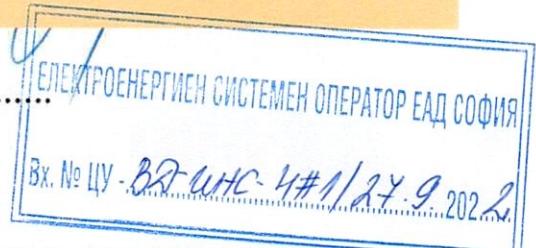


Заличено по чл. 2 от ЗЗЛД

Дата:.....



I. ЦЕЛ

Настоящата инструкция регламентира реда и организацията за известяване на нетни и брутни графици за пазарен сегмент „в рамките на деня“ в системата за администриране на пазара (MMS) на Независимия преносен оператор и определя отговорностите и задълженията на страните, които са ангажирани с тази дейност.

Брутни графици за производство са задължени да изпращат: доставчиците на балансиращи услуги – по агрегати; производителите на електрическа енергия, присъединени към преносната електрическа мрежа; координаторите на балансиращи групи за производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи и операторите на електроизпределителните мрежи.

Нетни графици за обмен са задължени да изпращат: операторът на борсовия пазар; доставчиците на балансиращи услуги – по агрегати; координаторите на балансиращи групи с издаден кодов номер за подгрупа по чл.100, ал.6 от Закон за енергетиката (по подгрупи за ВЕИ/ВЕКП производители), както и обекти в групата, които са регистрирани като преки членове в системата за администриране на пазара (MMS).

II. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

1. „Период на сетьлмент“ е интервал от време, равен на 15 минути.
2. „Интервал на доставка“ е интервал от време, равен на периода на сетьлмент.
3. Графиците (нетни и брутни), изпращани към системата за администриране на пазара MMS трябва да съдържат стойности за всички интервали на доставка (96, 92, 100) за деня D.
4. Стойностите, съдържащи се в интервалите на доставка, в изпратените графици (TPS и PPS) към системата за администриране на пазара MMS, следва да са в мощностни мерни единици (MAW) съгласно изискванията на ENTSO-E Scheduling System (ESS).
5. Броят на сесиите „в рамките на деня“ е в съответствие с броя на интервалите на доставка в съответния ден на доставка (96, 92 или 100).

6. Сроковете за известяване на брутни и нетни графици „в рамките на деня“ са посочени в „График за изпълнение на дейностите и обмен на информация в рамките на деня“, в съответствие с чл.77, ал. 1 и ал. 2 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), публикуван на интернет страницата на ЕCO ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → Либерализиран пазар → Документи за участие на пазара → График за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системата за администриране на пазара за пазарен сегмент в рамките на деня.

Линк: <https://www.eso.bg/doc?market-documents>

7. Всички срокове за известяване на брутни и нетни графици „в рамките на деня“ са в източноевропейско време (EET или EEST).
8. Инструкции за работа със системата за администриране на пазара MMS са публикувани на интернет страницата на ЕCO ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → MMS система

Линк: <http://www.eso.bg/doc/index.php?market-mms>

9. Достъпът до системата за администриране на пазара MMS се осъществява през интернет страницата на ЕCO ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → MMS система

Линк: <https://webapps.eso.bg/esoprod>

10. Съгласно чл.82, ал. 4 от ПТЕЕ, известяването на склучените сделки „в рамките на деня“ се осъществява единствено от борсовия оператор на електрическа енергия, който винаги е страна по този вид сделки.
11. Всички производители, които са регистрирани като доставчици на балансиращи услуги, известяват нетни графици „в рамките на деня“ от кодовия номер на централата към кодовия номер на съответния генератор, в съответствие с номинациите от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“, съгласно изискванията в раздел IV на тази инструкция.
12. Всички координатори на балансиращи групи с издаден кодов номер за подгрупа по чл.100, ал.6 от Закон за енергетиката (ЗЕ), известяват нетни графици „в рамките на деня“ от кодовия номер на подгрупата по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ, респективно към кодовите номера на

	ИНСТРУКЦИЯ		
ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“			
Версия: 04	Изм: 2		В сила от: 01.10.2022 г.

подгрупа „непреки членове ВЕИ“ по т.13, и респективно към конкретния ВЕИ/ВЕКП производител, в съответствие с номинациите от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“, съгласно изискванията в раздел IV на тази инструкция.

13. ВЕИ производители с инсталирана мощност от 500 kW до 4 MW се обособяват в отделна подгрупа „непреки членове ВЕИ“, която е част от балансиращата група за ВЕИ по чл. 56в, ал. 4 от ПТЕЕ на координаторите на стандартни и комбинирани балансиращи групи.
14. Всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, които имат номинация от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ директно или чрез подгрупа по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ, известяват брутни графици по генератори в системата за администриране на пазара MMS съгласно изискванията в раздел V на тази инструкция.
15. Всички координатори на балансиращи групи, които имат номинация от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ за ВЕИ/ВЕКП производители, присъединени към електроразпределителните мрежи, известяват агрегирани брутни графици, по типове производство, към съответното електроразпределително предприятие.
16. Електроразпределителното предприятие известява агрегирани брутни графици, по типове производство, в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор, съгласно изискванията в раздел V на тази инструкция.
17. Всички графици се известяват в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор в източноевропейско време (EET или EEST) и съгласно изискванията на ENTSO-E Scheduling System (ESS), UTF-8 encoding.
18. Всички графици могат да бъдат въведени директно в системата за администриране на пазара MMS или да бъдат изпратени по електронна поща на адрес: mmsbg.schedules@eso.bg.

III. ПРОЦЕДУРА ЗА ВАЛИДИРАНЕ НА НЕТНИ ГРАФИЦИ ОТ БНЕБ ЕАД

1. Графиците за обмен в рамките на деня (TPS files) за всички номинирани сделки (покупки и продажби), се изпращат от кодовия номер (Х код за известяване на графици в рамките на деня) на БНЕБ ЕАД към системата за администриране на пазара MMS в срок до 40 минути преди началото на интервала на доставка (T-40'). Тези графици няма да бъдат потвърждавани от насрещната страна по сключените сделки и са задължителни за търговските участници.

2. Графиците за обмен „в рамките на деня“ (TPS files), изпращани от БНЕБ ЕАД, са за всички номинирани сделки (покупки и продажби) и са само за допълнително договорените количества, потвърдени за търговия от пазарен сегмент „в рамките на деня“, като следва да се изпращат стойностите за всички интервали на доставка (96, 92 или 100) от деня D. Допълнителните количества могат да бъдат само от интервала на доставка (T) до 24:00 часа на деня (D). В интервалите на доставка, в които съответният търговски участник няма сделки за търговия от пазарен сегмент „в рамките на деня“, следва количествата да бъдат равни на 0. В случай, че има разлика в известените количествата преди интервала на доставка (T), графикът ще бъде отхвърлен.
3. В случай, че системата за администриране на пазара MMS не функционира или не е достъпна по вина на Независимия преносен оператор, графиците за обмен „в рамките на деня“ (TPS files) за всички номинирани сделки (покупки и продажби), се изпращат от БНЕБ ЕАД на електронна поща с адрес mmsbg.schedules@eso.bg в сроковете по т.1.

IV. ПРОЦЕДУРА ЗА ВАЛИДИРАНЕ НА НЕТНИ ГРАФИЦИ ОТ ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

1. Графиците за обмен „в рамките на деня“ (TPS files) се изпращат от производителите, доставчици на балансиращи услуги, които имат номинация от пазарния сегмент „в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД, към системата за администриране на пазара MMS от кодовия номер на централата (Х код) към кодовия номер на съответния генератор (Х код) в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовите номера на съответните генератори към кодовия номер на централата, в съответствие с номинациите от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

2. Графиците за обмен „в рамките на деня“ (TPS files) се изпращат от всички координатори на балансиращи групи, които имат в състава си подгрупа по чл.100, ал.6 от ЗЕ и които имат номинация от пазарния сегмент „в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД за тази група, към системата за администриране на пазара MMS от кодовия номер на подгрупата по чл.100, ал.6 от ЗЕ (Х код) към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ, респективно към кодовите номера на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ (Х код) и респективно към конкретния ВЕИ/ВЕКП производител (Х код) в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовия номер на конкретния ВЕИ/ВЕКП производител и код на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ към кодовите

номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ и съответно към кодовия номер на подгрупата по чл.100, ал.6 от ЗЕ, в съответствие с номинациите от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

3. Графици за обмен “в рамките на деня” (TPS files) се изпращат ежедневно в ден D от всички координатори на балансиращи групи, които имат в състава си производители от ВЕИ с инсталрирана мощност от 500 kW до 4 MW, за всеки ВЕИ производител, който има номинация от пазарния сегмент „в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД към електронна поща на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ с адрес info@fses.bg по образец, предоставен от фонда.
4. Графиците за обмен в рамките на деня (TPS files) по т. 1 и т. 2 са само за **количеството** договорено към съответния интервал на доставка от пазарен сегмент „в рамките на деня“. Следва да се изпращат стойностите за всички интервали на доставка (96, 92 или 100) от деня (D), като променените количества могат да бъдат само от интервала на доставка (T) до 24:00 часа на деня (D). Преди интервала на доставка (T), количествата следва да бъдат равни на 0 или на договорените количества от пазарен сегмент „в рамките на деня“ до интервала на доставка (T). В случай, че има промяна на известените количества преди интервала на доставка (T), графикът ще бъде отхвърлен.
5. Сумата от търговските графици на даден производител или подгрупа по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ (TPS files), известени през всички пазарни сегменти, трябва да бъде равна на сумата от всички търговски графици (TPS files) по отделните агрегати или конкретни ВЕИ/ВЕКП производители.
6. В случай, че има разминаване в графиците по т. 5 и ако производителят е доставчик на балансиращи услуги, за периодите на разминаване, на производителя няма да бъде признато участие в регулиране и ще се счита, че производителят е в търговски небаланс, който се ureжда по цените за недостиг и излишък на балансирация пазар.
7. В случай, че има разминаване в графиците по т. 5 и ако производителят не е доставчик на балансиращи услуги, за тези периоди ще се счита, че производителят е в търговски небаланс, който се ureжда по цените за недостиг и излишък на балансирация пазар.
8. В случай, че системата за администриране на пазара MMS не функционира или не е достъпна по вина на Независимия преносен оператор, графиците за обмен “в рамките на деня” (TPS files) се изпращат от производителите или координатори с подгрупа по чл.100, ал.6 от ЗЕ, които имат номинация от пазарния сегмент „в рамките на деня“ на

БНЕБ ЕАД, на електронна поща с адрес mmsbg.schedules@eso.bg в сроковете по т. 1 и т. 2.

V. **ПРОЦЕДУРА ЗА ВАЛИДИРАНЕ НА БРУТНИ ГРАФИЦИ**

1. Брутни графици за производство (PPS files) се известяват от кодовите номера (X и W кодове) на всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, които имат номинация от пазарния сегмент „в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД и известен нетен график за обмен към системата за администриране на пазара MMS в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').
2. Брутни графици за производство (PPS files), агрегирани по типове производство, се известяват от координаторите на балансиращи групи за производителите, присъединени към електроразпределителната мрежа в тяхната група и имащи номинация от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ към електроразпределителните предприятия, в срокове определени от съответните електроразпределителни предприятия.
3. Брутни графици за производство (PPS files), агрегирани по типове производство, се известяват от електроразпределителното предприятие от кодовите номера (X и W кодове) на съответните типове производства, към системата за администриране на пазара MMS в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').
4. Брутните графици за производство „в рамките на деня“ (PPS files) трябва да съответстват на **цялото количество** към този интервал на доставка планирана за производство електроенергия от **всички пазарни сегменти**. Следва да се изпращат стойностите за всички интервали на доставка (96, 92 или 100) от деня (D), като променените количества могат да бъдат само от интервала на доставка (T) до 24:00 часа на деня (D). Преди интервала на доставка (T), количествата следва да бъдат равни на вече известените планирани за производство количества в останалите пазарни сегменти до интервала на доставка (T). В случай, че има несъответствие на вече известените количества преди интервала на доставка (T), графикът ще бъде отхвърлен.
5. Количествата за интервалите на доставка, известени в брутните графици за производство (PPS files), трябва да бъдат съобразени с работните диапазони на агрегатите, планирани за работа в деня D, да отчита прогнозните собствени нужди и предоставената на оператора разполагаемост за регулиране и да бъдат по-големи или равни на количествата за интервалите на доставка, известени в нетните графици за обмен (TPS file).



ИНСТРУКЦИЯ		
ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“		
Версия: 04	Изм: 2	В сила от: 01.10.2022 г.

6. В случай, че брутните графици за производство (PPS files) не са съобразени с обстоятелствата по т. 5, системата за администриране на пазара MMS ще даде индикация за несъответствие.
7. В случай, че производител, доставчик на балансиращи услуги, не изпрати коригиран график, отчитащ обстоятелствата по т. 5 , за периодите на несъответствие на цялата централа няма да бъде признато участие в регулиране и ще се счита, че производителят е в небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансирация пазар.

**VI. ПРОЦЕДУРА ЗА ИЗВЕСТЯВАНЕ НА ГРАФИЦИ ЗА ПАЗАР В
РАМКИТЕ НА ДЕНЯ ПРИ ТЕХНИЧЕСКИ ПРОБЛЕМ ОТ СТРАНА НА
БНЕБ ЕАД**

1. БНЕБ ЕАД уведомява търговските участници за възникналия технически проблем съгласно правилата на БНЕБ ЕАД.
2. БНЕБ ЕАД изпраща писмено уведомление за проблема, по електронна поща, на адрес eto.admin@eso.bg незабавно след установяването му.
3. БНЕБ ЕАД изпраща окончателни графици за деня, в който е възникнал техническият проблем, не по-късно от 17:30 ч. на следващия работен ден на електронна поща с адрес eto.admin@eso.bg.
4. Възникването на технически проблем от страна на БНЕБ ЕАД не отменя задължението за известяване на графиците по раздел IV и V от страна на пазарните участници в системата за администриране на пазара MMS на ЕКО ЕАД.