на строителни площадки (вж. раздел „Промишленост“, подсектор „Строителство“).

2.6.2.3.1. Тежкотоварни превозни средства, превозващи товари

Количествата горива, използвани в камиони с над 3,5 тона товароносимост, превозващи товари (превозни средства от категории N2 и N3 съгласно европейската класификация за категориите превозни средства въз основа на стандартите на ИКЕ на ООН).

2.6.2.3.2. Колективен транспорт

Количествата горива, използвани в големи превозни средства, превозващи пътници, като градски и междуградски автобуси, големи лекотоварни автомобили и т.н. (превозни средства от категории M2 и M3 съгласно европейската класификация за категориите превозни средства въз основа на стандартите на ИКЕ на ООН).

2.6.2.3.3. Леки и лекотоварни автомобили

Количествата горива, използвани в малки превозни средства, като леки и лекотоварни автомобили, превозващи пътници или товари (превозни средства от категории N1 и M1 съгласно европейската класификация за категориите превозни средства въз основа на стандартите на ИКЕ на ООН).

2.6.2.3.4. Друг автомобилен транспорт:

Количествата горива, използвани във всички видове автомобилен транспорт, с изключение на тежкотоварните превозни средства, превозващи товари, колективния транспорт и леките и лекотоварните автомобили.

2.6.2.4. Тръбопроводен транспорт

Количествата горива, използвани като енергия за поддръжката и експлоатацията на тръбопроводи, пренасящи газове, течности, шлам и други подобни. Включва се енергията, изразходвана от помпените станции, и тази за поддръжка на тръбопровода. Изключва се енергията, потребена за разпределението по тръбопровода на природен или синтетичен газ, топла вода или пара от доставчика до крайните ползватели (която се отчита в сектор „Енергетика“), енергията, изразходвана за крайното подаване на вода към домакинства и към промишлени, търговски или други потребители (която се отнася към сектор „Търговия и обществени услуги“), както и загубите, възникнали при преноса от доставчика до крайните ползватели (които се отчитат като загуби при разпределение).

2.6.2.5. Вътрешни полети

Количествата горива, доставени на летателните апарати за вътрешни полети. Включва се горивото, изразходвано за цели, различни от летенето, например изпитването на двигатели на стенд. Разделението на вътрешни и международни полети следва да се прави според мястото на излитане и мястото на кацане, а не в зависимост от националната принадлежност на авиокомпанията. Тук се включват пътувания със значителна продължителност между две летища в държава с отвъдморски територии. Изключва горивата, изразходвани от авиокомпаниите за пътните им превозни средства (които се отчитат в раздел „Невключени никъде другаде — транспорт“) и употребата на авиационни горива за военни цели (която се отчита в раздел „Невключени никъде другаде — други“).

2.6.2.6. Невключени никъде другаде — транспорт

Количествата горива, използвани за транспортни дейности, които не са включени никъде другаде. Включват се горивата, използвани от авиокомпаниите за пътните им превозни средства, както и горивата, използвани в пристанищата от съоръженията за разтоварване на кораби и различните видове подемни кранове. В случай че се използва тази позиция, в доклада следва да се поясни какво точно се включва в нея.

2.6.3. ДРУГИ СЕКТОРИ

В тази категория попадат количествата горива, използвани в сектори, които не са изрично посочени или не спадат към секторите на преобразуването, енергетиката, промишлеността или транспорта.

2.6.3.1. Търговия и обществени услуги

Количествата горива, изразходвани от предприятията и службите в публичния и частния сектор. Разделения 33, 36, 37, 38, 39, 45, 46, 47, 52, 53, 55, 56, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 84 (с изключение на категория 84.22), 85, 86, 87, 88, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96 и 99 от NACE Rev. 2. Горивата, използвани за отопление и осветление в гарите на железопътния и автобусния транспорт, пристанищните кейове и летищата, следва да се отчитат в тази категория. Тук се включват горивата, използвани за всички нетранспортни дейности от разделения 49, 50 и 51 от NACE Rev. 2.

2.6.3.1.1. Ремонт и инсталиране на машини и оборудване [NACE Rev. 2, раздел C, разделение 33]

2.6.3.1.2. Доставяне на води; канализационни услуги, управление на отпадъци и възстановяване [NACE Rev. 2, раздел E]

2.6.3.1.3. Търговия; ремонт на автомобили и мотоциклети [NACE Rev. 2, раздел G]

2.6.3.1.3.1. Търговия на едро [NACE Rev. 2, раздел G, разделение 46]

2.6.3.1.3.2. Търговия на дребно [NACE Rev. 2, раздел G, разделение 47]

2.6.3.1.4. Складиране на товари и спомагателни дейности в транспорта [NACE Rev. 2, раздел H, разделение 52]

2.6.3.1.5. Пощенски и куриерски дейности [NACE Rev. 2, раздел H, разделение 53]

2.6.3.1.6. Хотелиерство и ресторантьорство [NACE Rev. 2, раздел I]

2.6.3.1.6.1. Хотелиерство [NACE Rev. 2, раздел I, разделение 55]

2.6.3.1.6.2. Ресторантьорство [NACE Rev. 2, раздел I, разделение 56]

2.6.3.1.7. Създаване и разпространение на информация и творчески продукти; далекосъобщения [NACE Rev. 2, раздел J]

2.6.3.1.8. Финансови и застрахователни дейности и Операции с недвижими имоти [NACE Rev. 2, раздели K и L]

2.6.3.1.9. Административни и спомагателни дейности [NACE Rev. 2, раздел N]

2.6.3.1.10. Държавно управление [NACE Rev. 2, раздел O]

2.6.3.1.11. Образование [NACE Rev. 2, раздел P]

2.6.3.1.12. Хуманно здравеопазване и социална работа [NACE Rev. 2, раздел Q]

2.6.3.1.12.1. Дейност на болници [NACE Rev. 2, раздел Q, група 86.1]

2.6.3.1.13. Култура, спорт и развлечения [NACE Rev. 2, раздел R]

2.6.3.1.13.1. Спортни дейности [NACE Rev. 2, раздел R, разделение 93]

2.6.3.1.14. Дейности на екстериториални организации и служби [NACE Rev. 2, раздел U]

2.6.3.1.15. Професионални дейности и научни изследвания и Други дейности [NACE Rev. 2, раздели M и S]

2.6.3.1.16. Центрове за данни. „Център за данни“ се определя като структура или група от структури, използвани за поместване, свързване и експлоатация на компютърни системи/сървъри и свързаното с тях оборудване за съхранение, обработка и/или разпространение на данни, както и свързаните с тях дейности.

2.6.3.2. Домакинства

Количествата горива, изразходвани от всички домакинства, включително от „домакинства с наети на работа лица“. Разделения 97 и 98 от NACE Rev. 2.

За сектор „Домакинства“ се прилагат следните специфични определения:

„Домакинство“ означава лице, живеещо самостоятелно, **семейство** или група лица, живеещи заедно в едно и също частно жилище и поделящи разходите си за комунални услуги и други средства от първа необходимост. Следователно сектор „Домакинства“, известен също така като жилищен (или битов) сектор, е обобщено название на съвкупността от всички домакинства в дадена държава.

От обхвата се изключват сградите за постоянно (напр. затвори) или временно (напр. болници) колективно обитаване, тъй като те се включват в потреблението в сектор „Услуги“. Енергията, използвана за транспортни дейности, следва да се отчита в сектор „Транспорт“, а не в сектор „Домакинства“.

От общото енергийно потребление на домакинствата следва да се изключи и енергийното потребление, свързано със значителни стопански дейности на домакинствата. Тези дейности включват селскостопански дейности в малки земеделски стопанства и други стопански дейности, извършвани в обитаваното от домакинството жилище, и следва да се отчитат в съответния сектор на крайно потребление.

2.6.3.2.1. Отопление на помещенията

Тази енергийна услуга е свързана с използването на енергия за осигуряване на топлина във вътрешното жилищно пространство.

2.6.3.2.2. Охлаждане на помещенията

Тази енергийна услуга е свързана с използването на енергия за охлаждане в жилището чрез система за охлаждане и/или хладилен агрегат.

Вентилаторите и другите уреди, които не са свързани с хладилен агрегат, се изключват от този раздел, като следва да се включат в раздел „Осветителни тела и електроуреди“.

2.6.3.2.3. Подгряване на вода

Тази енергийна услуга е свързана с използването на енергия за подгряване на вода в жилището за получаване на топла течаща вода, за къпане, почистване и други приложения, различни от готвене.

Отоплението на плувни басейни се изключва, като следва да се включи в раздел „Други видове крайно потребление“.

2.6.3.2.4. Готвене

Тази енергийна услуга е свързана с използването на енергия за приготвяне на ястия.

Уредите за подпомагане на готвенето (микровълнови фурни, кани за подгряване на вода, кафеварки и т.н.) се изключват и следва да се включат в раздел „Осветителни тела и електроуреди“.

2.6.3.2.5. Осветителни тела и електроуреди (само електрически)

Използването на електроенергия за осветление и всички други електроуреди в дадено жилище, които не са включени в раздел „Други видове крайно потребление“.

2.6.3.2.6. Други видове крайно потребление

Всички други видове енергийно потребление в домакинствата, като например употребата на енергия за дейности на открито и за всякакви други дейности, които не са обхванати в посочените по-горе пет категории крайно енергийно потребление (напр. косачки за трева, нагреватели за плувни басейни, външни отоплителни тела, барбекюта на открито, сауни и т.н.).

2.6.3.3. Селско стопанство

Количествата горива, изразходвани от потребителите, класифицирани в раздел „Растениевъдство, животновъдство и лов; спомагателни дейности“; NACE Rev. 2, разделение 01.

2.6.3.4. Горско стопанство

Количествата горива, изразходвани от потребителите, класифицирани в раздел „Горско стопанство“; NACE Rev. 2, разделение 02.

2.6.3.5. Риболов

Количествата горива, доставени за вътрешен, крайбрежен и дълбоководен риболов. В раздел „Риболов“ следва да се включват горивата, доставяни на кораби, плаващи под всякакъв флаг, които зареждат гориво в държавата (включително за международен риболов), както и енергията, използвана в рибната промишленост. Разделение 03 от NACE Rev. 2.

2.6.3.6. Невключени никъде другаде — други

Количествата горива, използвани за дейности, които не са включени никъде другаде (напр. категория 84.22 от NACE Rev. 2). Тази категория включва използването на гориво за военни цели, както за нестационарна, така и за стационарна употреба (например кораби, летателни апарати, пътни превозни средства и енергия, използвана в жилищните райони), независимо от това дали доставеното гориво е предназначено за военните в тази държава или в друга държава. В случай че се използва тази позиция, в доклада следва да се поясни какво точно се включва в нея.

3. **ПРОДУКТИ**

3.1. **ВЪГЛИЩА (твърди изкопаеми горива и синтетични газове)**

3.1.1. КАМЕННИ ВЪГЛИЩА

Каменните въглища са агрегиран продуктов показател, равен на сбора от антрацитните, коксуващите се и други битуминозни въглища.

3.1.2. АНТРАЦИТНИ ВЪГЛИЩА

Висококачествени въглища, използвани за промишлени и битови нужди. Характеризират се по принцип с ниско съдържание на летливи вещества (по-малко от 10 %) и високо съдържание на въглерод (около 90 % свързан въглерод). Горната им топлина на изгаряне е над 24 000 kJ/kg, изчислена върху безпепелно влажно вещество.

3.1.3. КОКСУВАЩИ СЕ ВЪГЛИЩА

Битуминозни въглища с качество, позволяващо производството на кокс (кокс от коксови пещи), подходящ за използване в доменни пещи. Горната им топлина на изгаряне е над 24 000 kJ/kg, изчислена върху безпепелно влажно вещество.

3.1.4. ДРУГИ БИТУМИНОЗНИ ВЪГЛИЩА

Въглища, използвани за производството на пара, като се включват всички битуминозни въглища, които не са включени в категорията на коксуващите се въглища или на антрацитните въглища. Характеризират се с по-високо съдържание на летливи вещества, отколкото антрацитните въглища (над 10 %) и с по-ниско съдържание на въглерод (под 90 % свързан въглерод). Горната им топлина на изгаряне е над 24 000 kJ/kg, изчислена върху безпепелно влажно вещество.

3.1.5. КАФЯВИ ВЪГЛИЩА

Кафявите въглища са агрегиран продуктов показател, равен на сбора от суббитуминозните въглища и лигнитните въглища.

3.1.6. СУББИТУМИНОЗНИ ВЪГЛИЩА

Отнася се за неагломериращите се въглища с горна топлина на изгаряне между 20 000 kJ/kg и 24 000 kJ/kg, чието съдържание на летливи вещества превишава 31 %, изчислено върху сухо вещество, без минерални съставки.

3.1.7. ЛИГНИТНИ ВЪГЛИЩА

Неагломериращи се въглища с горна топлина на изгаряне под 20 000 kJ/kg, чието съдържание на летливи вещества превишава 31 %, изчислено върху сухо вещество, без минерални съставки.

3.1.8. БРИКЕТИ ОТ КАМЕННИ ВЪГЛИЩА

Пресовано гориво, произведено от ситнеж от каменни въглища с добавка на свързващо вещество. По тази причина количеството произведени брикети от каменни въглища може леко да надвишава количеството въглища, действително изразходвани в процеса на преобразуване.

3.1.9. КОКС ОТ КОКСОВИ ПЕЩИ

Твърдият продукт, получен вследствие на коксуване на въглища (основно на коксуващи се въглища) при висока температура; характеризира се с ниско съдържание на влага и летливи вещества. Коксът от коксови пещи се използва предимно в черната металургия като енергиен източник и реактив.

Коксовите отсевки и леярският кокс се отчитат в тази категория.

Полукоксът (твърд продукт, получен вследствие на коксуване на въглища при ниска температура) следва да се включи в тази категория. Полукоксът се използва като гориво за отопление или от самото преработващо предприятие.

В тази позиция се включват също така коксът, коксовите отсевки и полукоксът, произведени от лигнитни въглища.

3.1.10. ГАЗОВ КОКС

Страничен продукт на каменните въглища, използван за производството на битов газ в предприятията за заводски газ. Газовият кокс се използва за отопление.

3.1.11. КАМЕНОВЪГЛЕН КАТРАН

Продукт от деструктивната дестилация на битуминозни въглища. Каменовъгленият катран е течният страничен продукт от дестилацията на въглища за производството на кокс в коксови пещи, или се произвежда от кафяви въглища („нискотемпературен катран“).

3.1.12. БРИКЕТИ ОТ КАФЯВИ ВЪГЛИЩА

Брикетите от кафяви въглища са пресовано гориво, произведено от лигнитни или суббитуминозни въглища посредством брикетиране под високо налягане без добавяне на свързващо вещество, в т.ч. изсушен лигнитен ситнеж и лигнитен прах.

3.1.13. СИНТЕТИЧНИ ГАЗОВЕ

Синтетичните газове са агрегиран продуктов показател, равен на сбора от газа от предприятия за заводски газ, коксовия газ, газа от доменни пещи и други видове усвоявани газове.

3.1.14. ГАЗ ОТ ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА ЗАВОДСКИ ГАЗ

В тази категория се включват всички видове газове, произведени в публични предприятия за комунални услуги или в частни предприятия, чиято основна дейност е производството, преносът и разпределението на газ. В нея се включва също така газът, произведен чрез коксуване (включително газът, произведен в коксови пещи и прехвърлен в категорията на газа от предприятия за заводски газ), чрез пълна газификация, със или без обогатяване с нефтени продукти (ВНГ, отпадъчен мазут и др.) и чрез риформинг и просто смесване на газове и/или въздух, включително смесване с природен газ, предназначен за разпределяне и потребление посредством мрежата за природен газ. Количеството газ, резултат от прехвърлянето на други въглищни газове към газ от предприятия за заводски газ, следва да се отчита като производство на газ от предприятия за заводски газ.

3.1.15. КОКСОВ ГАЗ

Коксовият газ е газ, добиван като страничен продукт при получаването на кокс от коксови пещи за производството на желязо и стомана.

3.1.16. ГАЗ ОТ ДОМЕННИ ПЕЩИ

Газът от доменни пещи се получава при изгарянето на кокс в доменните пещи на черната металургия. Улавя се и се оползотворява като гориво отчасти в предприятието и отчасти в други процеси на производството на стомана или в електроцентрали, които разполагат с необходимото оборудване за изгарянето му.

3.1.17. ДРУГИ ВИДОВЕ УСВОЯВАНИ ГАЗОВЕ

Страничен продукт от производството на стомана в кислородни конвертори, усвояван при излизане от конвертора. Тези видове газове са известни още под името конверторен газ. Количеството усвоено гориво следва да се отчита на базата на горната топлина на изгаряне. Тук се включват и неуточнените синтетични газове, неупоменати по-горе, като например горивните газове с произход от твърди въглеродни източници, усвоени от производствени и химически процеси, неопределени никъде другаде.

3.1.18. ТОРФ

Торфът е меко, престо или сбито горивно седиментно отложение от растителен произход с високо съдържание на вода (до 90 % в необработено състояние), което се реже лесно и е светлокафяво до тъмнокафяво на цвят. Торфът обхваща нераздробения и раздробения торф. Торфът, използван за неенергийни цели, не се включва.

3.1.19. ТОРФЕНИ ПРОДУКТИ

Продукти, като например торфени брикети, получени директно или индиректно от нераздробен или раздробен торф.

3.1.20. БИТУМИНОЗНИ ШИСТИ И БИТУМИНОЗНИ ПЯСЪЦИ

Битуминозните шисти и битуминозните пясъци са седиментни скали, които съдържат органична материя под формата на кероген. Керогенът представлява богат на въглеводород восъкообразен материал, който се смята за предшественик на нефта. Битуминозните шисти могат да бъдат изгаряни директно или да бъдат преобразувани чрез загряване с цел извличане на шистово масло. Шистовото масло и другите продукти, получени вследствие на втечняване, следва да се отчитат като „Други въглеводороди“ в категорията на нефтените продукти.

3.2. ПРИРОДЕН ГАЗ

3.2.1. ПРИРОДЕН ГАЗ

Природният газ включва газовете, най-вече метан, които се появяват в подземни находища, било то под формата на течност, или на газ, независимо от метода на добиване (конвенционален и неконвенционален). Това включва както „неасоциирания“ газ от находища, където се добиват въглеводороди само в газообразна форма, така и „асоциирания“ газ, произведен заедно със суровия нефт, а така също и метана, добиван от каменовъгленитe мини (газ гризу) или от въглищните пластове (каменовъглен газ). Природният газ не включва биогаза и синтетичните газове. Трансферите на тези продукти в мрежата за природен газ се отчитат отделно от природния газ. Природният газ включва втечнения природен газ (ВПГ) и сгъстения природен газ (СПГ).

3.3. ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

3.3.1. ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Електроенергията представлява предаването на енергия посредством физическото явление, включващо електрически заряди и тяхното въздействие, когато са в покой или в движение. Отчита се цялата използвана, произведена и потребена електроенергия, включително произведената извън електропреносната мрежа и потребена за собствени нужди. Електроенергията извън електропреносната мрежа се произвежда от инсталации, които са изключени от мрежата от гледна точка на производството; инсталацията не може да подава произведената електроенергия в мрежата. Потребената за собствени нужди електроенергия е електроенергията, потребена от производителя, преди да бъде подадена в мрежата.

3.3.2. ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ (ПРОИЗВОДНА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ)

Топлинната енергия представлява енергията, добита от транслационното, ротационното и вибрационното движение на елементите на материята, както и от промените в тяхното физическо състояние. Отчита се цялата произведена топлинна енергия, с изключение на произведената от производители за собствени нужди и използвана за техните собствени нужди, а не продавана; всички други форми на топлинна енергия се отчитат като използване на продуктите, от които е произведена топлинната енергия.

3.4. НЕФТ (суров нефт и нефтени продукти)

3.4.1. СУРОВ НЕФТ

Суровият нефт е минерално масло от естествен произход, състоящо се от смес от въглеводороди и свързани примеси, като напр. сяра. Той съществува в течно състояние при нормална температура на повърхността и налягане, а физическите му характеристики (плътност, вискозитет и т.н.) са силно променливи. В тази

категория се включват кондензати, извлечени от асоцииран и неасоцииран газ в находищата или в периметъра на добив, когато тези кондензати са смесени с потока на промишлен суров нефт. Количествата следва да се отчитат независимо от метода на добиване (конвенционален и неконвенционален). Суровият нефт не включва ТВПГ.

3.4.2. ТЕЧНИ ВЪГЛЕВОДОРОДИ ОТ ПРИРОДЕН ГАЗ (ТВПГ)

ТВПГ са течни или втечнени въглеводороди, извлечени от природния газ в съоръжения за разделяне или в предприятия за преработка на газ. Към ТВПГ спадат етан, пропан, бутан (нормален бутан/n-бутан и изобутан), пентан, изопентан и пентан плюс (наричан понякога природен бензин или заводски кондензат).

3.4.3. СУРОВИНИ ЗА НЕФТЕНИТЕ РАФИНЕРИИ

Суровините за нефтените рафинерии са преработени масла, предназначени за допълнителна преработка (напр. прясно дестилиран мазут или вакуумен газьол), но не и за смесване. При допълнителната преработка те се превръщат в един или повече компоненти и/или крайни продукти. Това определение обхваща също така продуктите, върнати от нефтохимическата промишленост в нефтените рафинерии (напр. бензин от пиролиза, фракции C4, фракции от газьол и мазут).

3.4.4. ДОБАВКИ/КИСЛОРОДСЪДЪРЖАЩИ СЪЕДИНЕНИЯ

Добавките представляват невъглеводородни съединения, добавени към нефтени продукти или смесени с тях с цел да променят горивните им свойства (октаново число, цетаново число, свойства при ниски температури и др.). Добавките включват кислородсъдържащи съединения (напр. алкохоли (метанол, етанол), етери (трет-бутилметилов етер (MTBE), трет-бутилетилов етер (ETBE), трет-амилметилов етер (TAME) и др.), естери (рапично масло или диметилов естер и др.), химични съединения (напр. тетраметилолово (TMO), тетраетилолово (TEO) и детергенти). Количествата добавки/кислородсъдържащи съединения (алкохоли, етери, естери и други химични съединения), отчетени в тази категория, следва да отговарят на количествата, смесени с горива или предназначени за използване като горива. Тази категория включва биогоривата, които са смесени с течни изкопаеми горива.

3.4.5. БИОГОРИВА В ДОБАВКИ/КИСЛОРОДСЪДЪРЖАЩИ СЪЕДИНЕНИЯ

Количествата течни биогорива, отчетени в тази категория, съответстват на смесените течни биогорива и се отнасят само до дела на течните биогорива, а не до общото количество течности, получени от смесването с течни биогорива. Изключват се всички течни биогорива, които не са смесени.

3.4.6. ДРУГИ ВЪГЛЕВОДОРОДИ

Тази категория включва синтетичния суров нефт от битуминозен пясък, нефта от битуминозни шисти и др., течните горива, получени от втечняване на въглища, течните продукти, получени при преобразуване на природен газ в бензин, водорода и емулгираните масла (напр. Оримулсион (емулсия на битум във вода); не включва битуминозните шисти; включва шистовото масло (вторичен продукт).

3.4.7. НЕФТЕНИ ПРОДУКТИ

Нефтените продукти са агрегиран продуктов показател, равен на сбора от нефтозаводския газ, етана, втечнените нефтени газове, нафтата, бензина за двигатели, авиационния бензин, горивото за реактивни двигатели от бензинов тип, горивото за реактивни двигатели от керосинов тип, друг вид керосин, газьола/дизеловото гориво, мазута, минералния терпентин и SBP, смазочните материали, битума, парафиновите восъци, нефтения кокс и други продукти.

3.4.8. НЕФТОЗАВОДСКИ ГАЗ

Нефтозаводският газ включва разнообразни неконденсирани газове, главно водород, метан, етан и олефини, получени в нефтените рафинерии по време на дестилацията на суров нефт или при преработването на нефтени продукти (напр. крекинг). Тук се включват също така газовете, върнати от нефтохимическата промишленост.

3.4.9. ЕТАН

Газообразен в естествено състояние въглеводород с права верига (C_2H_6), който се извлича от природния газ и от потока рафиниран газ.

3.4.10. ВТЕЧНЕНИ НЕФТЕНИ ГАЗОВЕ (ВНГ)

ВНГ представляват леки парафинови въглеводороди, получени при процесите на рафиниране и в предприятията за стабилизиране на суров нефт и за преработка на природен газ. Състоят се главно от пропан (C_3H_8) и бутан (C_4H_{l0}) или от комбинация на тези два въглеводорода. Може да включват също така пропилен, бутилен, изопропилен и изобутилен. Обикновено ВНГ се втечняват под налягане, за да бъдат транспортирани и складирани.

3.4.11. НАФТА

Нафтата е изходна суровина, предназначена за нефтохимическата промишленост (напр. производството на етилен или на ароматни съединения) или за производството на бензин в нефтените рафинерии чрез риформинг или чрез изомеризация. Нафтата включва материали, които се дестилират в температурен обхват от 30 °C до 210 °C или в част от този обхват.

3.4.12. БЕНЗИН ЗА ДВИГАТЕЛИ

Бензинът за двигатели представлява смес от леки въглеводороди, които се дестилират при температура между 35 °C и 215 °C. Използва се като гориво в наземния транспорт за двигатели с искрово запалване. Бензинът за двигатели може да съдържа добавки, кислородсъдържащи съединения и антидетонатори, включително оловни съединения. Включват се компонентите на смесване в бензина за двигатели (с изключение на добавки/кислородсъдържащи съединения), като алкилати, бензин от изомеризация, риформинг или крекинг, предназначени за използване като готов бензин за двигатели. Бензинът за двигатели е агрегиран продуктов показател, равен на сбора от смесения биобензин (биобензин в бензин за двигатели) и бензина, различен от биобензин.

3.4.12.1. Смесен биобензин (биобензина в бензина за двигатели)

Биобензин, който е бил смесен в бензин за двигатели.

3.4.12.2. Бензин, различен от биобензин

Оставащата част от бензина за двигатели — бензин за двигатели с изключение на смесения биобензин (представлява основно бензин за двигатели с произход от изкопаеми източници).

3.4.13. АВИАЦИОНЕН БЕНЗИН

Двигателен бензин, приготвен специално за авиационните бутални двигатели, с октаново число, подходящо за двигателя, с температура на замръзване –60 °C и който обикновено се дестилира при температури между 30 °C и 180 °C.

3.4.14. ГОРИВО ЗА РЕАКТИВНИ ДВИГАТЕЛИ ОТ БЕНЗИНОВ ТИП (ИЛИ JP4)

То включва всички леки въглеводородни масла, които се използват в авиационните турбодвигатели и се дестилират при температура между 100 °C и 250 °C. Получават се чрез смесване на керосин с бензин или нафта по такъв начин, че съдържанието на ароматни съединения да не надвишава 25 обемни процента, а налягането на наситените пари да е между 13,7 kPa и 20,6 kPa.

3.4.15. ГОРИВО ЗА РЕАКТИВНИ ДВИГАТЕЛИ ОТ КЕРОСИНОВ ТИП

Дестилат, използван в авиационните турбодвигатели. Има същите дестилационни характеристики — дестилация при температури между 150 °C и 300 °C (обикновено не повече от 250 °C) и същата пламна температура като тази на керосина. Освен това този тип керосин има специфични технически характеристики (като например температура на замръзване), които се установяват от Международната асоциация за въздушен транспорт. Включват се компонентите на смесване в керосина. Горивото за реактивни двигатели от керосинов тип е агрегиран продуктов показател, равен на сбора на смесения биокеросин за реактивни двигатели (биокеросин за реактивни двигатели в гориво за реактивни двигатели от керосинов тип) и керосина за реактивни двигатели, различен от биокеросин.

3.4.15.1. Смесен биокеросин за реактивни двигатели (биокеросин за реактивни двигатели в гориво за реактивни двигатели от керосинов тип)

Биокеросин за реактивни двигатели, който е бил смесен в гориво за реактивни двигатели от керосинов тип.

3.4.15.2. Керосин за реактивни двигатели, различен от биокеросин

Оставащата част от горивото за реактивни двигатели от керосинов тип — горивото за реактивни двигатели от керосинов тип с изключение на смесения биокеросин за реактивни двигатели (представлява основно гориво за реактивни двигатели от керосинов тип с произход от изкопаеми източници).

3.4.16. ДРУГ ВИД КЕРОСИН

Рафиниран нефтен дестилат, използван в сектори, различни от въздушния транспорт. Дестилира се при температури между 150 °C и 300 °C.

3.4.17. ГАЗЬОЛ/ДИЗЕЛОВО ГОРИВО (ДЕСТИЛИРАН МАЗУТ)

Газьолът/дизеловото гориво са главно междинни дестилати, които се дестилират между 180 °C и 380 °C. Включват се компонентите на смесване. Съществуват различни категории в зависимост от предназначението. Газьолът/дизеловото гориво включва транспортното дизелово гориво за дизелови двигатели със запалване чрез сгъстяване за леки автомобили и камиони. Газьолът/дизеловото гориво включва лекия мазут за отопление на промишлени и търговски сгради, корабни дизелови двигатели и дизелови двигатели, използвани в железопътния транспорт, други газьоли, включително тежки газьоли, които се дестилират при температура между 380 °C и 540 °C и които се използват като изходна суровина в нефтохимическата промишленост. Газьолът/дизеловото гориво е агрегиран продуктов показател, равен на сбора на смесените биодизелови горива (биодизелови горива в газьол/дизелово гориво) и дизеловите горива, които не са биодизелови горива.

3.4.17.1 Смесени биодизелови горива (биодизелови горива в газьол/дизелово гориво)

Биодизелови горива, които са били смесени в газьол/дизелово гориво.

3.4.17.2. Дизелови горива, които не са биодизелови горива

Оставащата част от газьола/дизеловото гориво — газьол/дизелово гориво с изключение на смесените биодизелови горива (представлява основно газьол/дизелово гориво с произход от изкопаеми източници).

3.4.18. МАЗУТ (ТЕЖЪК МАЗУТ)

Всички остатъчни (тежки) мазути (включително мазутите, получени чрез смесване). Кинематичният им вискозитет е по-висок от 10 cSt при 80 °C. Пламната температура е винаги по-висока от 50 °C, а плътността — винаги по-голяма от 0,90 kg/l. Мазутът е агрегиран продуктов показател, равен на сбора на мазута с ниско съдържание на сяра и мазута с високо съдържание на сяра.

3.4.18.1. Мазут с ниско съдържание на сяра

Мазут със съдържание на сяра, по-малко от 1 %.

3.4.18.2. Мазут с високо съдържание на сяра

Мазут със съдържание на сяра, по-голямо или равно на 1 %.

3.4.19. МИНЕРАЛЕН ТЕРПЕНТИН И SBP

Минералният терпентин и SBP (special boiling point spirit — бензин със специална температура на кипене) се определят като рафинирани междинни дестилати, чийто интервал на дестилация се намира в областта на фракциите на нафтата/керосина. Те включват промишления бензин (наричан още SBP); леките масла, които дестилират между 30 °C и 200 °C в 7 или 8 категории промишлен бензин в зависимост от разделянето на фракции в температурния интервал на дестилиране на фракциите — категориите се определят в зависимост от температурната разлика между точките за дестилиране на 5 обемни процента и 90 обемни процента, която е не повече от 60 °C) и минерален терпентин (промишлен бензин с пламна температура над 30 °C и интервал на дестилация между 135 °C и 200 °C).

3.4.20. СМАЗОЧНИ МАТЕРИАЛИ

Въглеводороди, получени от вторични продукти на дестилацията. Използват се главно за намаляване на триенето между работни повърхности. Включват се всички завършени категории смазочни масла, от вретенно масло до цилиндрово масло, както и маслата, използвани в греста, двигателните масла и всички категории основни съставки на смазочните масла.

3.4.21. БИТУМ

Твърд, полутвърд или вискозен въглеводород с колоидна структура, кафяв или черен на цвят, получен като остатък при дестилация на суров нефт чрез вакуумна дестилация на остатъчни масла след атмосферна дестилация. Битумът, често наричан асфалт, се използва главно за настилка на пътищата и като материал за покриви. Включват се втечненият битум или разреденият (с разтворител) битум.

3.4.22. ПАРАФИНОВИ ВОСЪЦИ

Това са наситени алифатни въглеводороди. Те са остатъчни продукти от депарафинизацията на смазочни масла. Имат кристална структура, която може да бъде повече или по-малко фина в зависимост от категорията. Основните им характеристики са следните: безцветни, без мирис и прозрачни, с температура на топене над 45 °C.

3.4.23. НЕФТЕН КОКС

Черен, твърд страничен продукт, получен главно при крекинг и карбонизация на суровини с нефтен произход, на остатъци от вакуумна дестилация, както и на катран и смола при процеси като забавено или течно коксуване. Състои се главно от въглерод (90—95 %) и е с ниско съдържание на пепел. Използва се като суровина в коксовите пещи в черната металургия, за отопление, за производството на електроди и химикали. Двете основни категории нефтен кокс са „неготовият кокс“ и „калцинираният кокс“. Включва се „катализаторният кокс“, който се отлага върху катализатора по време на рафиниране; този кокс не може да бъде възстановен и обикновено се изгаря като нефтозаводско гориво.

3.4.24. ДРУГИ ПРОДУКТИ

Всички продукти, които не са изрично споменати по-горе, например: катран и сяра. Включват се ароматните съединения (напр. бензен, толуен и ксилен — BTX), произвеждани в нефтените рафинерии.

3.5. ВЪЗОБНОВЯЕМИ ЕНЕРГИЙНИ ИЗТОЧНИЦИ И ОТПАДЪЦИ

3.5.1. ВОДНА ЕНЕРГИЯ

Потенциалната и кинетичната енергия на водата, преобразувана в електроенергия във водноелектрическите централи. Водната енергия е агрегиран продуктов показател, равен на сбора на енергията от водноелектрическите централи в чист вид, от водноелектрическите централи от смесен тип и от помпено-акумулиращите водноелектрически централи в чист вид.

3.5.1.1. Водноелектрически централи в чист вид

Водноелектрически централи, които използват единствено директен естествен приток на вода и нямат капацитет за помпено акумулиране (изпомпване на вода нагоре).

3.5.1.2. Водноелектрически централи от смесен тип

Водноелектрически централи с естествен приток на вода в горен резервоар, където цялото оборудване или част от него може да се използва за изпомпване на вода нагоре; произведената електроенергия се генерира вследствие както на естествения приток на вода, така и на предварително изпомпаната вода нагоре.

3.5.1.3. Помпено-акумулиращи водноелектрически централи в чист вид

Водноелектрически централи без естествен приток на вода в горния резервоар; почти цялата вода, която генерира електроенергията, е била предварително изпомпана нагоре; не се включват дъждовете и снеговалежите.

3.5.2. ГЕОТЕРМАЛНА ЕНЕРГИЯ

Енергия, достъпна под формата на топлина, идваща от вътрешността на земната кора, обикновено под формата на топла вода или пара; изключва се топлината от околната среда, уловена от геотермални термопомпи. Геотермалното производство на енергия представлява разликата между енталпията на течността, извлечена от експлоатационната шахта, и тази на течността, изпусната в края на процеса.

3.5.3. СЛЪНЧЕВА ЕНЕРГИЯ

Слънчевата енергия е агрегиран продуктов показател, равен на сбора на слънчевата фотоволтаична енергия и слънчевата топлинна енергия.

3.5.3.1. Слънчева фотоволтаична енергия

Слънчева светлина, преобразувана в електроенергия чрез използването на слънчеви клетки, които при излагане на светлина произвеждат електроенергия. Отчита се цялата произведена електроенергия (включително производството в малък мащаб и инсталациите извън електропреносната мрежа).

3.5.3.1.1. Електроенергия от покривни панели

Тук се отчита количеството енергия, произведена от слънчеви фотоволтаични панели, разположени върху строителни конструкции с основна цел, различна от производството на енергия. Включва се също електроенергията от BIPV (интегрирани в сгради фотоволтаични панели), при които фотоволтаичните панели не са на покрива, а например са прикрепени към сградата. Слънчевите фотоволтаични панели не се считат за покривни, ако са разположени на широка площ на земята, за което например се използва допълнително пространство (напр. селскостопански площи).

3.5.3.1.2. Електроенергия извън електропреносната мрежа

Тук се отчита електроенергията извън електропреносната мрежа съгласно определението в приложение A, точка 3.3.1.

3.5.3.2. Слънчева топлинна енергия

Топлинна енергия, произведена от слънчевата радиация (слънчевата светлина), използвана за полезни енергийни цели. Тук се включва например енергията от слънчевите топлоелектрически централи и от активните системи за производство на топла вода за санитарно-битови нужди или за отопление на помещенията в сгради. Това производство на енергия представлява топлината, пренасяна в топлообменната среда, т.е. падащата слънчева енергия минус оптичните загуби и загубите в колектора. Слънчевата енергия, уловена чрез пасивни системи за отопление, охлаждане и осветлението на сгради, не се включва; включва се само слънчевата енергия при активните системи.

3.5.4. ЕНЕРГИЯ НА ПРИЛИВИТЕ И ОТЛИВИТЕ, ЕНЕРГИЯ НА ВЪЛНИТЕ И ОКЕАНСКА ЕНЕРГИЯ

Механична енергия, получавана от движението на приливите и отливите, на вълните или океанските течения, която се използва за производството на електроенергия.

3.5.5. ВЯТЪРНА ЕНЕРГИЯ

Кинетичната енергия на вятъра, използвана за производството на електроенергия във вятърни турбини. Вятърната енергия е агрегиран продуктов показател, равен на сбора на вятърната енергия от разположени на сушата съоръжения и вятърната енергия от разположени в морето съоръжения.

3.5.5.1. Вятърна енергия от разположени на сушата съоръжения

Производство на електроенергия от вятър в обекти, разположени на сушата (във вътрешността, включително езера и други водни басейни, разположени във вътрешността на сушата).

3.5.5.2. Вятърна енергия от разположени в морето съоръжения

Производство на електроенергия в обекти, разположени в морето (напр. в морета, океани или на изкуствени острови). При производството на вятърна енергия от разположени в морето съоръжения, които са извън териториалните води на съответната територия, се взимат предвид всички инсталации, разположени в изключителната икономическа зона на дадена държава.

3.5.6. ПРОМИШЛЕНИ ОТПАДЪЦИ (ДЯЛ НА НЕВЪЗОБНОВЯЕМИТЕ ОТПАДЪЦИ)

Отчитат се невъзобновяемите отпадъци с промишлен произход, изгаряни директно в специални инсталации за определени енергийни цели. Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне. Изключват се отпадъците, изгорени без оползотворяване на енергия. Делът на възобновяемите отпадъци от промишлените отпадъци следва да се отчита в категорията биогорива, която най-добре ги описва.

3.5.7. БИТОВИ ОТПАДЪЦИ

Отпадъци, генерирани от домакинствата, болниците и сектора на услугите (по принцип всички отпадъци, които приличат на домакински отпадъци), директно изгаряни в специални инсталации за определени енергийни цели. Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне. Изключват се отпадъците, изгорени без оползотворяване на енергия. Битовите отпадъци са агрегиран продуктов показател, равен на сбора на възобновяемите и невъзобновяемите битови отпадъци.

3.5.7.1. Възобновяеми битови отпадъци

Битовите отпадъци от биологичен произход.

3.5.7.2. Невъзобновяеми битови отпадъци

Битовите отпадъци от небиологичен произход.

3.5.8. БИОГОРИВА

Биогоривата са агрегиран продуктов показател, равен на сбора на твърдите биогорива, биогаза и течните биогорива. Биогоривата, използвани за неенергийни цели, са изключени от обхвата на статистиката за енергийния сектор (например дървен материал, използван в строителството или като мебели, биосмазочни материали за смазване на двигатели и биобитум, използван за пътна настилка).

3.5.8.1. Твърди биогорива

Включват се твърдите органични неизкопаеми материали от биологичен произход (известни като биомаса), които могат да бъдат използвани като гориво за производството на топлинна енергия или електроенергия. Твърдите биогорива са агрегиран продуктов показател, равен на сбора на дървените въглища, дървата за горене, дървесните остатъци и вторичните продукти, черната луга, остатъците от захарна тръстика, отпадъците от животински произход, другите растителни материали и отпадъците и възобновяемата част от промишлените отпадъци.

3.5.8.1.1. Дървени въглища

Дървените въглища са гориво, произведено от твърди биогорива — твърд остатък, получен от деструктивната дестилация и пиролизата на дървесина и други растителни материали.

3.5.8.1.2. Дърва за горене, дървесни остатъци и вторични продукти

Дърва за горене или дърва за огрев (под формата на пънове, съчки, пелети или трески), добити от естествени или управлявани гори или от отделни дървета. Включени са дървесните остатъци, които са използвани като гориво и при които е запазен първоначалният състав на дървесината; дървесните пелети са включени. Дървените въглища и черната луга са изключени. Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне.

3.5.8.1.2.1. Дървесни пелети

Дървесните пелети са цилиндричен продукт, агломериран от дървесни остатъци чрез пресоване.

3.5.8.1.3. Черна луга

Енергията от луга с изразходвани алкалии, получавана в автоклавите при производството на сулфатен или содов пулп, необходим за производството на хартия. Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне.

3.5.8.1.4. Остатъци от захарна тръстика

Гориво, получено от влакната, които остават след извличането на сока при преработката на захарна тръстика. Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне.

3.5.8.1.5. Отпадъци от животински произход

Енергия от животински екскременти, остатъци от месо и риба, които се използват директно като гориво, след като изсъхнат. Изключват се отпадъците, използвани от съоръжения за анаеробна ферментация. Горивните газове от тези съоръжения се включват в категорията на биогазовете. Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне.

3.5.8.1.6. Други растителни материали и отпадъци

Биогорива, които не са включени никъде другаде, в т.ч. слама, растителни люспи, смлени орехови черупки, клони от подкастряне, маслиново кюспе и други отпадъци, получавани при поддръжката, прибирането на реколтата и преработването на растения. Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне.

3.5.8.1.7. Дял на възобновяемите отпадъци от промишлените отпадъци

Делът на твърдите възобновяеми отпадъци от промишлените отпадъци, изгаряни директно в специални инсталации за определени енергийни цели (например, но не само, частта от естествен каучук в излезлите от употреба външни гуми или частта от естествени влакна в текстилните отпадъци — от категории отпадъци съответно 07.3 и 07.6 съгласно определенията в Регламент (ЕО) № 2150/2002 относно статистиката на отпадъците). Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне.

3.5.8.2. Биогаз

Газ, съставен предимно от метан и въглероден двуокис, образуван при анаеробно разлагане на биомаса или при термични процеси от биомаса, включително биомаса от отпадъци. Количеството използвано гориво следва да се отчита на базата на долната топлина на изгаряне. Биогазът е агрегиран продуктов показател, равен на сбора на сметищния газ, газа от канализационните утайки и другите видове биогаз, образуван при анаеробно разлагане, и биогазовете от термични процеси.

3.5.8.2.1. Сметищен газ

Биогаз, образуван при анаеробно разлагане на сметищни отпадъци.

3.5.8.2.2. Газ от канализационни утайки

Биогаз, образуван при анаеробно разлагане на канализационни утайки.

3.5.8.2.3. Други видове биогаз от анаеробно разлагане

Биогаз, образуван при анаеробната ферментация на животински торове и на отпадъци от кланици, от пивоварни фабрики и от други селскостопански и хранителни отрасли.

3.5.8.2.4. Биогазове от термични процеси

Биогаз, получен от термични процеси (чрез газификация или пиролиза) на биомаса.

3.5.8.3. Течни биогорива

В тази категория са включени всички течни горива от естествен произход (напр. произведени от биомаса и/или от биоразградимата фракция на отпадъците), подходящи за смесване с течни горива с произход от изкопаеми горива или за тяхната замяна. Количествата течни биогорива, отчитани в тази категория, следва да включват количествата чисто биогориво, което не е смесено с изкопаеми горива. В конкретния случай на внос и износ на течни биогорива се взима под внимание само търговията с количества биогорива, които не са били смесени с транспортни горива (т.е. биогоривата, използвани в чист вид); търговията с течни биогорива, смесени с транспортни горива, следва да се отчита в категорията на нефтените продукти. Отчитат се само течните биогорива, използвани за енергийни цели — които се изгарят директно или се смесват с изкопаеми горива. Течните биогорива са агрегиран продуктов показател, равен на сбора на биобензина, биодизеловите горива, биокеросина за реактивни двигатели и другите течни биогорива.

3.5.8.3.1. Биобензин

Течни биогорива, подходящи за смесване с бензин за двигатели с произход от изкопаеми горива или за неговата замяна.

3.5.8.3.1.1. Биоетанол

Етанол като част от биобензина.

3.5.8.3.2. Биодизелови горива

Течни биогорива, подходящи за смесване с газьол/дизелово гориво с произход от изкопаеми горива или за неговата замяна.

3.5.8.3.3. Биокеросин за реактивни двигатели

Течни биогорива, подходящи за смесване с керосин за реактивни двигатели с произход от изкопаеми горива, или за неговата замяна.

3.5.8.3.4. Други течни биогорива

Течни биогорива, които не са включени в никоя от предходните категории.

3.5.9. ТОПЛИНА ОТ ОКОЛНАТА СРЕДА

Топлинна енергия на полезно температурно ниво, извлечена (усвоена) чрез термопомпи, които се нуждаят от електроенергия или друга спомагателна енергия за функционирането си. Тази топлинна енергия може да бъде съхранена във въздуха в околната среда, под твърдата земна повърхност или в повърхностните води. Стойностите следва да се отчитат по същата методология като използваната за отчитане на топлинната енергия, усвоена от термопомпи, в съответствие с Директива 2009/28/ЕО и Директива (ЕС) 2018/2001, като обаче се включват всички термопомпи, независимо от характеристиките им.

3.6. **ВОДОРОД**

Отчита се водородът, използван като изходна суровина, гориво или енергоносител/средство за съхраняване на енергия. Отчита се целият водород, независимо дали се продава. Когато е в смес, водородът следва да се отчита само когато е основният компонент с висока степен на чистота.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

ГОДИШНА СТАТИСТИКА ЗА ЕНЕРГИЙНИЯ СЕКТОР

В настоящото приложение се описват обхватът, единиците, отчетният период, честотата, сроковете и условията за предаване за ежегодното събиране на статистически данни за енергийния сектор.

Освен ако е посочено друго, за всички посочени в настоящото приложение събирания на данни се прилагат следните разпоредби:

а) отчетен период: отчетният период за декларираните данни е една календарна година (от 1 януари до 31 декември) с начало референтната 2022 година;

б) честота: данните следва да се декларират на годишна основа;

в) срок за предаване на данните: освен ако е посочено друго, данните следва да се предават до 31 октомври на годината, следваща отчетната година;

г) формат на предаване: форматът на предаване следва да е съобразен с посочения от Евростат подходящ стандарт за обмен;

д) начин на предаване: данните следва да се изпращат или качват по електронен път до единната входна точка за данни на Евростат.

В приложение А са дадени обяснения на термините, които не са обяснени в настоящото приложение.

1. **ТВЪРДИ ИЗКОПАЕМИ ГОРИВА И СИНТЕТИЧНИ ГАЗОВЕ**

1.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Освен ако е посочено друго, това събиране на данни се прилага за всички енергийни продукти, посочени в приложение А, глава 3.1. ВЪГЛИЩА (твърди изкопаеми горива и синтетични газове)

1.2. **Списък на агрегираните показатели**

Освен ако е посочено друго, за всички посочени в предходния параграф енергийни продукти се декларират агрегираните показатели от следния списък.

1.2.1. ПРЕДЛАГАНЕ

1.2.1.1. Производство

1.2.1.1.1. Подземен добив

Приложимо само за антрацитните, коксуващите се, другите битуминозни, суббитуминозните и лигнитните въглища.

1.2.1.1.2. Открит добив

Приложимо само за антрацитните, коксуващите се, другите битуминозни, суббитуминозните и лигнитните въглища.

1.2.1.2. Получени количества от други източници

Състои се от два компонента:

— възстановени шлам, междинни продукти и други нискокачествени въглищни продукти, които не могат да бъдат класифицирани по типа въглища, от който произхождат; тук се включват въглищата, оползотворени от насипищата и други депа за отпадъци,

— получени количества от други източници.

1.2.1.3. Получени количества от други източници: от нефтени продукти

Не е приложимо за антрацитните, коксуващите се, другите битуминозни, суббитуминозните и лигнитните въглища, торфа, битуминозните шисти и битуминозните пясъци.

1.2.1.4. Получени количества от други източници: от природен газ

Не е приложимо за антрацитните, коксуващите се, другите битуминозни, суббитуминозните и лигнитните въглища, торфа, битуминозните шисти и битуминозните пясъци.

1.2.1.5.	Получени количества от други източници: от възобновяеми енергийни източници Не е приложимо за антрацитните, коксуващите се, другите битуминозни, суббитуминозните и лигнитните въглища, торфа, битуминозните шисти и битуминозните пясъци.
1.2.1.6.	Внос
1.2.1.7.	Износ
1.2.1.8.	Международна морска бункеровка
1.2.1.9.	Изменения на запасите
1.2.2.	СЕКТОР „ПРЕОБРАЗУВАНЕ“
1.2.2.1.	Производител с основна дейност производство само на електроенергия
1.2.2.2.	Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители с основна дейност производство
1.2.2.3.	Производител с основна дейност производство само на топлинна енергия
1.2.2.4.	Производител за собствени нужди само на електроенергия
1.2.2.5.	Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители за собствени нужди
1.2.2.6.	Производител за собствени нужди само на топлинна енергия
1.2.2.7.	Предприятия за производство на брикети от каменни въглища
1.2.2.8.	Коксови пещи
1.2.2.9.	Предприятия за производство на брикети от кафяви въглища/брикети от торф
1.2.2.10.	Предприятия за заводски газ
1.2.2.11.	Доменни пещи
1.2.2.12.	Втечняване на въглища
1.2.2.13.	За смесен природен газ
1.2.2.14.	Невключени никъде другаде — преобразуване
1.2.3.	СЕКТОР „ЕНЕРГЕТИКА“
1.2.3.1.	Електроцентрали, съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия и топлоцентрали
1.2.3.2.	Каменовъглени мини
1.2.3.3.	Предприятия за производство на брикети от каменни въглища
1.2.3.4.	Коксови пещи
1.2.3.5.	Предприятия за производство на брикети от кафяви въглища/брикети от торф
1.2.3.6.	Предприятия за заводски газ
1.2.3.7.	Доменни пещи
1.2.3.8.	Нефтени рафинерии
1.2.3.9.	Втечняване на въглища
1.2.3.10.	Невключени никъде другаде — енергетика
1.2.4.	ЗАГУБИ ПРИ ПРЕНОС И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ
1.2.5.	НЕЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ
1.2.5.1.	Сектори „Промишленост“, „Преобразуване“ и „Енергетика“

Неенергийното потребление във всички промишлени, преработвателни и енергийни подсектори, например използването на въглища за производството на метанол или амоняк.

1.2.5.1.1. Сектор „Химическа и нефтохимическа промишленост“

Разделения 20 и 21 от NACE Rev. 2; неенергийното потребление на въглищата включва потребление като изходна суровина за производството на торове и като изходна суровина за производство на други нефтохимически продукти.

1.2.5.2. Сектор „Транспорт“

Неенергийното потребление във всички транспортни подсектори.

1.2.5.3. Други сектори

Неенергийното потребление в секторите „Търговия и обществени услуги“, „Домакинства“, „Селско стопанство“ и „Невключени никъде другаде — други“.

1.2.6. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — СЕКТОР „ПРОМИШЛЕНОСТ“

1.2.6.1. Черна металургия

1.2.6.2. Химическа и нефтохимическа промишленост

1.2.6.3. Цветна металургия

1.2.6.4. Неметални минерали

1.2.6.5. Транспортно оборудване

1.2.6.6. Машиностроене

1.2.6.7. Добивна промишленост

1.2.6.8. Храна, напитки и тютюн

1.2.6.9. Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост

1.2.6.10. Дървообработване и изделия от дърво

1.2.6.11. Строителство

1.2.6.12. Текстил и кожа

1.2.6.13. Невключени никъде другаде — промишленост

1.2.7. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — СЕКТОР „ТРАНСПОРТ“

1.2.7.1. Железопътен транспорт

1.2.7.2. Вътрешно корабоплаване

1.2.7.3. Невключени никъде другаде — транспорт

1.2.8. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — ДРУГИ СЕКТОРИ

1.2.8.1. Търговия и обществени услуги

1.2.8.2. Домакинства

1.2.8.3. Селско стопанство

1.2.8.4. Горско стопанство

1.2.8.5. Риболов

1.2.8.6. Невключени никъде другаде — други

1.2.9. ВНОС ПО ДЪРЖАВИ НА ПРОИЗХОД И ИЗНОС ПО ДЪРЖАВИ НА МЕСТОНАЗНАЧЕНИЕ

Следва да се отчитат вносът по държави на произход и износът по държави на местоназначение. Приложимо за антрацитните, коксуващите се, другите битуминозни, суббитуминозните и лигнитните въглища, брикетите от каменни въглища, кокса от коксови пещи, каменовъгления катран, брикетите от кафяви въглища, торфа, торфените продукти, битуминозните шисти и битуминозните пясъци.

1.2.10. ТОПЛИНА НА ИЗГАРЯНЕ

Приложимо за антрацитните, коксуващите се, другите битуминозни, суббитуминозните и лигнитните въглища, брикетите от каменни въглища, кокса от коксови пещи, газовия кокс, каменовъгления катран, брикетите от кафяви въглища, торфа, торфените продукти, битуминозните шисти и битуминозните пясъци.

Подлежат на деклариране както горната, така и долната топлина на изгаряне за следните агрегирани показатели:

1.2.10.1. Производство

1.2.10.2. Внос

1.2.10.3. Износ

1.2.10.4. Използване в коксови пещи

1.2.10.5. Използване в доменни пещи

1.2.10.6. Използване в производство, което е основна дейност, на производители само на електроенергия, само на топлинна енергия и в съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия

1.2.10.7. Използване в промишлеността

1.2.10.8. За друга употреба

1.3. **Мерни единици**

Отчитаните количества се декларират в kt (хиляди тонове), с изключение на: отчитаните количества за синтетичните газове (газ от предприятия за заводски газ, коксов газ, газ от доменни пещи, други видове усвоявани газове), които се декларират в TJ GCV (тераджаули на базата на горната топлина на изгаряне).

Топлината на изгаряне се декларира в MJ/t (мегаджаули на тон).

1.4. **Дерогации и освобождавания**

Не е приложимо.

2. **ПРИРОДЕН ГАЗ**

2.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Тази глава обхваща отчитането на природния газ.

2.2. **Списък на агрегираните показатели**

За природния газ се декларират агрегираните показатели от следния списък.

2.2.1. СЕКТОР „ПРЕДЛАГАНЕ“

Декларираните количества за сектор „Предлагане“ се изразяват както в обемни, така и в енергийни единици, и трябва да включват горната и долната топлина на изгаряне.

2.2.1.1. Местно производство

Включва се производството от разположени в морето съоръжения.

2.2.1.1.1. Асоцииран газ

Природен газ, произведен заедно със суровия нефт.

2.2.1.1.2. Неасоцииран газ

Природен газ от местонаходища, където се добиват въглеводороди само в газообразна форма.

2.2.1.1.3. Газ гризу

Метан, добиван от каменовъглени мини или от въглищните пластове, канализиран до повърхността и използван в каменовъгленитe мини или пренасян по тръбопроводи до потребителите.

2.2.1.2. Получени количества от други източници

2.2.1.2.1. Получени количества от други източници: нефт и нефтени продукти

2.2.1.2.2. Получени количества от други източници: въглища

2.2.1.2.3. Получени количества от други източници: възобновяеми енергийни източници

2.2.1.3. Внос

2.2.1.4. Износ

2.2.1.5. Международна морска бункеровка

2.2.1.6. Изменения на запасите

2.2.1.7. Вътрешно потребление (констатирано)

2.2.1.8. Извлечим газ

Нивата на началните и крайните запаси следва да се декларират поотделно, съответно като запаси на националната територия и запаси на чужда територия. „Ниво на запасите“ означава количеството газ, което може да бъде доставено по време на всеки цикъл на нагнетяване и добиване. Това обхваща извлечимия природен газ, който се складира в специални съоръжения за складиране (изчерпани газови и/или нефтени находища, водоносни пластове, солни каверни, смесени каверни и други), както и в съоръжения за складиране на втечнен природен газ. Буферният газ, постоянно наличен в резервоарите (газова възглавница), следва да не се включва. Тук не се прилага изискването за деклариране на топлината на изгаряне.

2.2.1.9. Газ, изпуснат в атмосферата

Обемите газ, изпуснати в атмосферата на производствената площадка или в предприятията за преработка на газ. Тук не се прилага изискването за деклариране на топлината на изгаряне.

2.2.1.10. Изгорен газ

Обемите газ, изгорени с газов факел на производствената площадка или в предприятията за преработка на газ. Тук не се прилага изискването за деклариране на топлината на изгаряне.

2.2.2. СЕКТОР „ПРЕОБРАЗУВАНЕ“

2.2.2.1. Производител с основна дейност производство само на електроенергия

2.2.2.2. Производител за собствени нужди само на електроенергия

2.2.2.3. Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители с основна дейност производство

2.2.2.4. Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители за собствени нужди

2.2.2.5. Производител с основна дейност производство само на топлинна енергия

2.2.2.6. Производител за собствени нужди само на топлинна енергия

2.2.2.7. Предприятия за заводски газ

2.2.2.8. Коксови пещи

2.2.2.9. Доменни пещи

2.2.2.10. Преработване на газове в течни горива

2.2.2.11. Невключени другаде — преобразуване

2.2.3. СЕКТОР „ЕНЕРГЕТИКА“

2.2.3.1. Каменовъглени мини

2.2.3.2. Добив на нефт и газ

2.2.3.3. Входящи количества за нефтените рафинерии

2.2.3.4. Коксови пещи

2.2.3.5. Доменни пещи

2.2.3.6. Предприятия за заводски газ

2.2.3.7. Електроцентрали, съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия и топлоцентрали

2.2.3.8. Втечняване (ВПГ) или газификация

2.2.3.9. Преработване на газове в течни горива

2.2.3.10. Невключени никъде другаде — енергетика

2.2.4. ЗАГУБИ ПРИ ПРЕНОС

2.2.5. ЗАГУБИ ПРИ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

2.2.6. СЕКТОР „ТРАНСПОРТ“

Крайното енергийно потребление и крайното неенергийно потребление следва да се декларират поотделно за следните агрегирани показатели.

2.2.6.1. Автомобилен транспорт

2.2.6.2. Тръбопроводен транспорт

2.2.6.3. Вътрешно корабоплаване

2.2.6.4. Невключени никъде другаде — транспорт

2.2.7. СЕКТОР „ПРОМИШЛЕНОСТ“

Крайното енергийно потребление и крайното неенергийно потребление следва да се декларират поотделно за следните агрегирани показатели.

2.2.7.1. Черна металургия

2.2.7.2. Химическа и нефтохимическа промишленост

2.2.7.3. Цветна металургия

2.2.7.4. Неметални минерали

2.2.7.5. Транспортно оборудване

2.2.7.6. Машиностроене

2.2.7.7. Добивна промишленост

2.2.7.8. Храна, напитки и тютюн

2.2.7.9. Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост

2.2.7.10. Дървообработване и изделия от дърво

2.2.7.11. Строителство

2.2.7.12. Текстил и кожа

2.2.7.13. Невключени никъде другаде — промишленост

2.2.8. ДРУГИ СЕКТОРИ

Крайното енергийно потребление и крайното неенергийно потребление следва да се декларират поотделно за следните агрегирани показатели.

2.2.8.1. Търговия и обществени услуги

2.2.8.2. Домакинства

2.2.8.3. Селско стопанство

2.2.8.4. Горско стопанство

2.2.8.5. Риболов

2.2.8.6. Невключени никъде другаде — други

2.2.9. ВНОС ПО ДЪРЖАВИ НА ПРОИЗХОД И ИЗНОС ПО ДЪРЖАВИ НА МЕСТОНАЗНАЧЕНИЕ.

Следва да се декларират както общото количество природен газ, така и частта на ВПГ в него, по държави на произход за вноса и по държави на местоназначение за износа.

2.2.10. КАПАЦИТЕТ ЗА СКЛАДИРАНЕ НА ГАЗ

Отчита се поотделно като съоръжения за складиране на газ в газообразна форма и терминали за ВПГ (допълнително се направи разграничение между терминалите за внос на ВПГ и терминалите за износ на ВПГ).

2.2.10.1. Наименование

Наименование на местонахождението на съоръжението за складиране или на терминала за ВПГ.

2.2.10.2. Вид (само за съоръженията за складиране на газ в газообразна форма)

Вид на съоръжението за складиране, като изчерпано газово находище, водоносен пласт, солна каверна и др.

2.2.10.3. Работен капацитет

За съоръженията за складиране на газ в газообразна форма: общият капацитет за складиране на газ минус газовата възглавница. Газовата възглавница е общият обем газ, необходим като постоянен запас за поддържане на необходимото налягане в резервоарите за подземно складиране и на дебита на извличане по време на целия цикъл на подаване от изхода.

За терминалите за ВПГ: общият капацитет за складиране на газ, изразен като еквивалент на газ в газообразна форма.

2.2.10.4. Максимално извличане

Максималният дебит, с който може да се черпи газ от въпросното съоръжение за складиране; той отговаря на максималния капацитет за изтегляне.

2.2.10.5. Капацитет за регазификация или за втечняване (само за терминалите на ВПГ)

За терминалите за внос се отчита капацитетът за регазификация, а за терминалите за износ – капацитетът за втечняване.

2.3. **Мерни единици**

Количествата природен газ следва да се декларират като енергийно съдържание, т.е. в TJ, на базата на горната топлина на изгаряне. Когато се изискват физически количества, мерната единица е в 10^6 m^3, като се приема, че газът е при еталонни условия (15 °C, 101 325 Pa).

Топлината на изгаряне следва да се декларира в kJ/m^3, като се приема, че газът е при еталонни условия (15 °C, 101 325 Pa).

Работният капацитет следва да се декларира в 10^6 m^3, като се приема, че газът е при еталонни условия (15 °C, 101 325 Pa).

Максималното извличане и капацитетът за регазификация и за втечняване следва да се декларират в 10^6 m^3/ден, като се приема, че газът е при еталонни условия (15 °C, 101 325 Pa).

3. **ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**

3.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Тази глава обхваща топлинната енергия и електроенергията.

3.2. **Списък на агрегираните показатели**

Освен ако е посочено друго, за топлинната енергия и електроенергията следва да се декларират агрегираните показатели от следния списък.

3.2.1. ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

За агрегираните показатели за електроенергията и топлинната енергия в настоящата глава се прилагат следните специфични определения:

— Брутно производство на електроенергия: общото количество електроенергия, произведена от всички съответни генераторни агрегирани показатели (включително помпено-акумулиращи водноелектрически централи) и измерена на изходните клеми на главните генератори.

— Брутно производство на топлинна енергия: общото количество произведена от инсталацията топлинна енергия, включително топлинната енергия, изразходвана от спомагателното оборудване на инсталацията, което използва гореща течност (отопление на помещенията, отопление с течно гориво и др.), и загубите при топлообмен в инсталацията/мрежата, както и топлинната енергия от химическите процеси, използвана като форма на първична енергия.

— Нетно производство на електроенергия: брутното производство на електроенергия минус електроенергията, изразходвана от спомагателното оборудване на генераторите, и загубите в главните генератори и трансформатори.

— Нетно производство на топлинна енергия: количеството топлинна енергия, предоставено на разпределителната система, което се изчислява чрез измерване на изходящия и входящия поток.

Агрегираните показатели 3.2.1.1—3.2.1.11 се декларират поотделно за производителите с основна дейност производство и за производителите за собствени нужди. За тези два вида производители се декларират както брутното, така и нетното производство на електроенергия и топлинна енергия за централите, произвеждащи само електроенергия, за централите, произвеждащи само топлинна енергия, и за съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — поотделно, когато е приложимо. За брутната електроенергия, произведена в централи за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия, следва да се декларира подкатегорията за пълния режим на комбинирано производство на енергия. За нетната топлинна енергия, произведена в централи за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия, следва да се декларира отделна позиция за потребената за собствени нужди топлинна енергия.

3.2.1.1. Ядрена енергия

3.2.1.2. Водна енергия (приложимо само за електроенергията)

3.2.1.3. Геотермална енергия

3.2.1.4. Слънчева енергия

3.2.1.5. Енергия на приливите и отливите, енергия на вълните и океанска енергия (приложимо само за електроенергията)

3.2.1.6. Вятърна енергия (приложимо само за електроенергията)

3.2.1.7. Горива

Горива, които могат да се възпламеняват или да горят, т.е. могат да реагират с кислород, за да предизвикат значително повишаване на температурата, и които се изгарят директно за производството на електроенергия и/или топлинна енергия.

3.2.1.8. Термопомпи (приложимо само за топлинната енергия)

3.2.1.9. Електрически котли (приложимо само за топлинната енергия)

3.2.1.10. Топлинна енергия от химически процеси

Топлинната енергия, произведена по време на процеси без подаване на енергия, като например химическа реакция. Изключва се отпадната топлина, произведена по време на процеси, за които е необходимо подаване на енергия, и която се отчита като топлинна енергия, произведена от съответното гориво.

3.2.1.11. Други източници

3.2.2. ПРЕДЛАГАНЕ

За 3.2.2.1 и 3.2.2.2 декларираните количества следва да са съгласувани със стойностите, декларирани за агрегираните показатели 3.2.1.1—3.2.1.11.

3.2.2.1. Общо брутно производство

3.2.2.2. Общо нетно производство

3.2.2.3. Внос

За внесени или изнесени се считат количествата електроенергия, преминали през политическите граници на държавата, независимо дали е имало митническо оформяне. Ако електроенергията преминава транзитно през дадена държава, количеството се отчита както като внос, така и като износ.

3.2.2.4. Износ

Вж. обясненията към точка 3.2.2.3. „Внос“

3.2.2.5. Международна морска бункеровка

3.2.2.6. Използвано за термопомпи (приложимо само за електроенергията)

3.2.2.7. Използвано за електрически котли (приложимо само за електроенергията)

3.2.2.8. Използвано за помпено-акумулиращи водноелектрически централи — ПАВЕЦ в чист вид (приложимо само за електроенергията)

3.2.2.9. Използвано за помпено-акумулиращи водноелектрически централи — водноелектрически централи от смесен тип (приложимо само за електроенергията)

3.2.2.10. Използвано за производството на електроенергия (приложимо само за топлинната енергия)

3.2.3. ЗАГУБИ ПРИ ПРЕНОС

3.2.4. ЗАГУБИ ПРИ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

3.2.5. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — СЕКТОР „ТРАНСПОРТ“

Крайното енергийно потребление и крайното неенергийно потребление следва да се декларират поотделно за следните агрегирани показатели.

3.2.5.1. Железопътен транспорт

3.2.5.2. Тръбопроводен транспорт

3.2.5.3. Автомобилен транспорт

3.2.5.4. Вътрешно корабоплаване

3.2.5.5. Невключени никъде другаде — транспорт

3.2.6. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — ДРУГИ СЕКТОРИ

3.2.6.1. Търговия и обществени услуги

3.2.6.2. Домакинства

3.2.6.3. Селско стопанство

3.2.6.4. Горско стопанство

3.2.6.5. Риболов

3.2.6.6. Невключени никъде другаде — други

3.2.7. СЕКТОР „ЕНЕРГЕТИКА“

Изключва се потреблението за собствени нужди на помпено-акумулиращите водноелектрически централи, на термопомпите и на електрическите котли.

3.2.7.1. Каменовъглени мини

3.2.7.2. Добив на нефт и газ

3.2.7.3. Предприятия за производство на брикети от каменни въглища

3.2.7.4. Коксови пещи

3.2.7.5. Предприятия за производство на брикети от кафяви въглища/брикети от торф

3.2.7.6. Предприятия за заводски газ

3.2.7.7. Доменни пещи

3.2.7.8. Нефтени рафинерии

3.2.7.9. Ядрена промишленост

3.2.7.10. Заводи за втечняване на въглища

3.2.7.11. Заводи за втечняване (ВПГ)/регазификация

3.2.7.12. Заводи за газификация (биогаз)

3.2.7.13. Преработване на газове в течни горива

3.2.7.14. Предприятия за производство на дървени въглища

3.2.7.15. Невключени никъде другаде — енергетика

3.2.8. СЕКТОР „ПРОМИШЛЕНОСТ“

3.2.8.1. Черна металургия

3.2.8.2. Химическа и нефтохимическа промишленост

3.2.8.3. Цветна металургия

3.2.8.4. Неметални минерали

3.2.8.5. Транспортно оборудване

3.2.8.6. Машиностроене

3.2.8.7. Добивна промишленост

3.2.8.8. Храна, напитки и тютюн

3.2.8.9. Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост

3.2.8.10. Дървообработване и изделия от дърво

3.2.8.11. Строителство

3.2.8.12. Текстил и кожа

3.2.8.13. Невключени никъде другаде — промишленост

3.2.9. ВНОС И ИЗНОС

Трябва да се отчитат вносът и износът на електроенергия и топлинна енергия съответно по държави на произход и на местоназначение. Вж. обясненията към точка 3.2.2.3. „Внос“

3.2.10. НЕТНО ПРОИЗВОДСТВО ОТ ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ ЗА СОБСТВЕНИ НУЖДИ

Нетното производство на електроенергия и на топлинна енергия от производителите за собствени нужди следва да се декларира поотделно за централите, произвеждащи само електроенергия, за централите, произвеждащи само топлинна енергия, и за съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия за следните инсталации или дейности:

3.2.10.1. Сектор „Енергетика“: Каменовъглени мини

3.2.10.2. Сектор „Енергетика“: Добив на нефт и газ

3.2.10.3. Сектор „Енергетика“: Предприятия за производство на брикети от каменни въглища

3.2.10.4. Сектор „Енергетика“: Коксови пещи

3.2.10.5. Сектор „Енергетика“: Предприятия за производство на брикети от кафяви въглища/брикети от торф

3.2.10.6. Сектор „Енергетика“: Предприятия за заводски газ

3.2.10.7. Сектор „Енергетика“: Доменни пещи

3.2.10.8. Сектор „Енергетика“: Нефтени рафинерии

3.2.10.9. Сектор „Енергетика“: Заводи за втечняване на въглища

3.2.10.10. Сектор „Енергетика“: Заводи за втечняване (ВПГ)/регазификация

3.2.10.11. Сектор „Енергетика“: Заводи за газификация (биогаз)

3.2.10.12. Сектор „Енергетика“: Преработване на газове в течни горива

3.2.10.13. Сектор „Енергетика“: Предприятия за производство на дървени въглища

3.2.10.14. Сектор „Енергетика“: Невключени никъде другаде — енергетика

3.2.10.15. Сектор „Промишленост“: Черна металургия

3.2.10.16. Сектор „Промишленост“: Химическа и нефтохимическа промишленост

3.2.10.17. Сектор „Промишленост“: Цветна металургия

3.2.10.18. Сектор „Промишленост“: Неметални минерали

3.2.10.19. Сектор „Промишленост“: Транспортно оборудване

3.2.10.20. Сектор „Промишленост“: Машиностроене

3.2.10.21. Сектор „Промишленост“: Добивна промишленост

3.2.10.22. Сектор „Промишленост“: Храна, напитки и тютюн

3.2.10.23. Сектор „Промишленост“: Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост

3.2.10.24. Сектор „Промишленост“: Дървообработване и изделия от дърво

3.2.10.25. Сектор „Промишленост“: Строителство

3.2.10.26. Сектор „Промишленост“: Текстил и кожа

3.2.10.27. Сектор „Промишленост“: Невключени никъде другаде — промишленост

3.2.10.28. Сектор „Транспорт“: Железопътен транспорт

3.2.10.29. Сектор „Транспорт“: Тръбопроводен транспорт

3.2.10.30. Сектор „Транспорт“: Автомобилен транспорт

3.2.10.31. Сектор „Транспорт“: Невключени никъде другаде — транспорт

3.2.10.32. Други сектори: Домакинства

3.2.10.33. Други сектори: Търговия и обществени услуги

3.2.10.34. Други сектори: Селско стопанство/горско стопанство

3.2.10.35. Други сектори: Риболов

3.2.10.36. Други сектори: Невключени никъде другаде — други

3.2.11. НЕТНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ПО СЕКТОРИ

Общото нетно производство на електроенергия и потребената за собствени нужди част (без да се прави разграничение между производител с основна дейност производство и производител за собствени нужди) се декларират поотделно за секторите „Домакинства“, „Търговия и обществени услуги“, „Енергетика“, „Промишленост“ и други сектори за всяка от следните групи горива:

3.2.11.1. Слънчева фотоволтаична енергия

3.2.11.2. Твърди, течни и газообразни биогорива

3.2.11.3. Други възобновяеми енергийни източници

3.2.11.4. Природен газ

3.2.11.5. Други (невъзобновяеми енергийни източници)

3.2.12. БРУТНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ ОТ ГОРИВА

Брутната произведена електроенергия, продадената топлинна енергия и използваните количества горива, включително съответстващото им общо количество енергия от посочените по-долу горива, се декларират поотделно за производителите с основна дейност производство и за производителите за собствени нужди. За тези два вида производители електроенергията и топлинната енергия се декларират поотделно, когато е приложимо, за централите, произвеждащи само електроенергия, за централите, произвеждащи само топлинна енергия, и за съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия.

3.2.12.1. Антрацитни въглища

3.2.12.2. Коксуващи се въглища

3.2.12.3. Други битуминозни въглища

3.2.12.4. Суббитуминозни въглища

3.2.12.5. Лигнитни въглища

3.2.12.6. Торф

3.2.12.7. Брикети от каменни въглища

3.2.12.8. Кокс от коксови пещи

3.2.12.9. Газов кокс

3.2.12.10. Каменовъглен катран

3.2.12.11. Брикети от кафяви въглища

3.2.12.12. Газ от предприятия за заводски газ

3.2.12.13. Коксов газ

3.2.12.14. Газ от доменни пещи

3.2.12.15. Други видове усвоявани газове

3.2.12.16. Торфени продукти

3.2.12.17. Битуминозни шисти и битуминозни пясъци

3.2.12.18. Суров нефт

3.2.12.19. ТВПГ

3.2.12.20. Нефтозаводски газ

3.2.12.21. ВНГ

3.2.12.22. Нафта

3.2.12.23. Гориво за реактивни двигатели от керосинов тип

3.2.12.24. Друг вид керосин

3.2.12.25. Газьол/дизелово гориво

3.2.12.26. Мазут

3.2.12.27. Битум

3.2.12.28. Нефтен кокс

3.2.12.29. Други нефтени продукти

3.2.12.30. Природен газ

3.2.12.31. Промишлени отпадъци

3.2.12.32. Възобновяеми битови отпадъци

3.2.12.33. Невъзобновяеми битови отпадъци

3.2.12.34. Твърди биогорива

3.2.12.35. Биогазове

3.2.12.36. Биодизелови горива

3.2.12.37. Биобензини

3.2.12.38. Други течни биогорива

3.2.13. НЕТНА МАКСИМАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА МОЩНОСТ

Мощността следва да се декларира към 31 декември на съответната отчетна година и за посочените по-долу горива. Включва се електрическата мощност както на централите, произвеждащи само електроенергия, така и на съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия. Нетната максимална електрическа мощност се декларира както за производителите с основна дейност производство, така и за производителите за собствени нужди. Тя е сборът на нетните максимални мощности на всички централи, взети поотделно, в продължение на определен период на работа. За целите на настоящото събиране на данни се приема, че периодът на работа е непрекъснат: на практика най-малко 15 часа на ден. Нетната максимална мощност е максималната мощност, за която се приема, че е чисто активна мощност, която може да се подава, непрекъснато, в режим на работа с максимална мощност на централата, в точката на изход към мрежата.

3.2.13.1. Ядрена енергия

3.2.13.2. Водноелектрически централи в чист вид

3.2.13.3. Водноелектрически централи от смесен тип

3.2.13.4. Помпено-акумулиращи водноелектрически централи в чист вид

3.2.13.5. Геотермална енергия

3.2.13.6. Слънчева фотоволтаична енергия

3.2.13.7. Слънчева топлинна енергия

3.2.13.8. Енергия на приливите и отливите, енергия на вълните и океанска енергия

3.2.13.9. Вятърна енергия

3.2.13.10. Горива

3.2.13.10.1. Вид енергопроизводство: пара

3.2.13.10.2. Вид енергопроизводство: вътрешно горене

3.2.13.10.3. Вид енергопроизводство: газова турбина

3.2.13.10.4 . Вид енергопроизводство: комбиниран цикъл

3.2.13.10.5. Вид енергопроизводство: друго

3.2.13.11. Други източници

3.2.14. НЕТНА МАКСИМАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА МОЩНОСТ НА ГОРИВАТА

Нетната максимална електрическа мощност на горивата се декларира както за производителите с основна дейност производство, така и за производителите за собствени нужди, и поотделно за всеки вид от централите, които работят с едно или с повече от едно гориво от посочените по-долу. Към системите, които работят с повече от едно гориво, се числят само съоръженията, в които могат да бъдат изгаряни повече от един вид горива в непрекъснат режим. Централите, в които отделни съоръжения използват различни горива, следва да се разделят на съответните категории, работещи само с едно гориво. За всяка категория централи, които работят с повече от едно гориво, се уточнява кой тип гориво се използва като първично гориво и кои са алтернативните горива.

3.2.14.1. Централи, които работят с едно гориво (за всички категории първични горива)

3.2.14.2. Централи, които работят с повече от едно гориво, с твърди и с течни горива

3.2.14.3. Централи, които работят с повече от едно гориво, с твърди горива и с природен газ

3.2.14.4. Централи, които работят с повече от едно гориво, с течни горива и с природен газ

3.2.14.5. Централи, които работят с повече от едно гориво, с твърди и с течни горива и с природен газ

3.2.15. НОВОИНСТАЛИРАНА И ИЗВЕДЕНА ОТ ЕКСПЛОАТАЦИЯ ЕЛЕКТРИЧЕСКА МОЩНОСТ

Новоинсталирана мощност е нетната максимална електрическа мощност на производствените единици, която започва да се използва през референтната година. Изведена от експлоатация мощност е нетната максимална електрическа мощност, която вече не се използва през референтната година.

За всички горива, посочени в точки 3.2.13 и 3.2.14, следва да се декларира новоинсталираната и изведената от експлоатация мощност за референтната година.

3.2.16. БАТЕРИИ

Капацитетът за съхранение или енергийният капацитет на батерията е общото количество енергия, която батерията може да съхранява. Номиналната мощност е максималната скорост на разреждане, която батерията може да постигне, като се започне от напълно заредено състояние. За батериите, свързани с електропреносната мрежа и използвани като елемент за съхранение/балансиране, следва да се декларира информацията по-долу. Необходимо е да се декларират само батериите с капацитет за съхранение от 1 MWh или повече и само обменът с електропреносната мрежа.

3.2.16.1. Капацитет за съхранение на батериите

3.2.16.2. Номинална мощност на батериите

3.2.16.3. Електроенергия, подадена в електропреносната мрежа от батерии

3.2.16.4. Електроенергия, използвана от електропреносната мрежа за зареждане на батерии

Всеки от елементите по-горе следва да бъде разделен на следните групи по размер на капацитета за съхранение:

— От 1 MWh до 10 MWh

— От над 10 MWh до 100 MWh

— Над 100 MWh.

3.3. **Мерни единици**

Електроенергията следва да се декларира в GWh (гигаватчасове), топлинната енергия — в TJ (тераджаули), а мощността — в MW (мегавати). За батериите капацитетът за съхранение следва да се декларира в MWh, а номинална мощност — в MW.

Ако се изисква да се отчитат други горива, приложимите единици са определени в съответните глави на настоящото приложение.

4. **НЕФТ И НЕФТЕНИ ПРОДУКТИ**

4.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Освен ако е посочено друго, това събиране на данни се прилага за всички енергийни продукти, посочени в приложение A, глава 3.4. НЕФТ (суров нефт и нефтени продукти)

4.2. **Списък на агрегираните показатели**

Освен ако е посочено друго, за всички посочени в предходния параграф енергийни продукти следва да се декларират агрегираните показатели от следния списък.

4.2.1. ПРЕДЛАГАНЕ НА СУРОВ НЕФТ, ТВПГ, СУРОВИНИ ЗА НЕФТЕНИТЕ РАФИНЕРИИ, ДОБАВКИ И ДРУГИ ВЪГЛЕВОДОРОДИ

За суровия нефт, ТВПГ, суровините за нефтените рафинерии, добавките/кислородсъдържащите съединения, биогоривата в добавки/кислородсъдържащи съединения и другите въглеводороди следва да се декларират следните агрегирани показатели:

4.2.1.1. Местно производство

Не е приложимо за суровините за нефтените рафинерии и за биогоривата.

4.2.1.2. Получени количества от други източници.

Не е приложимо за суровия нефт, ТВПГ и суровините за нефтените рафинерии.

4.2.1.2.1. Получени количества от други източници: от въглища

4.2.1.2.2. Получени количества от други източници: от природен газ

4.2.1.2.3. Получени количества от други източници: от възобновяеми енергийни източници

4.2.1.2.4. Получени количества от други източници: от водород

4.2.1.3. Обратни потоци от нефтохимическия сектор

Приложимо само за суровините за нефтените рафинерии.

4.2.1.4. Продуктови трансфери

Приложимо само за суровините за нефтените рафинерии.

4.2.1.5. Внос

Включват се количествата суров нефт и продуктите, внесени или изнесени съгласно споразумения за преработка (т.е. рафиниране по уговорка). Суровият нефт и ТВПГ следва да се отчитат като произхождащи от държавата на първоначалния произход; суровините за нефтените рафинерии и готовите продукти следва да се отчитат като произхождащи от държавата, непосредствено предшестваща вноса. Включват се всички втечнени газове (напр. ВНГ), извлечени при регазификацията на внесен втечнен природен газ, както и нефтените продукти, внесени или изнесени директно от нефтохимическата промишленост. Забележка: тук не следва да се отчита търговията с биогорива, които не са били смесени с транспортни горива (т.е. в чистата им форма). Реекспортът на нефт, внесен за преработка в свободна безмитна зона, се включва като износ на нефтени продукти от държавата, в която е извършена преработката, към държавата на крайното местоназначение.

4.2.1.6. Износ

Забележката за вноса (раздел 4.2.1.5) се прилага и за износа.

4.2.1.7. Директно използване

4.2.1.8. Изменения на запасите

4.2.1.9. Количества, постъпили за преработка в нефтените рафинерии (констатирани)

Количествата, измерени като вложени в нефтените рафинерии.

4.2.1.10. Загуби при рафиниране

Разликата между констатираните количества, постъпили за преработка в нефтените рафинерии, и брутното производство на нефтените рафинерии. Загуби могат да възникнат в процеса на дестилация заради изпаренията. Отчетените загуби се обозначават със знак „+“. Възможно е да има увеличение на обема, но не и увеличение на масата.

4.2.1.11. Общо количество начални запаси на националната територия

4.2.1.12. Общо количество крайни запаси на националната територия

4.2.1.13. Долна топлина на изгаряне

4.2.1.13.1 . Производство (не е приложимо за суровините за нефтените рафинерии и за биогоривата в добавки/кислородсъдържащи съединения)

4.2.1.13.2. Внос (не е приложимо за биогоривата в добавки/кислородсъдържащи съединения)

4.2.1.13.3. Износ (не е приложимо за биогоривата в добавки/кислородсъдържащи съединения)

4.2.1.13.4. Обща средна стойност

4.2.2. ПРЕДЛАГАНЕ НА НЕФТЕНИ ПРОДУКТИ

Посочените по-долу агрегирани показатели се прилагат за крайните продукти (нефтозаводски газ, етан, ВНГ, нафта, бензин за двигатели, както и дела му от биологичен произход, авиационен бензин, гориво за реактивни двигатели от бензинов тип, гориво за реактивни двигатели от керосинов тип, както и дела му от биологичен произход, друг вид керосин, газьол/дизелово гориво, мазут с ниско или високо съдържание на сяра, минерален терпентин и SBP, смазочни материали, битум, парафинови восъци, нефтен кокс и други продукти). Суровият нефт и ТВПГ, използвани за директно изгаряне, следва да се включат като доставка на крайни продукти и междупродуктови трансфери.

4.2.2.1. Получени количества първични продукти

4.2.2.2. Брутно производство на нефтени рафинерии

4.2.2.3. Рециклирани продукти

4.2.2.4. Нефтозаводско гориво (нефтени рафинерии)

В тази категория следва да се включват и горивата, използвани в нефтените рафинерии за производството на електроенергия и топлинна енергия за продажба.

4.2.2.4.1. Използвано в централи/съоръжения, произвеждащи само електроенергия

4.2.2.4.2. Използвано в съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия

4.2.2.4.3. Използвано в централи/съоръжения, произвеждащи само топлинна енергия

4.2.2.5. Внос

Забележката за вноса в раздел 4.2.1.5 се прилага и тук.

4.2.2.6. Износ

Забележката за вноса в раздел 4.2.1.5 се прилага и тук.

4.2.2.7. Международна морска бункеровка

4.2.2.8. Междупродуктови трансфери

4.2.2.9. Продуктови трансфери

4.2.2.10. Изменения на запасите

4.2.2.11. Нива на началните запаси

4.2.2.12. Нива на крайните запаси

4.2.2.13. Изменения на запасите при производителите с основна дейност производство

Изменения на запасите, които са съхранявани в предприятия за обществени услуги и не са включени в отчетени другаде нива и изменения на запасите. Увеличението на запасите се обозначава с отрицателен знак, а намалението — с положителен.

4.2.2.14. Средна долна топлина на изгаряне

4.2.3. ДОСТАВКИ В НЕФТОХИМИЧЕСКИЯ СЕКТОР

Констатираните доставки на вътрешния пазар на крайни нефтени продукти от първични източници (като нефтени рафинерии, предприятия за смесване на продукти и др.).

4.2.3.1. Брутни доставки в нефтохимическия сектор

4.2.3.2. Енергийно потребление в нефтохимическия сектор

Количествата нефт, използвани като гориво в нефтохимични процеси като крекинг с водна пара.

4.2.3.3. Неенергийно потребление в нефтохимическия сектор

Количествата нефт, използвани в нефтохимическия сектор за производството на етилен, пропилен, бутилен, „синтез газ“, ароматни съединения, бутадиен и други суровини на базата на въглеводороди при процеси като крекинг с водна пара, ароматизиране и риформинг с водна пара. Изключват се количествата нефт, използвани като гориво.

4.2.3.4. Обратни потоци от нефтохимическия сектор към нефтените рафинерии

4.2.4. СЕКТОР „ПРЕОБРАЗУВАНЕ“

Декларират се както количествата за енергийно, така и за неенергийно потребление.

4.2.4.1. Производител с основна дейност производство само на електроенергия

4.2.4.2. Производител за собствени нужди само на електроенергия

4.2.4.3. Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители с основна дейност производство

4.2.4.4. Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители за собствени нужди

4.2.4.5. Производител с основна дейност производство Само на топлинна енергия

4.2.4.6. Производител за собствени нужди само на топлинна енергия

4.2.4.7. Предприятия за заводски газ/заводи за газификация

4.2.4.8. Смесен природен газ

4.2.4.9. Коксови пещи

4.2.4.10. Доменни пещи

4.2.4.11. Нефтохимическа промишленост

4.2.4.12. Предприятия за производство на брикети от каменни въглища

4.2.4.13. Невключени никъде другаде — преобразуване

4.2.5. СЕКТОР „ЕНЕРГЕТИКА“

Декларират се както количествата за енергийно, така и за неенергийно потребление.

4.2.5.1. Каменовъглени мини

4.2.5.2. Добив на нефт и газ

4.2.5.3. Коксови пещи

4.2.5.4. Доменни пещи

4.2.5.5. Предприятия за заводски газ

4.2.5.6. Потребление за собствени нужди на електроцентралите, съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия и топлоцентралите

4.2.5.7. Невключени никъде другаде — енергетика

4.2.6. АГУБИ ПРИ ПРЕНОС И разпределение

Декларират се както количествата за енергийно, така и за неенергийно потребление.

4.2.7. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — СЕКТОР „ПРОМИШЛЕНОСТ“

Декларират се както количествата за енергийно, така и за неенергийно потребление.

4.2.7.1. Черна металургия

4.2.7.2. Химическа и нефтохимическа промишленост

4.2.7.3. Цветна металургия

4.2.7.4. Неметални минерали

4.2.7.5. Транспортно оборудване

4.2.7.6. Машиностроене

4.2.7.7. Добивна промишленост

4.2.7.8. Храна, напитки и тютюн

4.2.7.9. Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост

4.2.7.10. Дървообработване и изделия от дърво

4.2.7.11. Строителство

4.2.7.12. Текстил и кожа

4.2.7.13. Невключени никъде другаде — промишленост

4.2.8. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — СЕКТОР „ТРАНСПОРТ“

Декларират се както количествата за енергийно, така и за неенергийно потребление.

4.2.8.1. Международни полети

4.2.8.2. Вътрешни полети

4.2.8.3. Автомобилен транспорт

4.2.8.4. Железопътен транспорт

4.2.8.5. Вътрешно корабоплаване

4.2.8.6. Тръбопроводен транспорт

4.2.8.7. Невключени никъде другаде — транспорт

4.2.9. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — ДРУГИ СЕКТОРИ

Декларират се както количествата за енергийно, така и за неенергийно потребление.

4.2.9.1. Търговия и обществени услуги

4.2.9.2. Домакинства

4.2.9.3. Селско стопанство

4.2.9.4. Горско стопанство

4.2.9.5. Риболов

4.2.9.6. Невключени никъде другаде — други

4.2.10. ВНОС ПО ДЪРЖАВИ НА ПРОИЗХОД И ИЗНОС ПО ДЪРЖАВИ НА МЕСТОНАЗНАЧЕНИЕ.

Вносът следва да се декларира по държави на произход, а износът – по държави на местоназначение. Забележката за вноса в раздел 4.2.1.5 се прилага и тук.

4.2.11. КАПАЦИТЕТ ЗА РАФИНИРАНЕ

Отчитат се националният общ капацитет за рафиниране и разбивката на годишния капацитет, по рафинерии, в хиляди метрични тонове годишно. Следва да се отчитат следните позиции:

4.2.11.1. Наименование/местоположение

4.2.11.2. Атмосферна дестилация

4.2.11.3. Вакуумна дестилация

4.2.11.4. Крекинг (термичен)

4.2.11.4.1. От който — висбрекинг

4.2.11.4.2. От който — коксуване

4.2.11.5. Крекинг (каталитичен)

4.2.11.5.1. От който — каталитичен крекинг тип флуид

4.2.11.5.2. От който — хидрокрекинг

4.2.11.6. Риформинг

4.2.11.7. Обезсеряване

4.2.11.8. Алкилиране, полимеризация, изомеризация

4.2.11.9. Етерификация

4.3. **Мерни единици**

Отчитаните количества се декларират в kt (хиляди тонове). Топлината на изгаряне се декларира в MJ/t (мегаджаули на тон).

4.4. **Освобождавания**

Кипър е освободен от отчитане на агрегираните показатели, посочени в раздел 4.2.9 (Крайно енергийно потребление — други сектори); следва да се отчитат само общите стойности. Кипър е освободен от отчитане и на неенергийното потребление в раздели 4.2.4 (сектор „Преобразуване“), 4.2.5 (сектор „Енергетика“), 4.2.7 (сектор „Промишленост“), 4.2.7.2 (сектор „Промишленост“ — химическа и нефтохимическа промишленост), 4.2.8 (сектор „Транспорт“) и 4.2.9 (Други сектори).

5. **ЕНЕРГИЯ ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ЕНЕРГИЙНИ ИЗТОЧНИЦИ И ЕНЕРГИЯ ОТ ОТПАДЪЦИ**

5.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Освен ако е посочено друго, това събиране на данни се прилага за всички енергийни продукти, посочени в приложение A, глава 3.5. ВЪЗОБНОВЯЕМИ ЕНЕРГИЙНИ ИЗТОЧНИЦИ И ОТПАДЪЦИ. Следва да се отчитат само количествата горива, използвани за енергийни цели (например: производство на електроенергия и топлинна енергия, изгаряне с повторно използване на енергията, използвано в нестационарните двигатели в транспорта и за употреба в стационарни двигатели). Количествата продукти за възобновяема енергия, използвани за замяна на изкопаеми горива за неенергийни цели, следва да се отчитат в раздел 5.2.9, като не следва да се включват в останалите раздели в настоящата глава. От изискването за отчитане в раздел 5.2.9 следва да бъдат изключени възобновяемите продукти, които не са предназначени за замяна на изкопаеми горива, като например твърдите биогорива, използвани за мебели, строителство и производство на хартия/картон, алкохолите, използвани в хранително-вкусовата промишленост, и памука/естествените влакна, използвани в текстилната промишленост. От изискването за отчитане в глава 5 следва да се изключи пасивната термична енергия (например: пасивно слънчево термално отопление на сгради).

5.2. **Списък на агрегираните показатели**

Освен ако е посочено друго, за всички посочени в предходния параграф енергийни продукти следва да се декларират агрегираните показатели от следния списък. Топлината от околната среда (термопомпи) е необходимо да се отчита само за следните сектори: сектор „Преобразуване“ (само за агрегираните показатели, свързани с продадената топлоенергия), сектор „Енергетика“ (само общо, без разбивка по подкатегории), сектор „Промишленост“ (само общо, без разбивка по подкатегории), сектори „Търговия и обществени услуги“, „Домакинства“ и „Невключени никъде другаде – други“. За топлината от околната среда (термопомпи) подкатегориите аеротермална, геотермална и хидротермална следва да се декларират към местното производство. За всяка от тези три категории следва да се декларира подкатегорията „От която от термопомпи“ със SPF над определения праг. Прагът за SPF (сезонния коефициент на преобразуване) следва да е в съответствие с Директива 2009/28/ЕО и Директива (ЕС) 2018/2001 за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници.

5.2.1. БРУТНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Прилагат се определенията от глава 3.2.1. агрегираните показатели 5.2.1.1—5.2.1.18 се декларират поотделно за производителите с основна дейност производство и за производителите за собствени нужди. В рамките на тези два вида производители се декларира брутното производство на електроенергия и на топлинна енергия за централите, произвеждащи само електроенергия, за централите, произвеждащи само топлинна енергия, и за съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — поотделно, когато е приложимо.

5.2.1.1. Водноелектрически централи в чист вид (приложимо само за електроенергията)

5.2.1.2. Водноелектрически централи от смесен тип (приложимо само за електроенергията)

5.2.1.3. Помпено-акумулиращи водноелектрически централи в чист вид (приложимо само за електроенергията)

5.2.1.4. Геотермална енергия

5.2.1.5. Слънчева фотоволтаична енергия (приложимо само за електроенергията)

За слънчевата фотоволтаична енергия следва да се декларират следните подкатегории по размер:

5.2.1.5.1. Под 30 kW

5.2.1.5.2. От 30 до 1 000 kW

5.2.1.5.3. Над 1 000 kW

За точки 5.2.1.5.1—5.2.1.5.3 следва да се декларират подкатегориите „покривни“ и „извън електропреносната мрежа“. Категорията „извън електропреносната мрежа“ е задължителна само ако съответства на най-малко 1 % от фотоволтаичния капацитет в съответната си категория по размер.

5.2.1.6. Слънчева топлинна енергия

5.2.1.7. Енергия на приливите и отливите, енергия на вълните и океанска енергия (приложимо само за електроенергията)

5.2.1.8. Вятърна енергия (приложимо само за електроенергията)

5.2.1.9. Вятърна енергия от разположени на сушата съоръжения

5.2.1.10. Вятърна енергия от разположени в морето съоръжения

5.2.1.11. Възобновяеми битови отпадъци

5.2.1.12. Невъзобновяеми битови отпадъци

5.2.1.13. Твърди биогорива

5.2.1.14. Биогазове

5.2.1.15. Биодизелови горива

5.2.1.16. Биобензини

5.2.1.17. Други течни биогорива

5.2.1.18. Термопомпи (приложимо само за топлинната енергия)

5.2.2. ПРЕДЛАГАНЕ

5.2.2.1. Производство

5.2.2.2. Внос

5.2.2.3. Износ

5.2.2.4. Международна морска бункеровка

5.2.2.5. Изменения на запасите

5.2.3. СЕКТОР „ПРЕОБРАЗУВАНЕ“

5.2.3.1. Производител с основна дейност производство само на електроенергия

5.2.3.2. Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители с основна дейност производство

5.2.3.3. Производител с основна дейност производство само на топлинна енергия

5.2.3.4. Производител за собствени нужди само на електроенергия

5.2.3.5. Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители за собствени нужди

5.2.3.6. Производител за собствени нужди само на топлинна енергия

5.2.3.7. Предприятия за производство на брикети от каменни въглища

5.2.3.8. Предприятия за производство на брикети от кафяви въглища/брикети от торф

5.2.3.9. Доменни пещи

5.2.3.10. Смесване в газопреносната мрежа (напр. предприятия за смесване на природен газ)

5.2.3.11. Смесване с течни изкопаеми горива (напр. бензин за двигатели/дизелово гориво/керосин)

5.2.3.12. Предприятия за производство на дървени въглища

5.2.3.13. Невключени никъде другаде — преобразуване

5.2.4. СЕКТОР „ЕНЕРГЕТИКА“

5.2.4.1. Заводи за газификация (биогаз)

5.2.4.2. Електроцентрали, съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия и топлоцентрали

5.2.4.3. Каменовъглени мини

5.2.4.4. Предприятия за производство на брикети от каменни въглища

5.2.4.5. Коксови пещи

5.2.4.6. Нефтени рафинерии

5.2.4.7. Предприятия за производство на брикети от кафяви въглища/брикети от торф

5.2.4.8. Предприятия за заводски газ

5.2.4.9. Доменни пещи

5.2.4.10. Предприятия за производство на дървени въглища

5.2.4.11. Невключени никъде другаде — енергетика

5.2.5. ЗАГУБИ ПРИ ПРЕНОС И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

5.2.6. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — СЕКТОР „ПРОМИШЛЕНОСТ“

5.2.6.1. Черна металургия

5.2.6.2. Химическа и нефтохимическа промишленост

5.2.6.3. Цветна металургия

5.2.6.4. Неметални минерали

5.2.6.5. Транспортно оборудване

5.2.6.6. Машиностроене

5.2.6.7. Добивна промишленост

5.2.6.8. Храна, напитки и тютюн

5.2.6.9. Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост

5.2.6.10. Дървообработване и изделия от дърво

5.2.6.11. Строителство

5.2.6.12. Текстил и кожа

5.2.6.13. Невключени никъде другаде — промишленост

5.2.7. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — СЕКТОР „ТРАНСПОРТ“

5.2.7.1. Железопътен транспорт

5.2.7.2. Автомобилен транспорт

5.2.7.3. Вътрешно корабоплаване

5.2.7.4. Вътрешни полети

5.2.7.5. Международни полети

5.2.7.6. Невключени никъде другаде — транспорт

5.2.8. КРАЙНО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — ДРУГИ СЕКТОРИ

5.2.8.1. Търговия и обществени услуги

5.2.8.2. Домакинства

5.2.8.3. Селско стопанство

5.2.8.4. Горско стопанство

5.2.8.5. Риболов

5.2.8.6. Невключени никъде другаде — други

5.2.9. КРАЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ — НЕЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ

За следните позиции:

5.2.9.1. Сектор „Транспорт“

5.2.9.2. Сектор „Промишленост“

5.2.9.3. Други сектори

Крайното потребление (неенергийно потребление) следва да се декларира за следните групи горива:

5.2.9.4. Твърди биогорива

5.2.9.5. Течни биогорива

5.2.9.6. Биогазове

Първата референтна година за деклариране на елементите в раздел 5.2.9 е 2024 г. До референтната 2027 г. може да се декларира само агрегираното общо крайно потребление (неенергийно потребление), вместо поотделно позиции 5.2.9.1—5.2.9.3. Отчетените в раздел 5.2.9 количества не следва да се включват в раздели 5.2.2—5.2.8.

5.2.10. НЕТНА МАКСИМАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА МОЩНОСТ

Мощността се декларира към 31 декември на съответната отчетна година. Включва се електрическата мощност както на централите, произвеждащи само електроенергия, така и на съоръженията за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия. Нетната максимална електрическа мощност е сумата от нетните максимални мощности на всички централи, взети поотделно, в продължение на определен период на работа. За целите на настоящото събиране на данни се приема, че периодът на работа е непрекъснат: на практика най-малко 15 часа на ден. Нетната максимална мощност е максималната мощност, за която се приема, че е чисто активна мощност, която може да се подава, непрекъснато, в режим на работа с максимална мощност на централата, в точката на изход към мрежата.

5.2.10.1. Водноелектрически централи в чист вид

5.2.10.2. Водноелектрически централи от смесен тип

5.2.10.3. Помпено-акумулиращи водноелектрически централи в чист вид

5.2.10.4. Геотермална енергия

5.2.10.5. Слънчева фотоволтаична енергия

За слънчевата фотоволтаична енергия следва да се декларират следните подкатегории по размер:

5.2.10.5.1. Под 30 kW

5.2.10.5.2. Между 30 и 1 000 kW

5.2.10.5.3. Над 1 000 kW

За точки 5.2.10.5.1—5.2.10.5.3 следва да се декларират подкатегориите „покривни“ и „извън електропреносната мрежа“. Категорията „извън електропреносната мрежа“ е задължителна само ако съответства на най-малко 1 % от капацитета в съответната си категория по размер.

5.2.10.6. Слънчева топлинна енергия

5.2.10.7. Енергия на приливите и отливите, енергия на вълните и океанска енергия

5.2.10.8. Вятърна енергия от разположени на сушата съоръжения

5.2.10.9. Вятърна енергия от разположени в морето съоръжения

5.2.10.10. Промишлени отпадъци

5.2.10.11. Битови отпадъци

5.2.10.12. Твърди биогорива

5.2.10.13. Биогазове

5.2.10.14. Биодизелови горива

5.2.10.15. Биобензини

5.2.10.16. Други течни биогорива

5.2.11. ТЕХНИЧЕСКИ ХАРАКТЕРИСТИКИ

5.2.11.1. Площ на слънчевите колектори

Декларира се общата площ на инсталираните слънчеви колектори. Площта на слънчевите колектори се отнася само за слънчевите колектори, използвани за производство на слънчева термална топлинна енергия; тук не трябва да се отчита площта на слънчевите колектори, използвани за производство на електроенергия (слънчева фотоволтаична и концентрирана слънчева енергия). Следва да се включи площта на всички слънчеви колектори: остъклените и неостъклените колектори, плоските колектори и вакуумно-тръбните колектори с пренос на енергията чрез течност или въздух.

5.2.11.2. Капацитет за производство на биобензин

5.2.11.3. Капацитет за производство на биодизелови горива

5.2.11.4. Капацитет за производство на биокеросин за реактивни двигатели

5.2.11.5. Капацитет за производство на други течни биогорива

5.2.11.6. Средна долна топлина на изгаряне за биобензин

5.2.11.7. Средна долна топлина на изгаряне за биоетанол

5.2.11.8. Средна долна топлина на изгаряне за биодизелови горива

5.2.11.9. Средна долна топлина на изгаряне за биокеросин за реактивни двигатели

5.2.11.10. Средна долна топлина на изгаряне за други течни биогорива

5.2.11.11. Средна долна топлина на изгаряне за дървени въглища

5.2.11.12. Топлинна мощност на термопомпите: аеротермална

5.2.11.12.1. Топлинна мощност на термопомпите: аеротермална, въздух—въздух

5.2.11.12.2. Топлинна мощност на термопомпите: аеротермална, въздух—вода

5.2.11.12.3. Топлинна мощност на термопомпите: аеротермална, въздух—въздух (обратима)

5.2.11.12.4. Топлинна мощност на термопомпите: аеротермална, въздух—вода (обратима)

5.2.11.12.5. Топлинна мощност на термопомпите: аеротермална, изходящ въздух—въздух

5.2.11.12.6. Топлинна мощност на термопомпите: аеротермална, изходящ въздух—вода

5.2.11.13. Топлинна мощност на термопомпите: геотермална енергия

5.2.11.13.1. Топлинна мощност на термопомпите: геотермална енергия, земя—въздух

5.2.11.13.2. Топлинна мощност на термопомпите: геотермална енергия, земя—вода

5.2.11.14. Топлинна мощност на термопомпите: хидротермална топлина

5.2.11.14.1. Топлинна мощност на термопомпите: хидротермална топлина, вода—въздух

5.2.11.14.2. Топлинна мощност на термопомпите: хидротермална топлина, вода—вода

За всички позиции 5.2.11.12—5.2.11.14.2 следва да се декларира подкатегорията „От която от термопомпи“ със SPF над определения праг. Прагът за SPF (сезонния коефициент на преобразуване) следва да е в съответствие с Директива 2009/28/ЕО и Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета ([3]) за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници.

5.2.12. ПРОИЗВОДСТВО НА ТВЪРДИ БИОГОРИВА И БИОГАЗОВЕ

Общото производство на твърди биогорива (с изключение на дървените въглища) следа да се представи с разбивка по следните горива:

5.2.12.1. Дърва за горене, дървесни остатъци и вторични продукти

5.2.12.1.1. Дървесните пелети като част от дървата за горене, дървесните остатъци и вторичните продукти

5.2.12.2. Черна луга

5.2.12.3. Остатъци от захарна тръстика

5.2.12.4. Отпадъци от животински произход

([3]) Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 82).

5.2.12.5. Други растителни материали и отпадъци

5.2.12.6. Дял на възобновяемите отпадъци от промишлените отпадъци

Общото производство на биогаз следва да се представи с разбивка по следните методи на производство:

5.2.12.7. Биогазове от анаеробна ферментация: сметищен газ

5.2.12.8. Биогазове от анаеробна ферментация: газ от канализационни утайки

5.2.12.9. Биогазове от анаеробна ферментация: други видове биогаз от анаеробна ферментация

5.2.12.10. Биогазове от термични процеси

5.2.13. ВНОС ПО ДЪРЖАВИ НА ПРОИЗХОД И ИЗНОС ПО ДЪРЖАВИ НА МЕСТОНАЗНАЧЕНИЕ

Вносът следва да се отчита по държави на произход, а износът – по държави на местоназначение. Приложимо по отношение на биобензините, биоетанола, биокеросина за реактивни двигатели, биодизеловите горива, другите течни биогорива, дървесните пелети.

5.3. **Мерни единици**

Електроенергията се декларира в GWh (гигаватчасове), топлинната енергия — в TJ (тераджаули), а електрическата мощност — в MW (мегавати).

Отчитаните количества се декларират в TJ NCV (тераджаули на базата на долната топлина на изгаряне), с изключение на данните за дървените въглища, биобензина, биоетанола, биокеросина за реактивни двигатели, биодизеловите горива и другите течни биогорива, които се декларират в kt (хиляди тонове).

Топлината на изгаряне се декларира в MJ/t (мегаджаули на тон).

Площта на слънчевите колектори се декларира в 1 000 m^2.

Капацитетът за производство се декларира в kt (хиляди тонове) за година.

6. **ГОДИШНА СТАТИСТИКА ЗА ЯДРЕНАТА ЕНЕРГИЯ**

Декларират се следните данни за използването на ядрената енергия за граждански цели:

6.1. **Списък на агрегираните показатели**

6.1.1. КАПАЦИТЕТ ЗА ОБОГАТЯВАНЕ

Годишен работен капацитет за разделяне на оперативните съоръжения за обогатяване (изотопно разделяне на уран).

6.1.2. КАПАЦИТЕТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА НОВИ ТОПЛООТДЕЛЯЩИ ЕЛЕМЕНТИ

Годишен производствен капацитет на съоръженията за производство на гориво. Изключват се съоръженията за производство на гориво от смесени окиси (MOX).

6.1.3. ПРОИЗВОДСТВЕН КАПАЦИТЕТ НА СЪОРЪЖЕНИЯТА ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ГОРИВО MOX

Годишен производствен капацитет на съоръженията за производство на гориво MOX.

MOX е гориво, което съдържа смес от плутоний и уран (смесени окиси).

6.1.4. ПРОИЗВОДСТВО НА НОВИ ТОПЛООТДЕЛЯЩИ ЕЛЕМЕНТИ

Производство на завършени нови топлоотделящи елементи в съоръжения за производство на ядрено гориво. Не се включват прътовете и другите междинни продукти. Съоръженията за производство на гориво MOX също се изключват.

6.1.5. ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛООТДЕЛЯЩИ ЕЛЕМЕНТИ MOX

Производство на завършени нови топлоотделящи елементи в съоръжения за производство на гориво MOX. Не се включват прътовете и другите междинни продукти.

6.1.6. ПРОИЗВОДСТВОТО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ ОТ АЕЦ

Общото количество топлинна енергия, произведена в ядрените реактори за производство на електроенергия или за други полезни приложения на топлинната енергия.

6.1.7. СРЕДНА ГОДИШНА ДЪЛБОЧИНА НА ИЗГАРЯНЕ НА ОКОНЧАТЕЛНО ИЗВАДЕНИ ОБЛЪЧЕНИ ТОПЛООТДЕЛЯЩИ ЕЛЕМЕНТИ

Изчислената средна дълбочина на изгаряне на топлоотделящите елементи, които са били окончателно извадени от ядрените реактори през съответната референтна година. Изключват се временно извадените топлоотделящи елементи, които вероятно ще бъдат отново вкарани в реактора впоследствие.

6.1.8. ПРОИЗВОДСТВО НА УРАН И ПЛУТОНИЙ В СЪОРЪЖЕНИЯТА ЗА ПРЕРАБОТВАНЕ

Уран и плутоний, произведени през референтната година в съоръженията за преработване.

6.1.9. КАПАЦИТЕТ (ЗА УРАН И ПЛУТОНИЙ) НА СЪОРЪЖЕНИЯТА ЗА ПРЕРАБОТВАНЕ

Годишен капацитет за преработване на уран и плутоний.

6.2. **Мерни единици**

tSWU (тонове единици работа за разделяне) за 6.1.1.

tHM (тонове тежък метал) за 6.1.4, 6.1.5, 6.1.8.

tHM (тонове тежък метал) за година за 6.1.2, 6.1.3, 6.1.9.

TJ (тераджаули) за 6.1.6.

GWd/tHM (гигаватден за тон тежък метал) за 6.1.7.

7. **ВОДОРОД**

Следните данни относно водорода се декларират за първи път за референтната 2024 г.:

7.1. **Списък на агрегираните показатели**

7.1.1. Местно производство

7.1.1.1. От природен газ

7.1.1.2. От нефт и нефтени продукти

7.1.1.3. От твърди горива

7.1.1.4. От възобновяеми енергийни източници

7.1.1.5. От електролиза

7.1.1.5.1 . От която: електроенергия от устойчиви възобновяеми енергийни източници — пряка преносна линия

7.1.1.5.2. От която: електроенергия от АЕЦ — пряка преносна линия

7.1.1.6. От други източници

7.1.2. Внос

7.1.3. Износ

7.1.4. Изменения на запасите

7.1.5. Международна морска бункеровка

7.1.6. Международни полети

7.1.7. Статистически разлики

7.1.8. Преобразуване: Производител с основна дейност производство на електроенергия

7.1.9. Преобразуване: Производител за собствени нужди на електроенергия

7.1.10. Преобразуване: Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители с основна дейност производство

7.1.11. Преобразуване: Съоръжения за комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия — производители за собствени нужди

7.1.12. Преобразуване: Производител с основна дейност производство на топлинна енергия

7.1.13.	Преобразуване: Производител за собствени нужди на топлинна енергия
7.1.14.	Преобразуване: Предприятия за заводски газ (и други видове преработване в газове)
7.1.15.	Преобразуване: Рафинерии
7.1.16.	Преобразуване: Нефтохимическа промишленост
7.1.17.	Преобразуване, невключено никъде другаде (преобразуване)
7.1.18.	Сектор „Енергетика“: Каменовъглени мини
7.1.19.	Сектор „Енергетика“: Добив на нефт и газ
7.1.20.	Сектор „Енергетика“: Коксови пещи (енергетика)
7.1.21.	Сектор „Енергетика“: Доменни пещи (енергетика)
7.1.22.	Сектор „Енергетика“: Предприятия за заводски газ (енергетика)
7.1.23.	Сектор „Енергетика“: Електроцентрали, съоръжения за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и топлоцентрали
7.1.24.	Сектор „Енергетика“: Невключени никъде другаде (енергетика)
7.1.25.	Загуби при пренос и разпределение
7.1.26.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Черна металургия
7.1.27.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Химическа и нефтохимическа промишленост
7.1.28.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Цветна металургия
7.1.29.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Неметални минерали
7.1.30.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Транспортно оборудване
7.1.31.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Машиностроене
7.1.32.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Добивна промишленост
7.1.33.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Храна, напитки и тютюн
7.1.34.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост
7.1.35.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Дървообработване и изделия от дърво
7.1.36.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Строителство
7.1.37.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Текстил и кожа
7.1.38.	Крайно неенергийно потребление — сектор „Промишленост“: Невключени никъде другаде (промишленост)
7.1.39.	Крайно неенергийно потребление: Други сектори
7.1.40.	Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Черна металургия
7.1.41.	Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Химическа и нефтохимическа промишленост
7.1.42.	Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Цветна металургия
7.1.43.	Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Неметални минерали
7.1.44.	Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Транспортно оборудване
7.1.45.	Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Машиностроене
7.1.46.	Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Добивна промишленост

7.1.47. Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Храна, напитки и тютюн

7.1.48. Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост

7.1.49. Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Дървообработване и изделия от дърво

7.1.50. Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Строителство

7.1.51. Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Текстил и кожа

7.1.52. Крайно енергийно потребление — сектор „Промишленост“: Невключени никъде другаде (промишленост)

7.1.53. Крайно енергийно потребление — сектор „Транспорт“: Вътрешни полети

7.1.54. Крайно енергийно потребление — сектор „Транспорт“: Автомобилен транспорт

7.1.55. Крайно енергийно потребление — сектор „Транспорт“: Железопътен транспорт

7.1.56. Крайно енергийно потребление — сектор „Транспорт“: Вътрешно корабоплаване

7.1.57. Крайно енергийно потребление — сектор „Транспорт“: Тръбопроводен транспорт

7.1.58. Крайно енергийно потребление — сектор „Транспорт“: Невключени никъде другаде (транспорт)

7.1.59. Други сектори: Търговия и обществени услуги

7.1.60. Други сектори: Домакинства

7.1.61. Други сектори: Селско стопанство

7.1.62. Други сектори: Горско стопанство

7.1.63. Други сектори: Риболов

7.1.64. Други сектори: Невключени никъде другаде (други)

7.2. **Производствен капацитет**

Капацитетът за производство на водород към 31 декември на референтната година се декларира със същото ниво на детайлност, както при производството (позиции 7.1.1.1—7.1.1.6).

7.3. **Мерни единици**

Количествата се декларират в TJ (GCV), а производственият капацитет — в TJ (GCV) на година.

8. **ПОДРОБНИ СТАТИСТИЧЕСКИ ДАННИ ЗА КРАЙНОТО ЕНЕРГИЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ**

Декларират се следните дезагрегирани данни за крайното енергийно потребление.

8.1. **Списък на агрегираните показатели**

8.1.1. Сектор „Промишленост“

Отчита се според определенията в приложение A, раздел 2.6.1.

8.1.1.1. Добивна промишленост

8.1.1.1.1. Добив на метални руди

8.1.1.1.2. Добив на неметални материали и суровини

8.1.1.1.3. Спомагателни дейности в добива

8.1.1.2. Храна, напитки и тютюн

8.1.1.2.1. Производство на хранителни продукти

8.1.1.2.2. Производство на напитки

8.1.1.2.3. Производство на тютюневи изделия

8.1.1.3. Текстил и кожа

8.1.1.4. Дървообработване и изделия от дърво

8.1.1.5. Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост

8.1.1.5.1. Производство на хартия, картон и изделия от хартия и картон

8.1.1.5.1.1. Производство на влакнести полуфабрикати

8.1.1.5.1.2. Други изделия от хартия и картон

8.1.1.5.2. Печатна дейност и възпроизвеждане на записани носители

8.1.1.6. Химическа и нефтохимическа промишленост

8.1.1.6.1. Производство на химични продукти

8.1.1.6.2. Производство на лекарствени вещества и продукти

8.1.1.7. Неметални минерали

8.1.1.7.1. Производство на стъкло и изделия от стъкло

8.1.1.7.2. Производство на цимент, вар и гипс (вкл. клинкер)

8.1.1.7.3. Други неметални минерални продукти

8.1.1.8. Черна металургия [Производство на основни метали А]

8.1.1.9. Подотрасли на цветната металургия [Производство на основни метали Б]

8.1.1.9.1. Производство на алуминий

8.1.1.9.2. Други подотрасли на цветната металургия

8.1.1.10. Машиностроене

8.1.1.10.1. Производство на метални изделия, без машини и оборудване

8.1.1.10.2. Производство на компютърна и комуникационна техника, електронни и оптични продукти

8.1.1.10.3. Производство на електрически съоръжения

8.1.1.10.4. Производство на машини и оборудване, с общо и специално предназначение

8.1.1.11. Транспортно оборудване

8.1.1.12. Невключени никъде другаде — промишленост

8.1.1.12.1. Производство на изделия от каучук и пластмаси

8.1.1.12.2. Производство на мебели

8.1.1.12.3. Производство, некласифицирано другаде

8.1.2. Сектор „Транспорт“

Отчита се според определенията в приложение А, раздел 2.6.2.

8.1.2.1. Железопътен транспорт

8.1.2.1.1. Високоскоростен железопътен транспорт

8.1.2.1.2. Конвенционален железопътен транспорт

8.1.2.1.2.1. Превоз на пътници с конвенционален железопътен транспорт

8.1.2.1.2.1. Превоз на товари с конвенционален железопътен транспорт

8.1.2.1.3. Метро и трамваи

8.1.2.2. Автомобилен транспорт

8.1.2.2.1. Тежкотоварни превозни средства, превозващи товари

8.1.2.2.2. Колективен транспорт

8.1.2.2.3. Леки и лекотоварни автомобили

8.1.2.2.4. Друг автомобилен транспорт

8.1.3. Сектор „Търговия и обществени услуги“

Отчита се според определенията в приложение А, раздел 2.6.3.1.

8.1.3.1. Ремонт и инсталиране на машини и оборудване

8.1.3.2. Доставяне на води; канализационни услуги, управление на отпадъци и възстановяване

8.1.3.3. Търговия; ремонт на автомобили и мотоциклети

8.1.3.3.1. Търговия на едро

8.1.3.3.2. Търговия на дребно

8.1.3.4. Складиране на товари и спомагателни дейности в транспорта

8.1.3.5. Пощенски и куриерски дейности

8.1.3.6. Хотелиерство и ресторантьорство

8.1.3.6.1. Хотелиерство

8.1.3.6.2. Дейности по приготвяне и доставяне на храна

8.1.3.7. Създаване и разпространение на информация и творчески продукти; далекосъобщения

8.1.3.8. Финансови и застрахователни дейности и операции с недвижими имоти

8.1.3.9. Административна и спомагателна дейност

8.1.3.10. Държавно управление

8.1.3.11. Образование

8.1.3.12. Хуманно здравеопазване и социална работа

8.1.3.12.1. Дейност на болници

8.1.3.13. Култура, спорт и развлечения

8.1.3.13.1. Спортни дейности

8.1.3.14. Дейности на екстериториални организации и служби

8.1.3.15. Професионални дейности и научни изследвания и други дейности

8.1.3.16. Центрове за данни. Необходимо е да се декларират само центровете за данни, поддържани от отчетни единици (независимо от техния код по NACE), с обща мощност от 1 MW или повече. Първото задължително отчитане за тази позиция е за референтната 2024 година.

8.1.4. Сектор „Домакинства“

Отчита се според определенията в приложение А, раздел 2.6.3.2.

8.1.4.1. Домакинства: Отопление на помещенията

8.1.4.2. Домакинства: Охлаждане на помещенията

8.1.4.3. Домакинства: Подгряване на вода

8.1.4.4. Домакинства: Готвене

8.1.4.5. Домакинства: Осветителни тела и електроуреди

Отнася се само за електроенергията

8.1.4.6. Домакинства: Други видове крайно потребление

8.2. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Освен ако е посочено друго, това събиране на данни се прилага за всички енергийни продукти, посочени в приложение А.

Евростат ще уточни действителния списък на енергийните продукти, за които в образеца за отчитане се отчитат данните, обхванати от точка 7 от приложение Б, като подклас на данните, посочени в точка 3 от приложение А.

8.3. **Мерни единици**

Количествата твърди изкопаеми горива се декларират в kt (хиляди тонове).

Количествата суров нефт и нефтени продукти се декларират в kt (хиляди тонове);

Количествата природен газ и синтетични газове (газ от предприятия за заводски газ, коксов газ, газ от доменни пещи, други видове усвоявани газове) се декларират по енергийно съдържание, в TJ GCV (тераджаули на базата на горната топлина на изгаряне).

Електроенергията се декларира в GWh (гигаватчасове).

Количествата топлоенергия се декларират в TJ (тераджаули на базата на долната топлина на изгаряне).

Количествата възобновяеми енергийни източници и отпадъци се декларират в TJ NCV (тераджаули на базата на долната топлина на изгаряне), с изключение на данните за дървените въглища, биобензина, биоетанола, биокеросина за реактивни двигатели, биодизеловите горива и другите течни биогорива, които се декларират в kt (хиляди тонове).

Топлината на изгаряне за твърдите изкопаеми горива; суровия нефт и нефтените продукти; възобновяемите енергийни източници и отпадъците се декларира в MJ/t (мегаджаули на тон).

Топлината на изгаряне за природния газ и синтетичните газове се декларира в kJ/m^3, като се приема, че газът е при еталонни условия (15 °C, 101 325 Pa).

За другите енергийни продукти, за които се изисква отчитане, приложимите единици са определени в съответните глави на настоящото приложение.

8.4. **Срок за предаване на данните:**

Данните следва да се предават до 31 март на втората година, следваща отчетната година.

8.5. **Освобождавания**

Кипър е освободен от задължението за отчитане на дезагрегираното крайно енергийно потребление на суров нефт и нефтени продукти (определени в приложение А, раздел 3.4) за всички агрегирани показатели, обхванати от раздел 8.1.4 от настоящото приложение (Домакинства).

9. **ПРЕДВАРИТЕЛНИ ГОДИШНИ ДАННИ**

9.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Това събиране на данни се прилага за всички продукти, описани в раздели 1.1, 2.1, 3.1, 4.1 и 5.1 от настоящото приложение.

9.2. **Списък на агрегираните показатели**

Декларират се агрегираните показатели от следния списък:

9.2.1. За твърдите изкопаеми горива и синтетичните газове: 1.2.1.1., 1.2.1.2., 1.2.1.6., 1.2.1.7., 1.2.1.8., 1.2.1.9., определени в глава 1 от настоящото приложение.

9.2.2. За природния газ: 2.2.1.1., 2.2.1.2., 2.2.1.3., 2.2.1.4., 2.2.1.5., 2.2.1.6., определени в глава 2 от настоящото приложение.

9.2.3. За електроенергията и топлинната енергия: брутно производство по продукти за всички отделни продукти, собствено потребление, общо загуби при преноса и разпределението (3.2.3. и 3.2.4.) и 3.2.2.3., 3.2.2.4, 3.2.2.5, 3.2.2.6., 3.2.2.7., 3.2.2.8., 3.2.2.9., определени в глава 3 от настоящото приложение.

9.2.4. За нефта и нефтените продукти: 4.2.1.1., 4.2.1.2., 4.2.1.3., 4.2.1.4., 4.2.1.5., 4.2.1.6., 4.2.1.7., 4.2.1.8., 4.2.1.9., 4.2.1.10., 4.2.2.1., 4.2.2.2., 4.2.2.3., 4.2.2.4., 4.2.2.5., 4.2.2.6., 4.2.2.7., 4.2.2.8., 4.2.2.9., 4.2.2.10., определени в глава 4 от настоящото приложение.

9.2.5. За възобновяемата енергия и енергията от отпадъци: 5.2.2.1., 5.2.2.2., 5.2.2.3., 5.2.2.4., 5.2.10.1., 5.2.10.2., 5.2.10.3., 5.2.10.8., 5.2.10.9., определени в глава 5 от настоящото приложение.

9.3. **Мерни единици**

Количествата се декларират в мерните единици, определени в раздели 1.3., 2.3., 3.3., 4.3. и 5.3. от настоящото приложение.

9.4. **Срок за предаване на данните**

Данните следва да се предават до 31 май на годината, следваща отчетната година.

ПРИЛОЖЕНИЕ B

МЕСЕЧНА СТАТИСТИКА ЗА ЕНЕРГИЙНИЯ СЕКТОР

В настоящото приложение се описват обхватът, единиците, отчетният период, честотата, сроковете и условията за предаване за ежемесечното събиране на статистически данни за енергийния сектор.

В приложение А са дадени обяснения на термините, които не са обяснени в настоящото приложение.

За всички посочени в настоящото приложение събирания на данни се прилагат следните разпоредби:

а) отчетен период: отчетният период за декларираните данни е един календарен месец;

б) честота: данните следва да се декларират на месечна основа;

в) формат на предаване: форматът на предаване следва да е съобразен с посочения от Евростат подходящ стандарт за обмен;

г) начин на предаване: данните следва да се предават или качват по електронен път до единната входна точка за данни на Евростат.

1. **ТВЪРДИ ГОРИВА**

1.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Тази глава обхваща отчитането на:

1.1.1. Каменни въглища

1.1.2. Кафяви въглища

1.1.3. Торф

1.1.4. Битуминозни шисти и битуминозни пясъци

1.1.5. Кокс от коксови пещи

1.2. **Списък на агрегираните показатели**

1.2.1. За каменните въглища се декларират следните агрегирани показатели:

1.2.1.1. Производство

1.2.1.2. Възстановени продукти

1.2.1.3. Внос

1.2.1.4. Внос от държави извън ЕС

1.2.1.5. Износ

1.2.1.6. Общо количество начални запаси на националната територия

Това са количествата, съхранявани в миите, както и от вносителите и потребителите, които внасят директно.

1.2.1.7. Общо количество крайни запаси на националната територия

Това са количествата, съхранявани в миите, както и от вносителите и потребителите, които внасят директно.

1.2.1.8. Доставки за производители с основна дейност производство

1.2.1.9. Доставки за фабрики за кокс

1.2.1.10. Доставки за целия сектор „Промишленост“

1.2.1.11. Доставки за черната металургия

1.2.1.12. Други доставки (сектори „Услуги“, „Домакинства“ и др.). Количествата каменни въглища, използвани в сектори, които не са изрично посочени или не спадат към сектор „Преобразуване“, „Енергетика“, „Промишленост“ или „Транспорт“.

1.2.2. За кафявите въглища, торфа, битуминозните шисти и битуминозните пясъци се декларират следните агрегирани показатели:

1.2.2.1. Производство

1.2.2.2. Внос

1.2.2.3. Износ

1.2.2.4. Общо количество начални запаси на националната територия

Това са количествата, съхранявани в мините, както и от вносителите и потребителите, които внасят директно.

1.2.2.5. Общо количество крайни запаси на националната територия

Това са количествата, съхранявани в мините, както и от вносителите и потребителите, които внасят директно.

1.2.2.6. За торфа, вместо общите начални и крайни запаси може да се докладват измененията на запасите.

1.2.2.7. Доставки за производители с основна дейност производство

1.2.3. За кокса от коксови пещи се декларират следните агрегирани показатели:

1.2.3.1. Производство

1.2.3.3. Внос

1.2.3.4. Внос от държави извън ЕС

1.2.3.5. Износ

1.2.3.6. Общо количество начални запаси на националната територия

Това са количествата, съхранявани от производителите, от вносителите и от потребителите, които внасят директно.

1.2.3.7. Общо количество крайни запаси на националната територия

Това са количествата, съхранявани от производителите, от вносителите и от потребителите, които внасят директно.

1.2.3.8. Доставки за черната металургия

1.3. **Мерни единици**

Отчитаните количества се декларират в kt (хиляди тонове).

1.4. **Срок за предаване на данните**

До два календарни месеца след края на отчетния месец.

2. **ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ**

2.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Тази глава обхваща отчитането на електроенергията.

2.2. **Списък на агрегираните показатели**

За електроенергията се декларират следните агрегирани показатели:

2.2.1. Нетно производство на електроенергия от атомни електроцентрали

2.2.2. Нетно производство на електроенергия от конвенционални топлоелектрически централи, използващи въглища

2.2.3. Нетно производство на електроенергия от конвенционални топлоелектрически централи, използващи нефт

2.2.4. Нетно производство на електроенергия от конвенционални топлоелектрически централи, използващи газ

2.2.5. Нетно производство на електроенергия от конвенционални топлоелектрически централи, използващи възобновяеми горива (като например твърди биогорива, биогазове, течни биогорива, възобновяеми битови отпадъци)

2.2.6. Нетно производство на електроенергия от конвенционални топлоелектрически централи, използващи невъзобновяеми горива (като например невъзобновяеми промишлени отпадъци и невъзобновяеми битови отпадъци)

2.2.7. Нетно производство на електроенергия от водноелектрически централи в чист вид

2.2.8. Нетно производство на електроенергия от водноелектрически централи от смесен тип

2.2.9. Нетно производство на електроенергия от помпено-акумулиращи водноелектрически централи в чист вид

2.2.10. Нетно производство на електрическа енергия от разположени на сушата вятърни инсталации

2.2.11. Нетно производство на електрическа енергия от разположени в морето вятърни инсталации

2.2.12. Нетно производство на електроенергия от слънчеви фотоволтаични инсталации

2.2.13. Нетно производство на електроенергия от слънчеви термални инсталации

2.2.14. Нетно производство на електроенергия от геотермални електроцентрали

2.2.15. Нетно производство на електроенергия от други възобновяеми източници (като например енергията на приливите и отливите, енергията на вълните и океанска енергията, както и други възобновяеми източници, различни от горива)

2.2.16. Нетно производство на електроенергия с неуточнен произход

2.2.17. Внос

2.2.17.1. От който — от ЕС

2.2.18. Износ

2.2.18.1. От който — за ЕС

2.2.19. Електроенергия, използвана за помпено-акумулиращите водноелектрически централи

2.3. **Мерни единици**

Отчитаните количества се декларират в GWh (гигаватчасове).

2.4. **Срок за предаване на данните**

До два календарни месеца след края на отчетния месец.

3. **НЕФТ И НЕФТЕНИ ПРОДУКТИ**

3.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Освен ако е посочено друго, това събиране на данни се прилага за всички енергийни продукти, посочени в приложение A, глава 3.4. НЕФТ (суров нефт и нефтени продукти).

В категорията „Други продукти“ се включват както количествата, съответстващи на определението, дадено в приложение A, глава 3.4, така също и количествата минерален терпентин и SBP, смазочни материали, битум и парафинови восъци; тези продукти не следва да се декларират поотделно.

3.2. **Списък на агрегираните показатели**

Освен ако е посочено друго, за всички посочени в предходния параграф енергийни продукти се декларират следните агрегирани показатели.

3.2.1. ПРЕДЛАГАНЕ НА СУРОВ НЕФТ, ТВПГ, СУРОВИНИ ЗА НЕФТЕНИТЕ РАФИНЕРИИ, ДОБАВКИ И ДРУГИ ВЪГЛЕВОДОРОДИ

Забележка за добавките и биогоривата: тук се включват не само вече смесените обеми, а и всички количества, предназначени за смесване.

За суровия нефт, ТВПГ, суровините за нефтените рафинерии, добавките/кислородсъдържащите съединения, биогоривата и другите въглеводороди се декларират следните агрегирани показатели:

3.2.1.1. Местно производство (не е приложимо за суровините за нефтените рафинерии и за биогоривата)

3.2.1.2. Получени количества от други източници (не е приложимо за суровия нефт, ТВПГ, суровините за нефтените рафинерии)

3.2.1.3. Обратни потоци

Крайните или полуготовите продукти, върнати от крайните потребители в нефтените рафинерии за преработка, смесване или продажба. Това обикновено са вторични продукти на нефтохимическата промишленост. Приложимо само за суровините за нефтените рафинерии.

3.2.1.4. Продуктови трансфери

Внесените нефтени продукти, които са прекласифицирани като суровини за допълнителна преработка в нефтените рафинерии, без доставка до крайните потребители. Приложимо само за суровините за нефтените рафинерии.

3.2.1.5. Внос

3.2.1.6. Износ

Забележка относно вноса и износа: Включват се количествата суров нефт и продуктите, внесени или изнесени съгласно споразумения за преработка (т.е. рафиниране по уговорка). Суровият нефт и ТВПГ следва да се отчитат като произхождащи от държавата на първоначалния произход; суровините за нефтените рафинерии и готовите продукти следва да се отчитат като произхождащи от държавата, непосредствено предшестваща вноса. Включват се всички втечнени газове (напр. ВНГ), извлечени при регазификацията на внесен втечнен природен газ, както и нефтените продукти, внесени или изнесени директно от нефтохимическата промишленост.

3.2.1.7. Директно използване

3.2.1.8. Изменения на запасите

Увеличението на запасите се обозначава с положителен знак, а намалението — с отрицателен.

3.2.1.9. Количества, постъпили за преработка в нефтените рафинерии (констатирани)

Определят се като общото количество нефт (включително други въглеводороди и добавки), за което е констатирано, че е вложено в процеса на рафиниране (вложени суровини в нефтените рафинерии).

3.2.1.10. Загуби при рафиниране

Разликата между констатираните количества, постъпили за преработка в нефтените рафинерии, и брутното производство на нефтените рафинерии. Загуби могат да възникнат в процеса на дестилация заради изпаренията. Отчетените загуби се обозначават със знак „+“. Възможно е да има увеличение на обема, но не и увеличение на масата.

3.2.2. ПРЕДЛАГАНЕ НА КРАЙНИ ПРОДУКТИ

За суровия нефт, ТВПГ, нефтозаводския газ, етана, ВНГ, нафтата, биобензина, бензина, различен от биобензин, авиационния бензин, горивото за реактивни двигатели от бензинов тип, биокеросина за реактивни двигатели, керосина за реактивни двигатели, различен от биокеросин, другите видове керосин, биодизеловите горива, газьола/дизеловото гориво, което не е биогазьол/биодизелово гориво, мазута с ниско съдържание на сяра, мазута с високо съдържание на сяра, нефтения кокс и „други продукти“ се декларират следните агрегирани показатели:

3.2.2.1. Получени количества първични продукти

3.2.2.2. Брутно производство на нефтени рафинерии (не е приложимо за суровия нефт и ТВПГ)

3.2.2.3. Рециклирани продукти (не е приложимо за суровия нефт и ТВПГ)

3.2.2.4. Нефтозаводско гориво (не е приложимо за суровия нефт и ТВПГ)

Приложение А, глава 2.3. Сектор „Енергетика“ — нефтени рафинерии; включват се горивата, използвани в нефтените рафинерии за производството на електроенергия и топлинна енергия за продажба.

3.2.2.5. Внос (не е приложимо за суровия нефт, ТВПГ и нефтозаводския газ)

3.2.2.6. Износ (не е приложимо за суровия нефт, ТВПГ и нефтозаводския газ)

Забележката за вноса и износа в раздел 3.2.1 се прилага и тук.

3.2.2.7. Международна морска бункеровка (не е приложимо за суровия нефт и ТВПГ)

3.2.2.8. Междупродуктови трансфери

3.2.2.9. Продуктови трансфери (не е приложимо за суровия нефт и ТВПГ)

3.2.2.10. Изменения на запасите (не е приложимо за суровия нефт, ТВПГ и нефтозаводския газ)

Увеличението на запасите се обозначава с положителен знак, а намалението — с отрицателен.

3.2.2.11. Брутни вътрешни доставки (констатирани)

Констатираните доставки на вътрешния пазар на крайни нефтени продукти от първични източници (като нефтени рафинерии, предприятия за смесване на продукти и др.).

3.2.2.11.1. Международни полети (приложимо само за авиационния бензин, горивото за реактивни двигатели от бензинов тип, биокеросина за реактивни двигатели и керосина за реактивни двигатели, различен от биокеросин)

3.2.2.11.2. Електроцентрали с основна дейност производство

3.2.2.11.3. Автомобилен транспорт (приложимо само за ВНГ)

3.2.2.11.4. Вътрешно корабоплаване и железопътен транспорт (приложимо само за биодизеловите горива и за газьола/дизеловото гориво, различен/-но от биогазьола/биодизеловото гориво)

3.2.2.12. Нефтохимическа промишленост

3.2.2.13. Обратни потоци към нефтените рафинерии (не е приложимо за суровия нефт и ТВПГ)

3.2.3. ВНОС ПО ДЪРЖАВИ НА ПРОИЗХОД — ИЗНОС ПО ДЪРЖАВИ НА МЕСТОНАЗНАЧЕНИЕ

Вносът следва да се отчита по държави на произход, а износът – по държави на местоназначение. Забележката за вноса и износа в раздел 3.2.1 се прилага и тук.

3.2.4. НИВА НА ЗАПАСИТЕ

За всички енергийни продукти, включително за добавките/кислородосъдържащите съединения, с изключение на нефтозаводския газ, се декларират следните начални и крайни запаси:

3.2.4.1. Запаси на националната територия

Запасите, съхранявани на следните места: резервоари на нефтени рафинерии, крайни станции на магистрални тръбопроводи, резервоари за захранване на тръбопроводи, шлепове и каботажни танкери (когато и пристанището на тръгване, и пристанището на местоназначение са разположени на една и съща национална територия), танкери, намиращи се в пристанищата на държави членки (в случай че ще бъдат разтоварени в пристанището), както и трюмове на кораби, плаващи във вътрешни води. Изключват се нефтените запаси, съхранявани в тръбопроводи, вагони цистерни, камиони цистерни, трюмове на кораби за далечно плаване, бензиностанции, магазини и морски бункери в морето.

3.2.4.2. Запаси, съхранявани за други държави, в съответствие с двустранни правителствени споразумения

Запасите на национална територия, които принадлежат на друга държава и достъпът до които се гарантира от споразумение между съответните правителства.

3.2.4.3. Запаси с известно местоназначение в чужбина

Запасите, които не са включени в точка 3.2.4.2, намират се на националната територия, но принадлежат на друга държава или са предназначени за нея. Тези запаси могат да се намират на територията на свободни безмитни зони или извън нея.

3.2.4.4. Други запаси, съхранявани в свободни безмитни зони

Включват се запасите, които не са включени в точки 3.2.4.2 и 3.2.4.3, независимо дали е имало митническо оформяне.

3.2.4.5. Запаси, съхранявани от големи потребители

Включват се запасите, подлежащи на държавен контрол. В това определение не се включват запасите на останалите потребители.

3.2.4.6. Запаси, съхранявани на борда на пристигащите океански съдове, на съдовете в пристанищата или на съдовете, пребиваващи на котва.

За тези запаси няма значение дали са били предмет на митническо оформяне. Тази категория изключва запасите на борда на съдове в открито море.

Включват се нефтените и каботажни танкери, ако и пристанището на тръгване, и пристанището на местоназначение са разположени на една и съща национална територия. В случая на пристигащи съдове, които ще бъдат разтоварени на повече от едно пристанища, се отчитат само количествата, разтоварени на територията на отчитащата държава.

3.2.4.7. Запаси, съхранявани от органите на публична власт на национална територия

Включват се невоенните запаси, които се държат от правителството в рамките на националната територия, принадлежат или са под контрола на правителството и се съхраняват изключително с оглед на извънредни ситуации.

Изключват се запасите, съхранявани от държавни нефтени дружества или от предприятия за електроразпределение, както и запасите, съхранявани директно от нефтени дружества от името на органите на публична власт.

3.2.4.8. Запаси, съхранявани от организациите, натоварени със съхранението на запаси на националната територия

Запасите, съхранявани както от публични, така и от частни предприятия, създадени с цел да поддържат запасите изключително с оглед на извънредни ситуации.

Изключват се задължителните запасите, които се съхраняват от частни дружества.

3.2.4.9. Всички останали запаси, съхранявани на националната територия

Всички останали запаси, които отговарят на условията, описани в точка 3.2.4.1 по-горе.

3.2.4.10. Запаси, съхранявани на чужда територия по силата на двустранни правителствени споразумения.

Запасите, които принадлежат на отчитащата държава, но се съхраняват в друга, и достъпът до които се гарантира от споразумение между съответните правителства.

3.2.4.10.1. От които: държавен резерв

3.2.4.10.2. От които: запаси на организациите, натоварени със съхранението на запаси

3.2.4.10.3. От които: други запаси

3.2.4.11. Запаси, съхранявани на чужда територия и които са окончателно предназначени за внос на национална територия.

Запасите, невключени в категория 10, които принадлежат на държавата, която ги отчита, но които се съхраняват в друга държава в очакване да бъдат внесени в отчитащата държава.

3.2.4.12. Други запаси в свободните безмитни зони

Останалите запаси на националната територия, които не са включени в посочените по-горе категории.

3.2.4.13. Натоварване на тръбопроводите

Нефтът (суров нефт и нефтени продукти), намиращ се в тръбопроводите и необходим за поддържане на дебита в тръбопроводите.

В допълнение се декларира разбивка на количествата по съответни държави за:

3.2.4.13.1. крайните запаси, съхранявани за други държави по силата на официални споразумения, по бенефициери,

3.2.4.13.2. крайните запаси, съхранявани за други държави по силата на официални споразумения, от които съхранявани под формата на складов запис, по бенефициери,

3.2.4.13.3. крайните запаси, чието местоназначение в чужбина е известно, по бенефициери,

3.2.4.13.4. крайните запаси, съхранявани на чужда територия по силата на официално споразумение, по местоположения,

3.2.4.13.5. крайните запаси, съхранявани на чужда територия по силата на официално споразумение, от които съхранявани под формата на складов запис, по местоположения,

3.2.4.13.6. Крайни запаси, съхранявани на чужда територия и които са окончателно предназначени за внос в държавата на декларящото лице, по местоположения.

„Начални запаси“ означава запасите в последния ден на месеца, предхождащ отчетния месец. „Крайни запаси“ означава запасите в последния ден на отчетния месец.

3.3. **Мерни единици**

Отчитаните количества се декларират в kt (хиляди тонове).

3.4. **Срок за предаване на данните**

До 55 дни след края на отчетния месец.

3.5. **Географско покритие**

Само за целите на статистическата отчетност поясненията от приложение A, глава 1 се прилагат със следното специално изключение: Швейцария включва Лихтенщайн.

4. **ПРИРОДЕН ГАЗ**

4.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Тази глава обхваща отчитането на природния газ.

4.2. **Списък на агрегираните показатели**

За природния газ се декларират следните агрегирани показатели.

4.2.1. Местно производство

Общото количество сух газ за продажба, произведен в рамките на националните граници, включително офшорното производство. Производството се измерва след пречистване и извличане на ТВПГ и на сярата. Изключват се загубите, възникнали при добива, и количествата, които са инжектирани отново, изхвърлени в атмосферата или изгорени. Включват се количествата, използвани за нуждите на газовата промишленост, за извличането на газ, в тръбопроводните системи и в предприятията за преработка.

4.2.2. Внос (въвеждания)

4.2.3. Износ (напускания)

Забележка относно вноса и износа: Отчитат се всички обеми природен газ, които физически са преминали през политическите граници на държавата, независимо дали е имало митническо оформяне. Тук се включват количествата, преминаващи през вашата държава в режим транзит; обемите в режим транзит следва да бъдат включени като внос и като износ. Вносът на втечнен природен газ следва да обхваща само сухия еквивалент за продажба, включително количествата, използвани за собствено потребление в процеса на регазификация. Количествата, използвани за собствено потребление в процеса на регазификация, следва да се отчитат в раздел „Потребление за собствени нужди и загуби на газовата промишленост“ (вж. 4.2.11). Всички втечнени газове (напр. ВНГ), извлечени при регазификацията на внесен ВПГ, следва да се отчитат в „Получени количества от други източници“ на раздел „Други въглеводороди“ съгласно определеното в глава 3 от настоящото приложение (НЕФТ И НЕФТЕНИ ПРОДУКТИ).

4.2.4. Изменения на запасите

Увеличението на запасите се обозначава с положителен знак, а намалението — с отрицателен.

4.2.5. Брутни вътрешни доставки (констатирани)

В тази категория се посочват доставките на газ за продажба на вътрешния пазар, включително количествата, използвани за собствените нужди на газовата промишленост с цел отопление и работа на нейните съоръженията (т.е. потребление за добива на газ, в тръбопроводните системи и в предприятията за преработка); загубите при преноса и разпределението също следва да се включат.

4.2.6. Нива на началните запаси на националната територия

4.2.8. Нива на крайните запаси на националната територия

4.2.9. Нива на началните запаси на чужда територия

4.2.10. Нива на крайните запаси на чужда територия

Забележка относно нивата на запасите: включва се природният газ, съхраняван както в газообразна, така и във втечнена форма.

4.2.11. Потребление за собствени нужди и загуби на газовата промишленост

Количествата, използвани за собствените нужди на газовата промишленост с цел отопление и работа на нейните съоръженията (т.е. потребление за добива на газ, в тръбопроводните системи и в предприятията за преработка); включва загубите при преноса и разпределението.

4.2.12. Внос (въвеждания) по държави на произход и износ (напускания) по държави на местоназначение

Вносът (въвежданията) следва да се отчита по държави на произход, а износът (напусканията) – по държави на местоназначение. Забележката за вноса и износа в раздел 4.2.3 се прилага и тук. Вносът и износът се декларират само за съседната държава или за държавата с директна тръбопроводна връзка, а в случая на ВПГ – за държавата, в която газът е бил натоварен на транспортния кораб.

4.2.13. Доставки за производство на електроенергия

4.3. **Мерни единици**

Количествата се декларират в две мерни единици:

4.3.1. във физическо количество — в милиони m^3 (милиони кубични метри), като се приема, че газът е при еталонни условия (15 °C, 101 325 Pa),

4.3.2. в енергийно съдържание — в TJ (тераджаули), на базата на горната топлина на изгаряне.

4.4. **Срок за предаване на данните**

До 55 дни след края на отчетния месец.

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

КРАТКОСРОЧНА МЕСЕЧНА СТАТИСТИКА

В настоящото приложение се описват обхватът, единиците, отчетният период, честотата, сроковете и условията за предаване за ежемесечното събиране на краткосрочни статистически данни.

В приложение А са дадени обяснения на термините, които не са обяснени в настоящото приложение.

За всички посочени в настоящото приложение събирания на данни се прилагат следните разпоредби:

а) отчетен период: отчетният период за декларираните данни е един календарен месец;

б) честота: данните следва да се декларират на месечна основа;

в) формат на предаване: форматът на предаване следва да е съобразен с посочения от Евростат подходящ стандарт за обмен;

г) начин на предаване: данните следва да се предават или качват по електронен път до единната входна точка за данни на Евростат.

1. **ВНОС И ПРЕДЛАГАНЕ НА СУРОВ НЕФТ**

1.1. **Енергийни продукти, за които се прилага**

Тази глава обхваща отчитането на суровия нефт.

1.2. **Определения**

1.2.1. Внос

Вносът обхваща всяко количество суров нефт, което се въвежда на митническата територия на държавата членка или идва от друга държава членка за цели, различни от транзит. Включва се суровият нефт, използван за натрупване на запаси.

От вноса следва да се изключи нефтът, извлечен от находища на морското дъно, върху които държава членка упражнява изключителни права за целите на експлоатирането, и въвеждан на митническата територия на Общността.

1.2.2. Предлагане

Предлагането обхваща внесения и добитията в държавата членка суров нефт през референтния период. Изключва се предоставянето на суров нефт от по-рано натрупани запаси.

1.2.3. Цена CIF

Цената CIF (стойност, застраховка и навло) включва цената FOB (франко борд), която е действително фактурираната цена при пристанището/мястото на натоварване, плюс разходите за транспорт, застраховка и такси във връзка с операциите по трансфера на суровия нефт.

Цената CIF на суровия нефт, добит в дадена държава членка, се изчислява франко пристанището на разтоварване или франко границата, т.е. към момента, в който суровият нефт попада под митническата юрисдикция на държавата вносител.

1.2.4. API тежест:

API тежестта е мярка за това колко тежък/лек е нефтът в сравнение с водата. API тежестта се отчита по следната формула по отношение на относителната плътност (SG): $API = (141{,}5 \div SG) - 131{,}5$

1.3. **Списък на агрегираните показатели**

1.3.1. За вноса на суров нефт се декларират агрегираните показатели от следния списък с разбивка по видове и географски райони на производство:

1.3.1.1. наименование на суровия нефт

1.3.1.2. средна API тежест

1.3.1.3. средно съдържание на сяра

1.3.1.4. общ обем на вноса

1.3.1.5. обща цена CIF

1.3.1.6. брой отчетни единици.

1.3.2. За предлагането на суров нефт се декларират агрегираните показатели от следния списък:

1.3.2.1. доставен обем

1.3.2.2. среднопретеглена цена CIF

1.4. **Мерни единици**

— bbl (барел) — за 2.3.1.4 и 2.3.2.1.

— kt (хиляди тонове) — за 2.3.2.1

— % (процент) за 2.3.1.3.

— ° (градуси) за 2.3.1.2.

— USD (щатски долари) за барел — за 2.3.1.5 и 2.3.2.2.

— USD (щатски долари) за тон — за 2.3.2.2.

1.5. **Приложими разпоредби**

1. Отчетен период:

   Един календарен месец.

2. Честота:

   Ежемесечно.

3. Срок за предаване на данните:

   До един календарен месец след края на отчетния месец.

4. Формат на предаване:

   Форматът на предаване следва да е съобразен с посочения от Евростат подходящ стандарт за обмен;

5. Начин на предаване:

   Данните следва да се предават или качват по електронен път до единната входна точка за данни на Евростат.“