

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ		
Версия: 05	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2019 г.	

I. ЦЕЛ

Настоящата инструкция регламентира реда и организацията за известяване на нетни и брутни графици в пазарен сегмент рамките на деня в платформата за администриране на графици в рамките на деня 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 балансираща енергия – по агрегати; производителите на електрическа енергия, присъединени към преносната електрическа мрежа; координаторите на балансиращи групи към операторите на електроразпределителните мрежи и операторите на електроразпределителните мрежи.

Нетни графици за обмен са задължени да изпращат: операторът на борсовия пазар; доставчиците на балансираща енергия – 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. Броят на сесиите в рамките на деня е в съответствие с броя на часовете в съответния ден на доставка (24, 23 или 25).
2. Всички срокове за известяване на брутни и нетни графици в рамките на деня са в източноевропейско време (EET или EEST).
3. 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 сайта на ЕСО ЕАД (www.eso.bg), позиция:

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

Линк:

<http://www.eso.bg/?did=25#Документи за участие на пазара>

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

Електроенергиен пазар → Либерализиран пазар → MMS и Intraday → платформата за администриране на пазара в рамките на деня - Intraday

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ		
	Версия: 05	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2019 г.

Линк:

<https://webapps.eso.bg/intraday>

5. Достъпът до платформата за администриране на пазара в рамките на деня се осъществява чрез Username и Password, които са същите, както при достъпа до системата за администриране на пазара (MMS).
6. 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.
7. Всички производители, които са регистрирани като доставчици на балансираща енергия, 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.
8. 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. 56б, ал. 1, т. 3 и по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ, респективно към кодовите номера на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ по т.9, 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.
9. ВЕИ производители с инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW се обособяват в отделна подгрупа „непреки членове ВЕИ“, която е част от балансиращата група за ВЕИ по чл. 56б, ал. 1, т. 3 и по чл. 56в, ал. 4 от ПТЕЕ на координаторите на стандартни и комбинирани балансиращи групи.
10. 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 платформата за администриране на графици в рамките на деня, съгласно изискванията в раздел V на тази инструкция.
11. Всички координатори на балансиращи групи, които имат номинация от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ за ВЕИ/ВЕКП производители, присъединени към

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ		
	Версия: 05	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2019 г.

електроразпределителните мрежи, известяват агрегирани брутни графици по типове производство към съответното електроразпределително предприятие.

12. Електроразпределителното предприятие известява агрегирани брутни графици по типове производство в платформата за администриране на графици „в рамките на деня“ на Независимия преносен оператор след всяка сесия, съгласно изискванията в раздел V на тази инструкция.
13. Всички графици се известяват в платформата за администриране на графици в рамките на деня на Независимия преносен оператор в източноевропейско време (EET или EEST) и съгласно изискванията на ENTSO-E Scheduling System (ESS), UTF-8 encoding.

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 платформата за администриране на пазара в рамките на деня на ЕСО ЕАД в срок до 40 минути преди часа на доставка (Н-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 договорираните количества**, потвърдени за търговия в пазара в рамките на деня, като следва да се изпращат стойностите за всички часове (24, 23 или 25) от деня D. Допълнителните количества могат да бъдат само от часа на доставка (Н) до 24:00 часа на деня (D). В часовете, в които съответният търговски участник няма сделки от търговия в пазара в рамките на деня, следва количествата да бъдат равни на 0. В случай, че има разлика в известените количествата преди часа на доставка (Н), графикът ще бъде отхвърлен.
3. В случай, че платформата за администриране на пазара в рамките на деня на ЕСО ЕАД 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 e-mail eto.admin@ndc.bg в сроковете по т. 1.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ		
	Версия: 05	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2019 г.

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 балансираща енергия, които имат номинация от пазарния сегмент „пазар в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД, към платформата за администриране на пазара в рамките на деня на ЕСО ЕАД от кодовия номер на централата (Х код) към кодовия номер на съответния генератор (Х код) в срок до 35 минути преди часа на доставка (Н-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 часа на доставка (Н-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 „пазар в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД за тази група, към платформата за администриране на пазара в рамките на деня на ЕСО ЕАД от кодовия номер на подгрупата по чл.100, ал.6 от ЗЕ (Х код) към кодовите номера на подгрупите по чл. 56б, ал. 1, т. 3 и 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 часа на доставка (Н-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. 56б, ал. 1, т. 3 и 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 часа на доставка (Н-35’).
3. Графици за обмен в рамките на деня (TPS files) се изпращат ежедневно в ден D+1 от всички координатори на балансиращи групи, които имат в състава си производители от ВЕИ с инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW, за всеки ВЕИ производител, който има номинация от пазарния сегмент „пазар в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ на e-mail 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 за цялото количество договорирана към този час електроенергия от всички пазарни сегменти. Следва да се изпращат стойностите за всички часове (24, 23 или 25) от деня (D), като променените количества могат да бъдат само от часа на доставка (Н) до 24:00 часа на

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ		
	Версия: 05	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2019 г.

дения (D). Преди часа на доставка (H), количествата следва да бъдат равни на количествата, договорирани в останалите пазарни сегменти до часа (H). В случай, че има промяна на известените количества преди часа на доставка (H), 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 генератори или конкретни ВЕИ/ВЕКП производители.
6. В случай, че има разминаване в графиките по т. 4 и ако производителят е доставчик на балансираща енергия, за периодите на разминаване, на производителя няма да бъде признато участие в регулиране или предоставяне на студен резерв и ще се счита, че производителят е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансирация пазар.
7. Ако производителят не е доставчик на балансираща енергия, за тези периоди ще се счита, че производителят е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансирация пазар.
8. В случай, че платформата за администриране на пазара в рамките на деня на ЕСО ЕАД не функционира или не е достъпна по вина на Независимия преносен оператор, графиките 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 „пазар в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД, на e-mail eto.admin@ndc.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 „пазар в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД и известен нетен график за обмен към платформата за администриране на пазара „в рамките на деня“ на ЕСО ЕАД в срок до 35 минути преди часа на доставка (H-35').
2. Брутни графици за производство (PPS files) се известяват към съответните електроразпределителни мрежи от координаторите на балансиращи групи, които имат номинация от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ за ВЕИ/ВЕКП производители, присъединени към електроразпределителните мрежи и известен нетен график за обмен към платформата за администриране на пазара „в рамките на

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ		
	Версия: 05	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2019 г.

дения“ на ЕСО ЕАД по типове производство, в срок до 40 минути преди часа на доставка (Н-40‘) по образец, утвърден от електроразпределителното предприятие.

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, регистрирани в системата за администриране на пазара (MMS), към платформата за администриране на пазара „в рамките на деня“ на ЕСО ЕАД в срок до 35 минути преди часа на доставка (Н-35‘).
4. Брутните графици за производство в рамките на деня (PPS files) трябва да съответстват на **цялото количество** към този час планирана за производство електроенергия от всички пазарни сегменти. Следва да се изпращат стойностите за всички часове (24, 23 или 25) от деня (D), като променените количества могат да бъдат само от часа на доставка (Н) до 24:00 часа на деня (D). Преди часа на доставка (Н), количествата следва да бъдат равни на вече известените планирани за производство количества електроенергия в останалите пазарни сегменти до часа (Н). В случай, че има несъответствие на вече известените количества преди часа на доставка (Н), графикът ще бъде отхвърлен.
5. Почасовите количества, известени в брутните графици за производство (PPS files), трябва да бъдат съобразени с работните диапазони на генераторите, 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 почасовите количества, известени в нетните графици за обмен (TPS file).
6. В случай, че брутните графици за производство (PPS files) не са съобразени с обстоятелствата по т. 5, платформата за администриране на пазара в рамките на деня ще даде индикация за несъответствие.
7. В случай, че производителят не изпрати коригиран график, отчитащ обстоятелствата по т. 5 и централата е доставчик на балансираща енергия, за периодите на несъответствие на цялата централа няма да бъде признато участие в регулиране или предоставяне на студен резерв и ще се счита, че производителят е в небаланс, който се ureжда по цените за недостиг и излишък на балансиращия пазар.

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

1. БНЕБ АД уведомява търговските участници за възникналия технически проблем съгласно правилата на БНЕБ АД.

ECO ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ		
	Версия: 05	Изм: 4	В сила от: 01 юли 2019 г.

2. БНЕБ АД изпраща писмено уведомление за проблема на eto.admin@ndc.bg незабавно след установяването му.
3. БНЕБ АД изпраща окончателни графици за деня, в който е възникнал техническият проблем, не по-късно от 17:30 на следващия работен ден.
4. Възникването на технически проблем от страна на БНЕБ АД не отменя задължението за известяване на графиките по раздел IV и V от страна на пазарните участници в платформата на ECO ЕАД;