

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ	
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ ДЕН НАПРЕД	
	Версия: 03	Изм: 4

I. ЦЕЛ

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

II. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Сроковете за известяване и валидиране на нетни и брутни графици, както и на предложенията за участие в третично регулиране, са публикувани на сайта на ЕСО ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → Либерализиран пазар → Документи за участие в пазара → График за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системите за администриране на пазара за пазарен сегмент ден напред.

Линк: <http://www.eso.bg/fileObj.php?oid=1279>

2. Всички срокове за известяване на нетни и брутни графици са в източноевропейско време (EET или EEST).

3. Инструкции за работа със системата MMS са публикувани на сайта на ЕСО ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → Либерализиран пазар → Оперативна система MMS

Линк: <http://www.eso.bg/?did=312>

4. Достъпът до платформата за администриране на пазара MMS се осъществява през сайта на ЕСО ЕАД (www.eso.bg), позиция:

Електроенергиен пазар → Либерализиран пазар → Оперативна система MMS → Оперативна система MMS

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

5. Всички производители, които са регистрирани като доставчици на балансираща енергия, известяват нетни графици от кодovия номер на централата към кодovия номер на съответния генератор.

6. Всички координатори на балансиращи групи с издаден кодov номер за подгрупа по чл. 100, ал. 6 от Закон за енергетиката (ЗЕ), известяват нетни графици от кодovия номер на

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ ДЕН НАПРЕД		
	Версия: 03	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2021 г.

подгрупата по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ към кодовите номера на по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТТЕ и респективно към подгрупата „непреки членове ВЕИ“ по т.7 и конкретния ВЕИ/ВЕКП производител.

7. 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 ПТТЕ на координаторите на балансиращи групи.
8. Всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, известяват брутни графици по генератори в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор.
9. Всички производители, присъединени към електроразпределителните мрежи, известяват брутни графици за производство към координатора на балансиращата група.
10. Всички координатори на балансиращи групи известяват агрегирани брутни графици за производство по типове производство за производителите в тяхната група към електроразпределителните предприятия, към които са присъединени тези производители.
11. Електроразпределителното предприятие известява агрегирани брутни графици по типове производство в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор.
12. Всички графици се известяват в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор съгласно изискванията на ENTSO-E Scheduling System (ESS), UTF-8 encoding.

III. ПРОЦЕДУРА ЗА ВАЛИДИРАНЕ НА НЕТНИ ГРАФИЦИ

1. Графиците за обмен (TPS files) се изпращат към системата MMS съгласно изискванията на Глава Шеста, раздел втори от ПТТЕ, в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1), като могат да бъдат въведени директно в системата MMS или да бъдат изпратени по електронна поща на адрес: mmsbgschedules@eso.bg
2. Графиците за обмен (TPS files) се изпращат от производителите, доставчици на балансираща енергия, към системата MMS от кодовия номер на централата (X код) към кодовия номер на съответния генератор (X код) в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ ДЕН НАПРЕД		
	Версия: 03	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2021 г.

Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовите номера на съответните генератори към кодовия номер на централата в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).

3. Графиците за обмен (TPS files) се изпращат към системата MMS от всички координатори на балансиращи групи, които имат в състава си подгрупа по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ, от кодовия номер на подгрупата по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ (X код) към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ (X код), към кода на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ (X код) и респективно към конкретния ВЕИ/ВЕКП производител (X код) в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовия номер на конкретния ВЕИ/ВЕКП производител към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ, съответно от кода 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 срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
4. Графиците за обмен (TPS files) се изпращат ежедневно към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ на e-mail info@fses.bg от координаторите на стандартни балансиращи групи, които имат в състава си производители от ВЕИ с инсталирана мощност от 500 kW до 4 MW, за всеки ВЕИ производител, по образец, предоставен от фонда.
5. В срок до 5 работни дни след изтичане на всеки календарен месец, координаторите на стандартни балансиращи групи изпращат към Фонд „Сигурност на Електроенергийната Система“ на e-mail info@fses.bg обобщена справка за нетните графици за обмен (TPS files) за всеки ВЕИ производител с инсталирана мощност от 500 kW до 4 MW в неговата група за предходния месец.
6. Операторът при определени критични обстоятелства, регламентирани в Закона за енергетиката и останалите нормативни документи, може да удължи сроковете за изпращане на нетни графици (TPS files) от търговските участници и съответно брутните графици (PPS files).
7. При несъответствие между брутните и нетни графици за отделните агрегати на доставчик на балансираща енергия, за периодите на несъответствие на производителя няма да бъде признато участие в регулиране и ще се счита, че производителят е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансиращия пазар.
8. Операторът при никакви обстоятелства не въвежда вътрешни TPS графици и графици за обмен от името на търговски участник.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ	
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ ДЕН НАПРЕД	
	Версия: 03	Изм: 4
В сила от: 01 юли 2021 г.		

IV. 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, в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1), като могат да бъдат въведени директно в системата MMS или да бъдат изпратени по електронна поща на адрес: mmsbgschedules@eso.bg
2. Коригирани брутни графици след 15:30 ч. могат да бъдат изпращани само в сроковете, посочени в „График за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системите за администриране на пазара за пазарен сегмент ден напред“, като, след предварително съгласуване с Оператора, могат да бъдат въведени директно в системата MMS или да бъдат изпратени по електронна поща, на адрес: mmsbgschedules@eso.bg
3. 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 към електроразпределителните предприятия, в срок до 15:00 ч. в деня преди доставката (D-1).
4. Брутни графици за производство (PPS files), агрегирани по типове производство, се известяват от електроразпределителното предприятие за кодовите номера (X и W EIC кодове) на съответните типове производства, регистрирани в системата за администриране на пазара (MMS), в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1), като могат да бъдат въведени директно в системата MMS или да бъдат изпратени по електронна поща на адрес: mmsbgschedules@eso.bg
5. Почасовите количества, известени в брутните графици за производство (PPS files) на доставчиците на балансираща енергия, трябва да бъдат съобразени с работните диапазони на генераторите, планирани за работа в деня D, да отчитат прогнозните собствени нужди и предоставената на оператора разполагаемост за допълнителни услуги и да бъдат по-големи или равни на почасовите количества, известени в нетните графици за обмен (TPS file).
6. Заявената от Оператора разполагаемост за допълнителни услуги за календарния месец се разпределя по блокове от доставчиците на балансираща енергия и се изпраща до 12:00 ч. в деня (D-1) на електронен адрес: mms.pps@eso.bg

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ ДЕН НАПРЕД		
	Версия: 03	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2021 г.

7. Операторът има право да поиска промяна на брутен график за производство от доставчиците на балансираща енергия в случаите, когато графикът не е съобразен с изискванията в ПУЕЕС и ПТЕЕ, като изпраща уведомление и мотивите за исканата промяна в срок до 16:30 ч. в деня (D-1).
8. Доставчиците на балансираща енергия изпращат коригираните брутни графици за производство, съгласно изискванията на Оператора, в срок до 17:00 ч. в деня (D-1).
9. При непостъпване на коригиран график, съгласно изискванията и срока по т. 8, Операторът въвежда в системата MMS брутен график с коригираните стойности от името на производителя.
10. След валидирането на брутните графици, същите се изпращат към системата SCADA/EMS, като служат за задаване на работната точка на отделните агрегати в деня D.

V. НАЧИСЛЯВАНЕ НА НЕБАЛАНС ПРИ НАЛАГАНЕ НА ОГРАНИЧЕНИЯ

1. При налагане на ограничения в графиците за доставка в деня D, въз основа на чл. 73, чл. 74, чл. 83 от ЗЕ, ОПЕРАТОРА предприема действия за начисляване на небаланс в балансиращите групи на засегнатите ползватели на електропреносната мрежа.
2. Мерките по т. 1 се предприемат когато наложеното ограничение касае всички обекти на ползватели на мрежата в балансиращата група или подгрупа.
3. Мерки по начисляване на небаланс за отделен обект или група от обекти, се предприемат само в случай, че е регистриран търговски график за съответния обект и/или група от обекти, от оператора и зададеното ограничение от оператора е под валидирания график.