

ОТВОРЕНО ПИСМО ОТНОСНО ПРИЛАГАНЕТО НА РЕГЛАМЕНТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ (ЕС) 2026/256 ЗА ДОКЛАДВАНЕ НА ДАННИ

Любляна, 9 април 2026 г.

Относно: Прилагането на Регламент за изпълнение (ЕС) 2026/256 на Комисията за докладването на данни в изпълнение на член 7в, параграф 2, член 8, параграф 1а, член 8, параграф 2 и член 8, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара на едро на енергия и за отмяна на Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014

Уважаеми господине/госпожо,

На 9 април 2026 г. Регламент за изпълнение (ЕС) 2026/256 на Комисията за докладването на данни в изпълнение на член 7в, параграф 2, член 8, параграф 1а, член 8, параграф 2 и член 8, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара на едро на енергия и за отмяна на Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 („изменения REMIT IR“), беше публикуван в Официален вестник на Европейския съюз.

Агенцията на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) получи редица въпроси от заинтересованите страни относно новите или преразгледани задължения, въведени с изменения REMIT IR. Целта на настоящото писмо е да предостави разяснения на пазарните участници преди публикуването на допълнителни насоки от Агенцията, да подпомогне своевременното прилагане на разпоредбите, които влизат в сила в по-кратки срокове от други, и да гарантира съответствие с новия акт.

АСРЕ ще издаде също така друго отворено писмо относно новите задължения, определени в Делегиран регламент (ЕС) 2026/255 за допълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на необходимите подробни данни за лицензирането и надзора на платформи за вътрешна информация („ПВИ“) и регистрирани механизми за докладване („РМД“) от Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори („Делегиран регламент относно РМД и ПВИ“).

До кого е адресирано това писмо?

Настоящото отворено писмо представлява интерес за всички заинтересовани страни, участващи в докладването на данни по REMIT или които имат задължения за уведомяване съгласно REMIT. Това включва, например, пазарни участници, РМД, ПВИ, организирани пазари („ОП“), системи за съпоставяне на сделки, лица, които професионално организират или изпълняват сделки („PRAETs“) и национални регулаторни органи (НРО).

Какво се очаква от докладващите страни?

АСРЕ очаква докладващите страни да се запознаят с настоящото писмо и неговото приложение и да спазват новите и/или изменени задължения за докладване и уведомяване, произтичащи от изменения REMIT IR.

В случай на допълнителни въпроси относно новите или изменени задължения, АСРЕ насърчава пазарните участници да се свържат с Агенцията чрез [формуляра за запитвания по REMIT](#).

Следващи стъпки

АСРЕ признава, че непрекъснатият диалог е от съществено значение за ефективното разглеждане на промените, произтичащи от изменения REMIT IR, и за гарантиране, че пазарните участници получават адекватна подкрепа при реагиране на тях. За тази цел Агенцията ще поддържа активно взаимодействие със заинтересованите страни чрез различни форуми и групи, провеждайки консултации и обсъждания, за да доразвие и усъвършенства необходимите насоки и да предоставя подходящи и навременни разяснения.

С уважение,
Карина Кнаус
Ръководител на отдел „Пазарна информация и прозрачност“

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ВЪПРОСИ ОТ ЗАИНТЕРЕСОВАНИТЕ СТРАНИ ОТНОСНО НОВИТЕ ИЛИ ИЗМЕНЕНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ, ВЪВЕДЕНИ С ИЗМЕНЕНИЯ REMIT IR

Съдържанието на настоящото приложение не е изчерпателно и не представлява нов политически документ. Това приложение предоставя преглед на някои от новите или преразгледани задължения за докладване на данни или уведомяване, които АСРЕ желае да разгледа преди влизането в сила на изменения REMIT IR и преди предоставянето на допълнителни насоки, например чрез Ръководството за потребителя за докладване на трансакции („TRUM“).

Настоящото приложение обхваща:

- A. ОБЩИ ВЪПРОСИ
- B. ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С РАЗПОРЕДБИ, КОИТО СТАВАТ ПРИЛОЖИМИ ОТ 29 АПРИЛ 2026 Г.
- C. ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С РАЗПОРЕДБИ, КОИТО СТАВАТ ПРИЛОЖИМИ ОТ 29 ОКТОМВРИ 2027 Г.
- D. ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С РАЗПОРЕДБИ, КОИТО СТАВАТ ПРИЛОЖИМИ ОТ 29 АПРИЛ 2028 Г.

Е. ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С ДОКЛАДВАНЕТО НА ЕКСПОЗИЦИИ
Ф. ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С ДОКЛАДВАНЕТО НА ВОДОРОД

ОБЩИ ВЪПРОСИ

1. Кога ще започне докладването въз основа на изменения REMIT IR?

Макар че изменения REMIT IR като такъв влиза в сила на 29 април 2026 г. (20 дни след публикуването му в Официалния вестник), някои разпоредби имат отложена дата на прилагане, а първото докладване въз основа на новите/актуализирани правила може да бъде и по-късно.

Моля, разгледайте Приложение II към настоящото отворено писмо за цялостен преглед на всички разпоредби с отложена дата на прилагане.

Настоящото отворено писмо се фокусира основно върху разпоредбите, които влизат в сила на 29 април 2026 г., като ACPE ще разгледа и някои разпоредби с по-късна дата на влизане в сила.

2. Как ще протече преходът между старите и новите подробни данни и формати за докладване?

Член 16 от изменения REMIT IR предвижда преходните мерки между Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 на Комисията и изменения REMIT IR. Макар че Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 се отменя, считано от влизането в сила на изменения REMIT IR, определени разпоредби, както е описано в член 16, ще продължат да се прилагат, докато съответните разпоредби от изменения REMIT IR станат приложими („дата на преход“).

Разпоредба от Регламент (ЕС) за изпълнение № 1348/2014	Съответстваща разпоредба в изменения REMIT IR	Дата, на която новите разпоредби стават приложими (влизат в сила):
Член 3 и Приложението	Член 3 и приложението Член 4(2)	29 октомври 2027 г.
Член 9(5), 9(9) и 10(1)	Член 12(5), 12(9) и 13(2)	29 април 2028 г.

Член 11(1)	Моля, обърнете внимание, че член 11(1) няма съответстващ член в изменения REMIT IR, тъй като правното основание за АСРЕ да лицензира РМД и ПВИ е установено в членове 4а и 9а от REMIT, а процесът на лицензиране е допълнително определен в Делегирания регламент относно РМД и ПВИ.	29 октомври 2027 г.
------------	---	---------------------

Това означава, че докладването въз основа на, например, член 3 и приложението към Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 ще продължи, докато новите разпоредби в изменения REMIT IR станат приложими. Важно е да се отбележи, че макар форматите и стандартите за докладване да продължават да се използват съгласно стария регламент, сроковете за докладване трябва да следват новите времеви рамки, предвидени в изменения REMIT IR (вж. въпрос 8).

Що се отнася до член 11, параграф 1 и прехода между настоящото задължение РМД и ПВИ да бъдат регистрирани и новото задължение да бъдат лицензирани съгласно Делегирания регламент относно РМД и ПВИ, следва да се направи справка с отделното отворено писмо по този въпрос.

Член 16 също така уточнява, че сделки, докладвани въз основа на член 3 от Регламент (ЕС) № 1348/2014 (т.е. преди прехода към изменения REMIT IR), не подлежат на изискванията на изменения REMIT IR. Такива сделки, дори ако са все още активни към датата на прехода, не трябва да бъдат докладвани отново съгласно новите формати и стандартите на изменения REMIT IR. Въпреки това, актуализациите на такива сделки (т.е. събития от жизнения им цикъл), извършени след датата на прехода, трябва да съответстват на новите изисквания на изменения REMIT IR. В тази връзка, АСРЕ би желала също да подчертае, че сделки, извършени преди датата на прехода, но докладвани след нея, трябва да бъдат в съответствие с изменения REMIT IR.

Накрая, член 16 предвижда и разпоредба за „докладване със задна дата“ (backloading) за сделки, попадащи в новия тип „периодично докладване“. Сделките, сключени преди датата, на която задължението за докладване по член 4 става приложимо, и които са действащи към тази дата и не са били вече докладвани, следва да бъдат докладвани в срок от 90 дни след като задължението за докладване стане приложимо. Тъй като някои от разпоредбите на член 4 имат различни дати за влизане в сила, сроковете за докладването със задна ще варират.

„Сделки, които все още не са били докладвани“ се отнася до сделки с крайни клиенти с консумация над 600 GWh годишно, които преди това са били докладвани на непрекъсната (continuous) база съгласно член 3 от Регламент за изпълнение (ЕС) 1348/2014 на REMIT. Считано от 29 октомври 2027 г., тези сделки преминават към периодично докладване

съгласно член 4, параграф 2 от преработения Регламент за изпълнение на REMIT, освен ако не са сключени на организиран пазар.

Тези видове сделки с крайни клиенти няма да попадат в обхвата на разпоредбата за „backloading“. В случай че даден договор е бил докладван преди датата на прехода, но изпълнението му се осъществи след тази дата, самото изпълнение се докладва съгласно правилата и сроковете за периодично докладване по член 4, параграф 2, т.е. ще бъде включено в първия периодичен отчет (вж. обобщаващата таблица в Приложение II към настоящото писмо).

Допълнителни насоки относно прехода ще бъдат издадени от АСРЕ в отделно съобщение по-близо до датата на прехода.

3. Аз съм нов пазарен участник, който ще има задължения за докладване, след като новите правила в измененя REMIT IR станат приложими — кога трябва да се регистрирам като пазарен участник при съответния ми национален регулаторен орган?

Задължението за регистрация на пазарните участници е установено в член 9 от REMIT. Задължението за регистрация се отнася за пазарни участници, които сключват сделки, които подлежат на докладване съгласно член 8, параграф 1 от REMIT, като също така е уточнено, че формулярът за регистрация следва да бъде подаден до съответния национален регулаторен орган преди сключването на сделка, която подлежи на докладване съгласно член 8, параграф 1. Следователно регистрацията следва да бъде иницирана преди задължението за докладване да стане приложимо. Тъй като измененя REMIT IR вече е публикуван, пазарните участници разполагат с пълен преглед на това кои сделки подлежат на докладване и кога се предвижда да започне докладването. АСРЕ препоръчва на новите пазарни участници да иницират регистрацията си (т.е. подаването на пълния формуляр за регистрация до НРО) възможно най-скоро, тъй като процесът на регистрация може да бъде сложен и необходимото време може да варира в зависимост от броя на заявителите.

АСРЕ също така напомня на пазарните участници, че регистрацията е необходима, за да могат да оповестяват вътрешна информация (член 13, параграф 3 от измененя REMIT IR). Задължението за оповестяването на вътрешна информация е установено в член 4 от REMIT и вече е в сила. Определението за това какво представлява вътрешна информация може да бъде намерено в член 2, параграф 1 от REMIT и е допълнително разяснено в [Насоките на АСРЕ относно прилагането на REMIT](#). Накратко, вътрешна информация е информация с точна по своето естество, която не е била публично оповестена, която се отнася пряко или косвено до един или повече продукти на едро на енергия и която, ако бъде оповестена публично, би могла съществено да повлияе върху цените на тези енергийни продукти на едро (това включва и „нови“ енергийни продукти на едро, които бяха включени в обхвата на REMIT II, като водород и съхранение). Следователно понятието за вътрешна информация и задължението за нейното оповестяване са различни от задължението за докладване. Поради това може да възникне необходимост пазарен участник да се регистрира възможно най-скоро, за да изпълни задължението за оповестяване на вътрешна

информация, дори ако пазарният участник няма да има задължения за докладване до много по-късен момент.

4. Какво се очаква да направят новите ОП, които ще имат задължения за докладване, след като новите правила в изменения REMIT IR станат приложими, и какво се случва, ако статутът на даден ОП не е ясен?

Първо, АСРЕ би искала да напомни за задълженията на ОП, които вече бяха въведени чрез REMIT II във връзка с докладването на книгата с нареджания, които АСРЕ също разгледа в [Отвореното писмо относно приложението на изменения Регламент \(ЕС\) № 1227/2011 относно аспектите на докладване на данни по REMIT и задълженията за уведомяване](#). Тези задължения вече са в сила и АСРЕ очаква ОП да спазват тези задължения, както и във връзка с новите или променени разпоредби в преработения REMIT IR. По-специално, субектите, попадащи в определението за ОП, които вече знаят, че ще докладват сделки въз основа на разпоредбите на изменения REMIT IR, следва да уведомят АСРЕ за себе си и да подадат идентификационни референтни данни чрез [специално предназначения формуляр](#). АСРЕ актуализира списъка на ОП на тримесечна база, поради което ОП се насърчават да подават своите уведомления възможно най-скоро и преди първото докладване. За допълнителни насоки относно критериите, които определят даден субект като ОП, моля, вижте [Приложение IX от Ръководството за потребителя относно докладване на сделки на Агенцията](#).

В случай че даден субект не се регистрира като ОП пред АСРЕ, изменения REMIT IR предвижда възможност АСРЕ проактивно да включи такъв субект в списъка на ОП. В такъв случай АСРЕ първо ще се свърже със съответния субект, за да обсъди неговия статут като ОП, преди да направи каквито и да било промени в [списъка на ОП](#). В случай на неяснота относно статута на даден субект като ОП и ако този субект не е в списъка на Агенцията, сделките, отнасящи се до такъв субект, следва да се считат и докладват като двустранни сделки (нестандартни договори), което означава, че нарежданията не подлежат на докладване. Пазарните участници или докладващите страни, които не са сигурни относно класификацията на своите сделки, винаги могат да се свържат с АСРЕ чрез [формуляра за запитвания по REMIT](#).

5. Как се предвижда да се докладват договорите за съхранение на електроенергия?

Съображение 8 от изменения REMIT IR обяснява, че продуктите на едро на енергия, свързани със съхранението на електроенергия, следва да се третират по същия начин като продуктите на едро на енергия, свързани с доставката на електроенергия. Следователно всички разпоредби за сделки за доставка на електроенергия следва да се прилагат и за съхранението на електроенергия. Според разбирането на АСРЕ системите за съхранение на електроенергия, като например батерии, следва да се приравняват към потребителски или производствени единици, доколкото функционират като такива, и свързаната с тях търговска дейност на пазара следователно е еквивалентна на търговията с доставка на електроенергия. Важно е да се отбележи, че самата единица за съхранение на електроенергия не се счита за точка на доставка в този контекст и не се очаква да бъде посочвана в отчета за сделката. В случай че такива договори не са били вече докладвани

съгласно Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014, се очаква те да бъдат докладвани от момента на влизане в сила на изменения REMIT IR, като се следват форматите за докладване за сделки за доставка.

Що се отнася до праговете за докладване, АСРЕ би искала да подчертае следното във връзка със съхранението на електроенергия:

- В съответствие с член 2, параграф 4 от REMIT, договорите за доставка и разпределение на електроенергия, водород или природен газ към крайни клиенти с капацитет на потребление под 600 GWh годишно не се третират като продукти на едро на енергия и следователно не подлежат на докладване съгласно REMIT. Въпреки това, в съответствие с настоящите насоки, според разбирането на АСРЕ системите за съхранение на електроенергия не попадат в категорията „крайни клиенти“, тъй като са предназначени да връщат електроенергия обратно в мрежата или към доставчик.

- По отношение на производствените единици, в съответствие с член 5 от изменения REMIT IR, договорите за доставка на електроенергия, произведена от една производствена единица с капацитет, равен или по-малък от 10 MW, или от производствени единици с общ капацитет, равен или по-малък от 10 MW, подлежат на докладване само при мотивирано искане от АСРЕ и на ad-hoc основа, освен ако не са сключени на организирани пазари. Поради естеството на системите за съхранение на електроенергия, според разбирането на АСРЕ те могат да бъдат приравнени към производствени единици и следователно този праг се прилага и за системите за съхранение на електроенергия.

ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С РАЗПОРЕДБИ, КОИТО СТАВАТ ПРИЛОЖИМИ ОТ 29 АПРИЛ 2026 Г.

6. Какви са новите определения за „сделка“ и „събитие от жизнения цикъл“?

Изменения REMIT IR въведе определение за „сделка“ и определение за „събитие от жизнения цикъл“.

„сделка“ означава всяко търгуване и нареждане за търгуване, съгласувано или несъгласувано, или двустранен договор и неговото изпълнение, свързани с енергийни продукти на едро, включително всяко събитие от жизнения цикъл на такова търгуване, нареждане за търгуване или двустранен договор.

„събитие от жизнения цикъл“ означава всяка промяна, отмяна, поправка, предсрочно прекратяване или в съответните случаи изпълнение на всяко търгуване, нареждане за търгуване, съгласувано или не, или двустранен договор, свързан с енергийни продукти на едро.

АСРЕ счита, че тези две определения са в съответствие с настоящите практики за докладване и не счита, че тези определения ще окажат въздействие върху настоящата рамка за докладване.

7. Какво се е променило в определението за стандартни и нестандартни договори?

Измененият REMIT IR въведе промяна в определенията за стандартни и нестандартни договори.

„стандартен договор“ означава договор за енергиен продукт на едро, който е допуснат до търговия на организиран пазар.

„нестандартен договор“ означава договор за енергиен продукт на едро, който не е допуснат до търговия на организиран пазар.

АСРЕ разбира тази промяна като опростяване на двете определения, което предполага, че стандартните договори са договори, търгувани на ОП, докато нестандартните договори са договори, търгувани извън ОП.

Обосновката за това разбиране е, че дори когато двустранна сделка се основава на договор, допуснат до търговия на ОП, може да се приеме, че двустранно договореният договор включва определени елементи на персонализация, които на практика го отличават от договора, допуснат до търговия на ОП.

Това допълнително предполага, че всички сделки, сключени/осъществени на ОП, трябва да бъдат докладвани съгласно сроковете, определени за стандартни договори, докато всички сделки, възникващи извън ОП (over-the-counter), трябва да бъдат докладвани съгласно сроковете, определени за нестандартни договори (вж. следващия въпрос).

Детайлите за докладване за стандартни и нестандартни договори са допълнително уточнени в член 7 от изменения REMIT IR, където също така е изяснено, че детайлите на сделките, сключени в рамките на нестандартни договори, включително тяхното изпълнение, като се посочват най-малко обем и цена, следва да бъдат докладвани, използвайки Таблица 1 от приложението към изменения REMIT IR.

8. Какви са новите срокове за докладване за стандартни и нестандартни договори?

Член 10 от изменения REMIT IR предвижда, че стандартните договори следва да бъдат докладвани в рамките на два работни дни (T+2), а нестандартните договори следва да бъдат докладвани в рамките на десет работни дни (T+10).

Събитията от жизнения цикъл, свързани със стандартни договори, също следва да бъдат докладвани в рамките на T+2, а събитията от жизнения цикъл, свързани с нестандартни договори, следва да бъдат докладвани в рамките на T+10. Това на практика означава, че дори ако самото събитие от жизнения цикъл се случва извън ОП, но се отнася до сделка, която е възникнала на ОП, крайният срок за докладване е T+2.

АСРЕ очаква докладващите страни да спазват новите срокове за докладване считано от 29 април 2026 г. Това означава, че когато сключването на сделката, подаването на поръчката, приключването на аукциона или настъпването на събитието от жизнения цикъл се случи

преди 29 април 2026 г., за тези сделки се прилагат старите срокове за докладване. Например, ако нестандартен договор е сключен на 28 април 2026 г. (един ден преди влизането в сила на изменения REMIT IR), срокът за докладване от един месец все още се прилага и сделката трябва да бъде докладвана най-късно до 28 май 2026 г. Докато ако сделката се осъществи на 29 април 2026 г., тя трябва да бъде докладвана най-късно до 13 май 2026 г.

АСРЕ напомня, че срокът за докладване на данни за пазара на ВПГ остава същият; данните за пазара на ВПГ следва да бъдат докладвани възможно най-близо до реално време, доколкото е технологично възможно, след окончателното съгласие по сделката между контрагентите или след подаването на офертите за покупка или продажба.

9. Какви нови задължения за ОП са приложими от 29 април 2026 г.?

Изменения REMIT IR въвежда няколко нови задължения за ОП, които са приложими от 29 април 2026 г., по-специално:

- Член 8, параграф 1 включва разпоредба ОП да докладват сделки, извършени или регистрирани на тяхната платформа в резултат на вторично разпределение, посочено в член 3, точка (b)(ii), независимо от мястото, където се извършва разпределението. Това означава, че дори ако вторичното разпределение е сключено извън ОП (например двустранно между двама пазарни участници), но впоследствие е регистрирано на ОП, се очаква ОП да докладва такава сделка на АСРЕ. Вторичните разпределения, сключени извън ОП, могат да бъдат регистрирани на ОП по различни причини. Вторичните разпределения, сключени извън ОП, но впоследствие регистрирани на ОП, все пак се считат за нестандартни договори и следователно трябва да следват сроковете за докладване за нестандартни договори (вж. въпрос 8).
- Член 8, параграф 1 също включва разпоредба ОП да докладват детайлите на първичните разпределения на капацитет, както е посочено в член 3, точка (b)(i), когато не е бил разпределен капацитет в резултат на процеса на разпределение. АСРЕ разбира тази разпоредба като отнасяща се до неуспешни разпределения, при които са подадени оферти, но не е извършено разпределение. Това не е напълно ново задължение, тъй като например Таблица 3 от приложението към Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 вече включваше докладването на такива видове сделки. АСРЕ очаква това докладване да продължи по същия начин съгласно изменения REMIT IR. Що се отнася до неуспешни разпределения, при които не са подадени оферти, член 5, параграф 1, буква (i), който също става приложим от 29 април 2026 г., уточнява, че такива разпределения подлежат на докладване само при мотивирано искане от АСРЕ и на ad-hoc основа.
- Член 8, параграф 3 постановява, че ОП, по искане на пазарния участник, следва да предоставя непрекъснато съответните докладвани данни на този пазарен участник. Това включва информация дали тези докладвани данни са в съответствие с правилата за валидиране на АСРЕ, например файлове за докладване и разписки за получаване, в декриптиран вид. Това задължение е на ОП, но ОП, РМД и съответният пазарен участник могат да сключат споразумение, позволяващо на РМД да предоставя тази информация директно на пазарния участник.

- Освен това, член 8, параграф 3 въвежда и период за съхранение на докладваните данни, при който ОП следва да поддържа запис на детайлите на докладваните данни (включително всякакви външни данни, предоставени им) в съответствие с REMIT за период от най-малко пет години след деня, в който е извършена сделката. Очаква се ОП да започнат да поддържат този запис за всички сделки, извършени след 29 април 2026 г.

Накрая, измененият REMIT IR уточнява, че когато ОП докладва от името на пазарните участници, активни на тяхната платформа, тези пазарни участници не следва да докладват тези данни на ACER.

10. Кога ще започне докладването на системно генерирани поръчки?

Определението за „регистър на нарежданията“, както е въведено в член 2, точка 21 от REMIT, включва всички детайли на продуктите на едро на енергия, изпълнени на ОП, включително системно генерирани нареждания. Докладването на системно генерирани нареждания от ОП е предвидено в член 8, параграф 1 от изменения REMIT IR, който става приложим от 29 април 2026 г. Въпреки това, разпоредбата предвижда, че ACER трябва да активира този тип докладване (докладването трябва да „започне по искане на Агенцията“). След като бъде активирано, докладването следва да се извършва непрекъснато. Въпреки това ACER не планира да изисква докладването на системно генерирани нареждания от 29 април 2026 г. ACER ще съобщи всяко такова изискване достатъчно предварително преди започването на докладването, за да се осигури подходящ период за прилагане.

ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С РАЗПОРЕДБИ, КОИТО СТАВАТ ПРИЛОЖИМИ ОТ 29 ОКТОМВРИ 2027 Г.

11. Как следва пазарните участници да предоставят външни данни на ОП?

В съответствие с член 8, параграф 5 от изменения REMIT IR пазарните участници следва да предоставят на ОП, на който се извършва търговията, информация, която не е вече налична за ОП, така че ОП да може да изпълни своите задължения за докладване. Този тип външна информация може, например, да бъде идентификационният код на алгоритъма, използван от пазарния участник в неговата търговска дейност, ако той не е вече известен на ОП, или информация относно клиента на директен електронен достъп, или относно под-клиенти и крайния бенефициент, когато такава информация е била предоставена на доставчика на директен електронен достъп. Освен това, други примери могат да бъдат трансферната цена или цената на сделката при вторично разпределение, ако тя не е вече известна на ОП.

Информацията следва да бъде предоставена от пазарния участник на ОП не по-късно от момента на докладване, както е определено в член 10 от преработения REMIT IR, и следва да бъде докладвана от ОП чрез неговия РМД като част от задължението за докладване на ОП. Начинът, по който пазарните участници предоставят тази информация на ОП, може да варира между различните ОП, в зависимост от техническите възможности или други бизнес решения. Въпреки това информацията следва да бъде предоставена по начин, който позволява тя да бъде докладвана от ОП съгласно стандартите и форматите, установени съгласно член 13, параграф 4 от изменения REMIT IR. ACER би искала да подчертае, че

пазарните участници и ОП следва да си сътрудничат в това отношение, за да улеснят както ОП, така и пазарните участници да спазват своите задължения за докладване и да предоставят навременна, точна и пълна информация.

АСРЕ също така би искала да изясни изискванията за съхранение на данни за ОП и пазарните участници във връзка с външните данни. В съответствие с член 8, параграф 3 от изменения REMIT IR ОП следва да поддържат запис на детайлите на данните, които докладват на АСРЕ, за период от най-малко 5 години след деня, в който е извършена сделката. Тъй като външните данни, предоставени на ОП, са включени в данните, докладвани на АСРЕ, се очаква ОП да съхраняват и тези данни. Няма правно изискване за пазарните участници да съхраняват външните данни, предоставени на ОП. Въпреки това може да бъде в интерес на пазарните участници да поддържат запис на тези данни, тъй като те все още носят отговорност за пълнотата и точността на информацията в съответствие с член 14 от изменения REMIT IR.

12. Ще продължат ли данните за пазара на ВПГ да се докладват от пазарните участници чрез TERMINAL?

Докладването на данни за пазара на ВПГ беше въведено за първи път чрез Регламент (ЕС) 2022/2576¹ и по-късно включено в REMIT чрез изменящия Регламент (ЕС) 2024/1106². За да се уеднакви допълнително докладването на данни за пазара на LNG с останалите данни по REMIT, изменения REMIT IR включи докладването на данни за пазара на ВПГ в Таблица 1 от приложението към изменения REMIT IR.

Това означава, че данните за пазара на ВПГ ще продължат да се докладват от пазарните участници чрез TERMINAL, докато новата Таблица 1 стане приложима на 29 октомври 2027 г. След тази дата се очаква данните за пазара на ВПГ да бъдат докладвани чрез РМД към ARIS, като се използва нов електронен формат, базиран на Таблица 1. В съответствие с член 13, параграф 4 от преработения REMIT IR, АСРЕ ще проведе консултации със съответните заинтересовани страни и ще вземе предвид установените индустриални стандарти при разработването на този електронен формат. АСРЕ ще публикува електронния формат и допълнителни насоки за докладването на данни за пазара на ВПГ до 29 октомври 2026 г.

ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С РАЗПОРЕДБИ, КОИТО СТАВАТ ПРИЛОЖИМИ ОТ 29 АПРИЛ 2028 Г.

13. Как ще функционира периодичното докладване, въведено в член 4?

Моля, имайте предвид, че някои от разпоредбите в член 4 имат различни дати за влизане в сила, като този въпрос се отнася основно до разпоредбите в член 4, параграфи 3, 4, 5, 6 и 7.

¹ Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 г. за засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни ценови показатели и трансграничен обмен на газ

² Регламент (ЕС) 2024/1106 на Европейския парламент и на Съвета от 11 април 2024 г. за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011 и (ЕС) 2019/942 по отношение на подобряването на защитата на Съюза срещу манипулиране на пазара на едро с енергия

Член 4 от изменения REMIT IR въвежда нов тип периодично докладване. Периодичността варира между различните видове сделки, изброени в члена. Следователно времето за докладване на тези видове сделки е посочено директно в разпоредбата на член 4 и не се отнася до сроковете за докладване, установени в член 10 от преработения REMIT IR.

Всяка от сделките, изброени в член 4, следва да бъде докладвана чрез електронен формат, който трябва да бъде определен от АСРЕ след консултации със съответните заинтересовани страни. Поради това не се очаква съществуващите електронни формати, съответстващи на Таблици 1–4 в приложението към изменения REMIT IR, да бъдат използвани за докладване на всички сделки, изброени в член 4, а по-скоро да бъдат разработени специализирани електронни формати³. Въпреки това, когато е възможно, съществуващите формати могат да бъдат използвани или да служат като основа за специализиран формат за сделките, изброени в член 4. Сделките, изброени в член 4, следва да бъдат докладвани в съответствие с член 8, т.е. от ОП, както е посочено в член 8, параграф 1, или от пазарния участник, както е посочено в член 8, параграф 4, в зависимост от това къде се извършва сделката.

Моля, вижте Приложение II към настоящото отворено писмо за цялостен преглед на съответните срокове, дати на прилагане и началото на докладването за всички разпоредби в член 4.

14. Как следва да се докладват сделки, изпълнени чрез системи за съпоставяне на сделки?

Член 9 от изменения REMIT IR въвежда възможност АСРЕ да изиска докладването на информация, отнасяща се до сделки, изпълнени чрез системи за съпоставяне на сделки, свързващи един или повече ОП, доколкото тези сделки подлежат на докладване съгласно изменения REMIT IR и доколкото информацията е необходима, за да могат съответните ОП да изпълнят своите задължения за докладване съгласно член 8, параграф 1 от изменения REMIT IR.

Ако информацията, която следва да бъде докладвана от ОП, не е налична за ОП, но е налична за системата за съпоставяне на сделки, член 9 предвижда два начина тази информация да бъде докладвана. ОП може или да изиска от оператора на системата за съпоставяне на сделки да предостави тази информация директно на ОП (който след това я докладва), или ОП може да изиска системата за съпоставяне на сделки да я докладва на АСРЕ от името на ОП. И в двата случая информацията следва да бъде докладвана на АСРЕ чрез РМД.

Този тип докладване следва да бъде изискан от АСРЕ и всяко такова искане ще бъде отправено към съответните ОП. След като бъде активирано, докладването на информация, отнасяща се до сделки, изпълнени чрез конкретна система за съпоставяне на сделки, свързваща един или повече ОП, следва да се извършва на непрекъсната основа. В съответствие с член 17 от изменения REMIT IR АСРЕ ще предостави електронните формати (съответстващи на детайлите в Таблица 5 от приложението към изменения REMIT IR) и

³ За да се избегнат всякакви съмнения, това е приложимо и за транзакции, подлежащи на докладване по искане на Агенцията (член 5), като форматът се посочва в самото искане.

допълнителни насоки за това как следва да се докладват тези видове сделки до 29 април 2027 г.

15. Какво се е променило в разпоредбите, обхващащи докладването на основни данни за електроенергия?

Член 11 от изменения REMIT IR обхваща докладването на основни данни за електроенергия. Основната промяна в сравнение с предишните разпоредби в Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 е добавянето на параграф 4, който въвежда изискване операторите на преносни системи за електроенергия (TSO) да докладват данни за сетълмент на небалансите, като посочват небалансите, крайните позиции, разпределените обеми и, когато е приложимо, корекциите на небалансите. Информацията следва да бъде предоставяна за всяка отговорна за баланса страна и за всеки период на сетълмент на небаланси, на месечна основа и не по-късно от последния ден на третия месец, следващ месеца на сетълмента на небаланси. Например, данните за сетълмент на небаланси за месец март следва да бъдат докладвани до края на юни.

Ако част от изискуемата информация не е налична за съответния TSO, но е налична за трета страна в съответствие с член 52 от Регламент (ЕС) 2017/2195⁴, тази трета страна следва да предостави на TSO съответната информация, за да може TSO да изпълни своето задължение за докладване.

Съществуващите електронни формати за докладване на основни данни за електроенергия ще трябва да бъдат актуализирани, за да позволят докладването на тази нова информация. В съответствие с член 13, параграф 4 от преработения REMIT IR, ACPE ще проведе консултации със съответните заинтересовани страни и ще вземе предвид установените индустриални стандарти при актуализирането на този електронен формат.

Освен това, срокът за докладване в параграф 3 е коригиран и сега се очаква докладването да бъде в рамките на два работни дни (T+2). Добавена е и възможност ACPE да изисква допълнителна информация от TSO, SSO и DSO (или РМД, които докладват от тяхно име) в параграф 5. Моля, имайте предвид, че промените в параграфи 3 и 5 стават приложими от 29 април 2026 г.

16. Какво се е променило в разпоредбите, обхващащи докладването на основни данни за газ?

Член 12 от изменения REMIT IR обхваща докладването на основни данни за газ. Основната промяна в този член се отнася до параграфи 5 и 9, при които отговорността за докладване вече се възлага единствено на системния оператор на ВПГ (LSO) и съответно на оператора на система за съхранение (SSO). Следователно пазарните участници вече не се очаква да докладват този вид информация след 29 април 2028 г.

⁴ Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за балансиране на електроенергията

Следва също да се отбележи, че в параграфи 3 и 7 докладването на съобщения за планирана и непланирана недостъпност като фундаментални данни вече не се изисква (докато публикуването им като вътрешна информация остава). Допълнителни промени са направени и в параграф 3, за да се улесни докладването, когато ВПП съоръженията функционират в групи. Моля, имайте предвид, че тези промени стават приложими от 29 април 2026 г. Към тази дата старият електронен формат все още ще бъде в употреба, поради което на докладващите страни се препоръчва да оставят полетата за съобщения за планирана и непланирана недостъпност празни в своите отчети, докато електронният формат бъде актуализиран. В съответствие с член 13, параграф 4 от преработения REMIT IR, ACPE ще проведе консултации със съответните заинтересовани страни и ще вземе предвид установените индустриални стандарти при актуализирането на този електронен формат.

Накрая, сроковете за докладване в параграфи 2, 6, 8 и 9 са коригирани и сега се очаква докладването да бъде в рамките на два работни дни (T+2). Добавена е и възможност ACPE да изисква допълнителна информация от TSO, LSO, SSO и DSO (или РМД, които докладват от тяхно име) в параграф 10. Моля, имайте предвид, че промените в параграфи 2, 6, 8 и 10 влизат в сила от 29 април 2026 г.

ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С ДОКЛАДВАНЕТО НА ЕКСПОЗИЦИИ

17. Кои пазарни участници са задължени да докладват експозиции?

В съответствие с член 8 от REMIT пазарните участници следва да докладват записи на своите сделки на пазарите на едро на енергия, включително информация за техните експозиции. Следователно само пазарни участници, които сключват сделки, подлежащи на докладване, и са задължени да докладват записи на своите сделки съгласно REMIT, могат да бъдат обект на задължението да докладват информация относно своите експозиции. Член 6 от изменения REIMIT IR допълнително определя обхвата на докладването на експозиции, въведено в член 8 от REMIT.

Пазарни участници с позиции под 600 GWh на годишна база, оценени отделно за електроенергия и природен газ, не са задължени да докладват своите позиции, произтичащи от търговия с продукти на едро на енергия. Следователно пазарни участници с позиции, равни или по-големи от 600 GWh на годишна база, като се вземат предвид отделно за електроенергия и природен газ, са задължени да докладват своите позиции. Пазарните участници следва да преценят дали този праг се прилага за тях веднъж годишно, в края на всяка календарна година за следващата година. Следователно пазарните участници не са задължени да преоценяват прага през годината. ACER би искала да подчертае, че, въпреки че не се изисква задължително подаване на изчислението на прага за експозиции, пазарните участници следва да могат да докажат своята оценка в случай на ad-hoc искания от регулаторите.

Освен това TSO, DSO, SSO и LSO, които закупуват газ или електроенергия единствено за технологичните или оперативните нужди на своите системи, са задължени да докладват информация за своите експозиции само при искане от ACPE. Срокът и продължителността

на такова докладване ще бъдат определени в самото искане. Тъй като докладването на експозиции е напълно нов поток на докладване по REMIT, ACPE ще прецени дали да отправя искания за докладване към TSO, DSO, SSO и LSO, след като бъде натрупан допълнителен опит от общото докладване на експозиции по член 6. Поради това не се очаква да бъдат отправяни искания към TSO, DSO, SSO и LSO преди ACPE да е оценила дали приложимите правила за докладване на данни са подходящи за целта и да е изготвила доклада, предвиден в член 15 от изменения REMIT IR.

Допълнителни насоки относно докладването на експозиции ще бъдат издадени от ACPE след консултации със съответните заинтересовани страни, в съответствие с член 17 от изменения REMIT IR.

18. Как следва пазарните участници да оценяват прага за докладване на експозиции?

Прагът следва да бъде оценяван като сума от абсолютните месечни стойности, произтичащи от позициите в продукти на едро на енергия с физическа доставка или парично сетълмент, оценени отделно за електроенергия и природен газ, но агрегиращи критериите, посочени в член 6, параграф 3, букви (b) и (c) от преработения REMIT IR. Всеки пазарен участник⁵ следва индивидуално да оцени дали прагът се прилага за него на годишна база в края на всяка календарна година, като се вземат предвид позициите с доставка през следващата година.

Пазарни участници с позиции, равни или по-големи от 600 GWh на годишна база, оценени отделно за електроенергия и природен газ, са задължени да докладват своите позиции. Тъй като прагът следва да се оценява отделно за електроенергия и природен газ, в случаи, в които пазарният участник е, например, равен или над прага за електроенергия, но под прага за природен газ, се очаква пазарният участник да докладва своите позиции за електроенергия.

В този контекст ACPE счита, че следва да се вземат предвид само договорите за доставка на енергия, поради което следва да се разглеждат само точки (4)(a) и (4)(b) от определението за „продукт на едро на енергия“, посочено в член 2 от REMIT. Като се има предвид ориентираният към бъдещето характер на задължението, данните от спот пазара от рамките „ден напред“ и „в рамките на деня“ не следва да се вземат предвид за целите на докладването на експозиции. Следователно фоуърдни и фючърсни договори, както и опционни договори следва да бъдат включени в изчисляването на позициите, а следователно и при оценката на прага.

Допълнителни насоки относно докладването на експозиции ще бъдат издадени от ACPE след консултации със съответните заинтересовани страни, в съответствие с член 17 от изменения REMIT IR.

⁵ С изключение на операторите на преносни системи, операторите на разпределителни системи, операторите на разпределителни системи и локалните разпределителни системи, които не подлежат на оценката на прага, тъй като те са длъжни да докладват своите експозиции само ако това бъде поискано от ACPE.

19. Как ще функционира докладването на експозиции, въведено в член 6?

Член 6 от изменения REMIT IR влиза в сила от 1 януари 2027 г., като първото докладване следва да се извърши през октомври 2027 г. ACPE счита, че от 1 януари 2027 г. пазарните участници следва да оценят дали прагът, посочен в параграф 5, се прилага за тях, като вземат предвид сделки, сключени до 23:59 ч. на 31 декември 2026 г. с доставка през следващата година (1 януари 2027 г. – 31 декември 2027 г.). Оценката не е задължително да бъде извършена на 1 януари 2027 г., но може да бъде извършена по всяко време преди крайния срок за докладване през октомври 2027 г. Важно е датата, използвана за оценката, да бъде 31 декември 2026 г. и включените сделки да са за доставка в периода от 1 януари 2027 г. до 31 декември 2027 г.

Пазарните участници, които изпълняват прага, се очаква да докладват своите позиции, произтичащи от търговия с продукти на едро на енергия, веднъж на тримесечие („референтен период“). Очаква се отчетът за позициите да обхваща позициите на пазарния участник в продукти на едро на енергия с физическа доставка или парично сетълмент в рамките на 18 месеца след последния ден на референтния период, независимо от това къде, кога и как са били търгувани. Тъй като първото докладване следва да се извърши през октомври 2027 г., ACPE приема, че 30 септември 2027 г. ще бъде последната релевантна дата, която следва да бъде включена в изчисляването на позициите за следващите 18 месеца. До 31 октомври 2027 г. пазарните участници следва да извършат изчислението и да докладват своите позиции по месеци от октомври 2027 г. до март 2029 г. включително.

Допълнителни насоки относно докладването на експозиции ще бъдат издадени от ACPE след консултации със съответните заинтересовани страни, в съответствие с член 17 от изменения REMIT IR.

20. Кога пазарните участници ще трябва да докладват прогнози за производство и потребление?

Пазарните участници, които вече докладват позиции в съответствие с член 6 от изменения REMIT IR, могат да бъдат задължени също така да докладват информация относно своите прогнози за производство и потребление при поискане от ACPE.

В съответствие с член 17 от изменения REMIT IR ACPE ще предостави електронните формати и насоки за това как пазарните участници следва да докладват своите експозиции до 29 октомври 2026 г. ACPE планира да включи насоки относно прогнозите и полета за данни относно прогнозите за производство и потребление в първоначалния електронен формат за докладване на експозиции, за да бъдат всички компоненти на експозициите консултирани и подготвени, в случай че бъде изискано докладването на прогнози.

ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С ДОКЛАДВАНЕТО НА ВОДОРОД

21. Аз съм пазарен участник, участващ на пазарите на водород, и ще имам задължения за докладване, след като тези правила станат приложими — кога трябва да се регистрирам като пазарен участник при съответния НРО?

Както е посочено в отговора на въпрос 3, пазарните участници, които сключват сделки, подлежащи на докладване съгласно член 8, параграф 1 от REMIT, са длъжни да се регистрират при съответния НРО и формулярът за регистрация следва да бъде подаден преди сключването на сделка, която подлежи на докладване съгласно член 8, параграф 1. Следователно регистрацията следва да бъде инициирана преди задължението за докладване да стане приложимо. По отношение на пазарните участници, участващи на пазарите на водород, регистрацията следва да бъде инициирана преди 1 юли 2028 г. АСРЕ препоръчва на новите пазарни участници да инициират регистрацията си достатъчно предварително преди този срок, тъй като процесът на регистрация може да бъде сложен и необходимото време може да варира в зависимост от броя на заявителите.

АСРЕ напомня на пазарните участници, че определени договори за водород са освободени от докладване в съответствие с член 4, параграф 9 от изменения REMIT IR. Пазарни участници, които участват единствено в сделки, посочени в параграф 9, букви (a)⁶ и (b)⁷, не са задължени да се регистрират.

АСРЕ също така напомня на пазарните участници, че регистрацията е необходима, за да могат да разкриват вътрешна информация (член 13, параграф 3 от изменения REMIT IR). Задължението за разкриване на вътрешна информация е установено в член 4 от REMIT и вече е в сила, включително по отношение на продукти на едро на енергия, свързани с водород. Определението за това какво представлява вътрешна информация може да бъде намерено в член 2, параграф 1 от REMIT и е допълнително разяснено в [Насоките на АСРЕ относно прилагането на REMIT](#). Накратко, вътрешна информация е информация с точен характер, която не е била публично оповестена, която се отнася пряко или непряко до един или повече продукти на едро на енергия и която, ако бъде оповестена публично, би могла съществено да повлияе върху цените на тези енергийни продукти на едро. Понятието за вътрешна информация и задължението за нейното разкриване са отделени от всяко задължение за докладване. Поради това може да възникне необходимост пазарен участник да се регистрира възможно най-скоро, за да изпълни задължението за разкриване на вътрешна информация, въпреки че пазарният участник няма да има задължения за докладване до много по-късен момент.

22. Как ще се докладват сделките с водород?

Член 4, параграф 8 от изменения REMIT IR въвежда докладването на сделки, свързани с различни договори за водород. Очаква се тези сделки да бъдат докладвани веднъж годишно и не по-късно от последния ден на първия месец на следващата година. Тъй като член 4, параграф 8 влиза в сила от 1 юли 2028 г., първото докладване се очаква да се извърши не по-късно от 31 януари 2029 г., обхващайки периода от 1 юли 2028 г. до 31 декември 2028 г. Следващият отчет се очаква да бъде направен не по-късно от 31 януари 2030 г., обхващайки периода от 1 януари 2029 г. до 31 декември 2029 г., и така нататък.

⁶ сделки, свързани с физическа доставка на водород, произведен от едно съоръжение за производство на водород с производствен капацитет, равен или по-малък от 50 MW

⁷ сделки, свързани с доставка или транспортиране на водород в географски ограничени водородни мрежи по смисъла на член 52 от Директива (ЕС) 2024/1788

Допълнителни насоки относно докладването на сделки, свързани с водород, ще бъдат издадени от АСРЕ чрез специална актуализация на Ръководството за потребителя за докладване на трансакции на Агенцията, след консултации със съответните заинтересовани страни. В съответствие с член 17 от преработения REMIT IR АСРЕ ще предостави електронните формати и насоки за това как следва да се докладват тези видове сделки до 29 октомври 2027 г.

ПОСЛЕДОВАТЕЛ НОСТ НА ДОКЛАДВАНЕ	РАЗПОРЕДБА	ОПИСАНИЕ	Насоки и формати на АСРЕ да бъдат публикува ни до:	РАЗПОРЕДБ АТА Е ПРИЛОЖИМ А ОТ:	Първото докладван е трябва да бъде направено до:	ЧЕСТОТА НА ДОКЛАДВА НЕ	ДОКЛАДВАНЕ СЪС ЗАДНА ДАТА ДА/НЕ	ДОКЛАДВАНЕ НА ИЗПЪЛНЕНИЕ ТО ДА/НЕ
ПЪРВИ ЕТАП НА ДОКЛАДВАНЕ	ЧЛЕН 6	Докладване на експозиции	29 октомври 2026 г.	1 януари 2027 г.	31 октомври 2027 г.	На тримесечие	НЕ	Не е налично
	ЧЛЕН 3 (+Приложение)	Сделки, които трябва да се отчитат непрекъснато (доставка на електроенергия и природен газ, съхранение на електроенергия, капацитет за транспортиране на електроенергия и природен газ)	29 октомври 2026 г	29 октомври 2027 г.	T+2/T+10 от 29 октомври 2027 г.	Непрекъснато (T+2/T+10)	НЕ	ДА за нестандартни договори
	ЧЛЕН 4 (2)	Сделки, свързани с доставката или съхранението на електроенергия или доставката на природен газ до единична потребителска единица с техническа възможност за потребление от 600 GWh/годишно или повече, освен ако не са сключени на базата на договор за постоянно потребление (ОП).			31 януари 2028 г. (за периода 29 октомври 2027 г. – 31 декември 2027 г.)	На всеки шест месеца (семестър) и не по-късно от последния ден на първия месец на следващия семестър	НЕ	ДА за нестандартни договори
	ЧЛЕН 7 (2) И 10 (6)	Данни за пазара на втечен природен газ (ВПГ) съгласно членове 7в и 7г от Регламент (ЕС) № 1227/2011			29 октомври 2027 г.	Толкова близко до реалното време, колкото е технологично възможно	НЕ	НЕ

ПЪРВИ ЕТАП НА ДОКЛАДВАНЕ	ЧЛЕН 8(5)	Задължение на участниците на пазара да предоставят информация, която все още не е налична на ОП	29 октомври 2026 г.	29 октомври 2027 г.	29 октомври 2027 г.	Посочената информация се предоставя на ОП не по-късно от момента на докладване, както е посочено в член 10.	Не е налично	Не е налично
ВТОРИ ЕТАП НА ДОКЛАДВАНЕ	ЧЛЕН 4(3)	Сделки, свързани с механизми за капацитет	29 април 2027 г.	29 април 2028 г.	31 януари 2029 г. (за периода 29 април 2028 г. – 31 декември 2028 г.)	Годишно и не по-късно от последния ден на първия месец на следващата година	ДА 28 Юли 2028	НЕ
	ЧЛЕН 4(4)	Сделки, свързани с балансиращи услуги във връзка с пазарите на електроенергия						

ВТОРИ ЕТАП НА ДОКЛАДВАНЕ					от месеца, през който са се осъществили сделките			
	ЧЛЕН 4(5) И 4(6)	Сделки, свързани със съхранението на природен газ в Съюза, сключени за период от 12 месеца или повече, в резултат на първично разпределение на капацитет. Сделки, свързани със съхранението на природен газ в Съюза, сключени за период от 12 месеца или повече, в резултат на вторично разпределение на капацитет			30 юни 2028 г. (за месец май 2028 г.)	Месечно и не по-късно от последния ден на месеца, следващ месеца, през който са извършени сделките	ДА 28 Юли 2028	НЕ
	ЧЛЕН 4(7)	Сделки, свързани с опции, фючърси, фоуърди, суапове и всякакви други деривати, свързани със съхранението на природен газ	29 Април 2027 г.	29 Април 2028 г.	30 юни 2028 г. (за месец май 2028 г.)	Месечно и не по-късно от последния ден на месеца, следващ месеца, през който са се осъществили сделките	ДА 28 Юли 2028	НЕ
	ЧЛЕН 9	Сделки, извършени чрез системи за съпоставяне на сделки			По искане на Агенцията	По искане на Агенцията и ако бъде поискано: непрекъснато	НЕ	НЕ
	ЧЛЕН 11(4)	Основни данни за електроенергията: Данни за уреждане на небаланси			31 Август 2028	Месечно и не по-късно от последния ден на третото	Не е налично	Не е налично

ВТОРИ ЕТАП НА ДОКЛАДВАНЕ					(за месец май 2028 г.)	месец, следващ месеца, в който е извършено уреждането на небаланса		
	ЧЛЕН 12(5)	Основни данни за природния газ: Премахване на задължението за докладване от участниците на пазара, докладване само от LSO			29 Април 2028	Непрекъснато 12(5)(a) T+2 12(5)(b) предварително за предходния месец	Не е налично	Не е налично
	ЧЛЕН 12(9)	Основни данни за природния газ: Премахване на задължението за докладване от участниците на пазара, докладване само от SSO			29 Април 2028	Непрекъснато T+2	Не е налично	Не е налично
ТРЕТИ ЕТАП НА ДОКЛАДВАНЕ	ЧЛЕН 13(2)	Докладване на вътрешна информация		29 Април 2027	29 Април 2028			
			Не е определен краен срок за публикуване на насоки по член 13(2) в изменения REMIT IR. ACPE планира публикуването на насоки относно докладването на вътрешна информация до 12 месеца от влизането в сила на изменения REMIT IR.		29 Април 2028	Непрекъснато T+1 <i>Съгласно член 20 от Делегиран я регламент относно РМД и ПВИ</i>	Не е налично	Не е налично

<p>ТРЕТИ ЕТАП НА ДОКЛАДВАНЕ</p>	<p>ЧЛЕН 4(8)</p>	<p>Доставка, съхранение и транспорт на водород</p>	<p>29 Октомври 2027</p>	<p>1 Юли 2028</p>	<p>31 януари 2029 г. (за периода 1 юли 2028 г. – 31 декември 2028 г.)</p>	<p>Веднъж годишно и не по-късно от последния ден на първия месец на следващата година</p>	<p>ДА 29 Септември 2028</p>	<p>ДА за нестандартни договори</p>
--	----------------------	--	-----------------------------	-------------------	--	---	--	--