
Известяване на външни графици
за обмен TPS

Cross-border Scheduling System
of TPS files

Ръководство за участниците

Версия: 1

Participant User's Guide

Version: 1

Съдържание /Contents

СИСТЕМА ЗА ИЗВЕСТИЯВАНЕ НА ВЪНШНИ ГРАФИЦИ ЗА ОБМЕН TPS	1
<i>CROSS-BOREder SCHEDULING SYSTEM OF TPS FILES</i>	1
1 ВЪВЕДЕНИЕ /INTRODUCTION	3
1.1 ОПИСАНИЕ / <i>DESCRIPTION</i>	3
1.2 ИНТЕРФЕЙС / <i>INTERFACE</i>	3
2 ОБЩИ ИЗИСКВАНИЯ/ <i>REQUIREMENTS</i>	4
2.1 ДОСТЪП ДО СИСТЕМАТА / <i>USER LOGIN</i>	4
2.2 ОБЩ ВИД НА ЕКРАНА / <i>SCREEN LAYOUT</i>	5
2.3 ИЗБОР НА ЕЗИК / <i>CHOOSING THE LANGUAGE</i>	5
2.4 СЪОБЩЕНИЯ / <i>NEWS</i>	5
2.5 ПОДАВАНЕ НА ГРАФИЦИ / <i>SCHEDULE DECLARATION</i>	6
2.5.1 <i>ОПИСАНИЕ /DESCRIPTION</i>	6
2.5.1.1 По електронна поща / <i>With an e-mail</i>	6
2.5.1.2 От менюто „UPLOAD” / <i>Upload from the menu</i>	6
2.6 ИЗГОТВЯНЕ НА ГРАФИЦИТЕ / <i>SCHEDULE CREATION</i>	7
2.7 ПРЕГЛЕД НА ГРАФИЦИТЕ / <i>VIEWING SCHEDULES</i>	10
3 ПРИЛОЖЕНИЯ / <i>APPENDIXES</i>	11
3.1 РЕЧНИК / <i>GLOSSARY</i>	11
3.2 СПИСЪК С КОДОВЕ НА ENTSO-E ЗА ОБМЕН НА ДАННИ (частичен) / <i>ENTSO-E</i> <i>CODELIST FOR DATA INTERCHANGE (PARTIAL)</i>	12
3.3 СПИСЪК ГРЕШКИ ИЛИ ПОТВЪРЖДЕНИЯ (частичен) / <i>MESSAGES LIST (PARTIAL)</i>	14

1 ВЪВЕДЕНИЕ / INTRODUCTION

1.1 ОПИСАНИЕ / DESCRIPTION

Системата **MMS (Market Management System)** е разработена в съответствие с новите правила за търговия и включва няколко модула. Модул „Графици” обхваща процеса по известяване на производствени графици PPS от производителите или координаторите на балансиращи групи, търговски графици TPS от координаторите на балансиращи групи (КБГ), валидирането и регистрирането на графиките, съгласно изискванията на правилата за търговия.

The MMS is created according to the new market rules and consist of several modules. Module Scheduling comprises the process of PPS and TPS schedules declaration, validation and registration according to the new market rules.

Production schedules (PPS) should be submitted by Production responsible parties (Generators). Trade schedules (TPS) – by Balance Responsible Parties.

1.2 ИНТЕРФЕЙС / INTERFACE

Графиките, които се обменят между търговските участници и оператора, се изготвят в XML формат, съответстващ с изискванията на ESS стандарта на ENTSO-E (ENTSO-E Scheduling System - ESS).

В MMS системата се осигуряват следните функции:

- Подаване и промяна на търговски графици посредством изпращане на XML файлове по електронна поща или ръчното им въвеждане в системата посредством web интерфейс;
- Времеви контрол на процеса;
- Известяване (с XML файл) на потвърждения, грешки и аномалии.

The schedules exchanged between the Market Participants (Balance Responsible Parties) and the System Operator are in XML format corresponding to the ENTSO-E ESS standard (ENTSO-E Scheduling System – ESS).

MMS provides the following functions:

- *Submission and modification of trade schedules as XML files via e-mail or manual upload through the web interface of the system;*
- *Time sequence control of the process;*
- *Acknowledgement, Anomaly and Confirmation Report Documents (as XML files).*

2 ОБЩИ ИЗИСКВАНИЯ/ REQUIREMENTS

За достъп до интерфейса на системата, търговските участници е препоръчително да използват Microsoft Internet Explorer, версия 6.0 или по-висока.

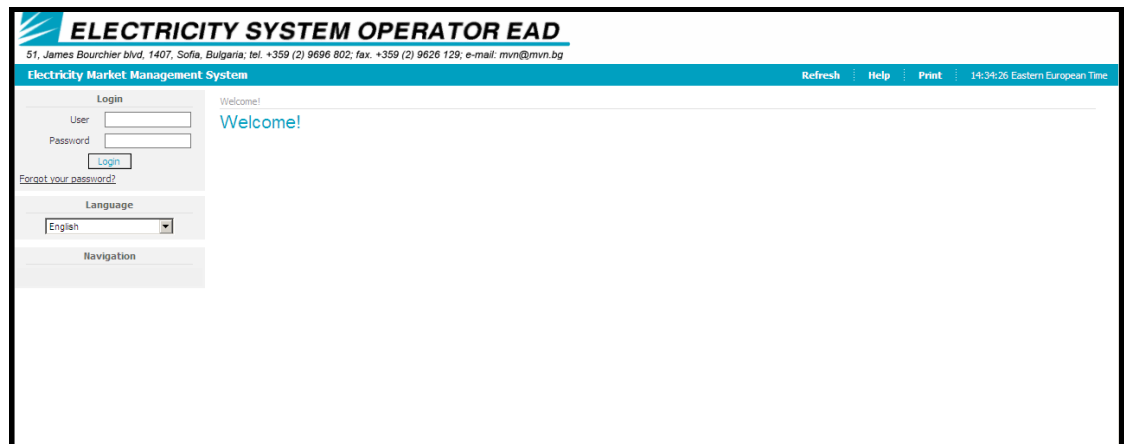
The interface is a Web application that can be accessed using Microsoft Internet Explorer version 6.0 and above.

2.1 ДОСТЪП ДО СИСТЕМАТА / USER LOGIN

Достъп до MMS системата може да се осъществи през интернет страницата на ЕСО ЕАД:

<http://a1.mms.tso.bg/emwebesoprod/>

<https://ecamt.tso.bg/emwebesoprod/> (с цифров сертификат)

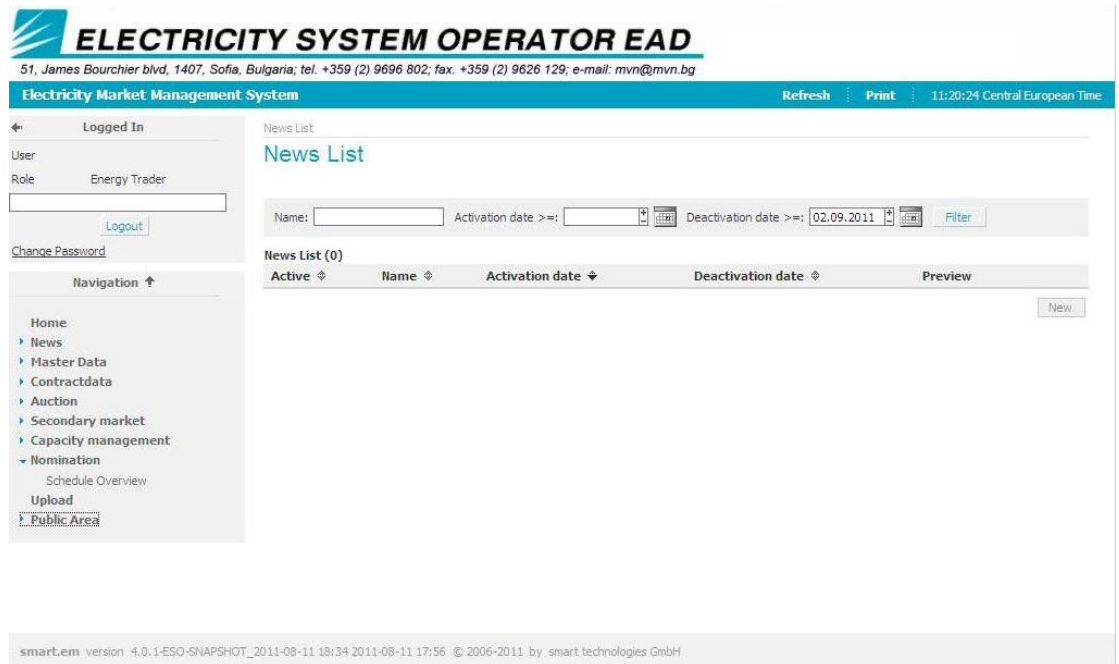


The MMS system is accessible through the web page of ESO:

<http://a1.mms.tso.bg/emwebesoprod/>

<https://ecamt.tso.bg/emwebesoprod/> (login with digital certificate)

2.2 ОБЩ ВИД НА ЕКРАНА / **SCREEN LAYOUT**



Отляво на екрана е потребителското меню, а отдясно е основния дисплей с данните.

All the screens in the participant interface have the same basic layout:

- A menu on the left of the screen
- A main pane on the right of the screen

2.3 ИЗБОР НА ЕЗИК / **CHOOSING THE LANGUAGE**

Предстои да се въведе възможност за избор между български и английски език.

Possible choice between English and Bulgarian language is going to be introduced.

2.4 СЪОБЩЕНИЯ / **NEWS**

Операторът публикува съобщения, които могат да се прочетат от участниците след влизане в системата.

The system operator publishes news and messages, visible to the participants in the system.

2.5 ПОДАВАНЕ НА ГРАФИЦИ / *SCHEDULE DECLARATION*

2.5.1 ОПИСАНИЕ /DESCRIPTION

Графиците за междусистемен обмен на електроенергия (TPS – Trade Party Schedule) (XML файлове) могат да се подават по два начина:

The cross-border schedules (TPS – Trade Party Schedule) (XML files) can be submitted by two different communication channels.

2.5.1.1 По електронна поща / *With an e-mail.*

С XML файл, изпратен от регистриран електронен адрес на търговския участник до електронния адрес на системата – mms.schedule@ndc.bg

Примерен файл: 20110112_TPS_32X-NEK-EAD----C_V1.xml

ПРИКАЧЕТЕ ФАЙЛА КЪМ СЪОБЩЕНИЕ И ОФОРМЕТЕ ПРАВИЛНО ПОЛЕ „SUBJECT” ПО СЛЕДНИЯ НАЧИН:

SUBJECT: DATA 20110112 TPS 32X-NEK-EAD----C V1

При получаване на XML файлове, те ще бъдат прочетени и записани в системата. Потвърждение за успешното им приемане/отхвърляне ще бъде изпратено до съответния търговски участник по електронна поща.

With an XML file sent from a validated e-mail address of the participant to the following e-mail address of the system - mms.schedule@ndc.bg

*EXAMPLE: SENDING A CREATED XML FILE NAMED
20110112_TPS_32X-NEK-EAD----C_V1.xml*

ATTACH THE FILE AND CREATE A CORRECT SUBJECT AS SHOWN:

SUBJECT: DATA 20110112 TPS 32X-NEK-EAD----C V1

When the relevant XML files are received, they will be unpacked and stored in the system. An acknowledgement report (schedule acceptance or rejection) will be sent to the trader via email.

2.5.1.2 От менюто “UPLOAD” / *Upload from the menu.*

С “Browse” изберете вече готовия и създаден XML файл и с „Upload” го въведете в системата. Ако файлът е коректен (липса на формални грешки), системата ще изведе съобщение с код „A01” (успешно въвеждане на файла). В случай на грешка, системата ще ви извести за кода на грешката – A02 – A99. С „Download” запишете известието за подробна информация.

The screenshot shows the 'ELECTRICITY SYSTEM OPERATOR EAD' web application. The header includes contact information for EADS in Sofia, Bulgaria, and the system name 'Electricity Market Management System'. The user is logged in, and the interface shows a 'File Upload' section with a 'Browse...' button to select a file and an 'Upload' button to submit it. A navigation menu on the left lists various system functions like Home, News, Master Data, Contractdata, Auction, Secondary market, Capacity management, Nomination, Upload, and Public Area. The footer displays the version '4.0.1-ESO-SNAPSHOT_2011-08-11' and copyright information for smart technologies GmbH.

With "Browse" choose your XML file and "Upload" it in the system. A01 code means that the schedule is accepted by the system (contains no formal mistakes). A02- A99 codes shows a mistake. "Download" your report.

2.6 ИЗГОТВЯНЕ НА ГРАФИЦИТЕ / *SCHEDULE CREATION*

Изпращаните по електронна поща или въвежданите в системата (с „UPLOAD“) графици за междусистемен обмен на електроенергия трябва да са изготвени в XML формат, съобразен с изискванията на ENTSO-E, т. нар. ESS стандарт (ENTSO-E Scheduling System). Подробна информация, относно съставянето на графици за междусистемен обмен в ESS формат може да намерите на интернет страницата на работна група по „Електронен обмен на данни“ – ENTSO-E Working Group – “Electronic Data Interchange” Library (ENTSO-E WG EDI Library) (<https://www.entsoe.eu/>). Оттам може да изтеглите и последната версия на “Ръководство по внедряване на ESS” (ESS Implementation Guide).

The cross-border schedules (sent via e-mail or manually uploaded) shall be created in XML format corresponding to the ENTSO-E ESS standard (ENTSO-E Scheduling System standard - ESS).

For detailed information about the scheduling processes and documents in ESS standard please visit the web site of ENTSO-E Working Group – “Electronic Data Interchange” Library (ENTSO-E WG EDI Library) (<https://www.entsoe.eu/>). There you can find and download the latest version of “ESS Implementation Guide”.

XML файл / XML file

По долу е показан примерен график за междусистемен обмен на електроенергия, съобразен с ESS стандарта:

Bellow you may find an example of a cross-border schedule document in accordance with the ESS standard:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<?xml-stylesheet type="text/xsl" href="schedule-xsl.xsl"?>
<ScheduleMessage DtdVersion="3" DtdRelease="3">
<MessageIdentification v="20110903_TPS_32X-NEK-EAD----C"/>
<MessageVersion v="1"/>
<MessageType v="A01"/>
  <ProcessType v="A01"/>
  <ScheduleClassificationType v="A01"/>
  <SenderIdentification v="32X-NEK-EAD----C" codingScheme="A01"/>
  <SenderRole v="A01"/>
  <ReceiverIdentification v="10XBG-ESO-----A" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverRole v="A04"/>
  <MessageDateTime v="2011-09-03T09:11:48Z"/>
  <ScheduleTimeInterval v="2011-09-02T22:00Z/2011-09-03T22:00Z"/>
  <ScheduleTimeSeries>
<SendersTimeSeriesIdentification v="TS0001"/>
<SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
<BusinessType v="A03"/>
<Product v="8716867000016"/>
<ObjectAggregation v="A03"/>
<InArea v="10YR0-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
<OutArea v="10YCA-BULGARIA-R" codingScheme="A01"/>
<InParty v="27XALPIQ-ENERGYS" codingScheme="A01"/>
<OutParty v="32X-NEK-EAD----C" codingScheme="A01"/>
<CapacityContractType v="A04"/>
<CapacityAgreementIdentification v="CAI001"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2011-09-02T22:00Z/2011-09-03T22:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="80.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="80.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="80.000"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
```

Инструкция за участниците

MMS

```
<Interval>
  <Pos v="4"/>
  <Qty v="80.000"/>
</Interval>

</ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
```

Забележка: Примерния график е непълен и е посочен само за един час с цел спестяване на място.

Note: This example, for the sake of space, is only for the duration of one hour.

<u>Schedule Message Header</u>	External trade with explicit capacity (график с търговско право за пренос)	External trade without explicit capacity (график без търговско право на пренос)
Message Identification	20110903_TPS_32X-NEK-EAD----C	20110903_TPS_32X-NEK-EAD----C
Message Version	1	1
Message Type	A01	A01
Process Type	A01	A01
Schedule ClassificationType	A01	A01
Sender Identification	32X-NEK-EAD----C	32X-NEK-EAD----C
Sender Coding Scheme	A01	A01
Sender Role	A01	A01
Receiver Identification	10XBG-ESO-----A	10XBG-ESO-----A
Receiver Coding Scheme	A01	A01
Receiver Role	A04	A04
Message Date Time	2011-09-03T09:11:48Z	2011-09-03T09:11:48Z
Schedule Time Interval	2011-09-02T22:00Z/2011-09-03T22:00Z	2011-09-02T22:00Z/2011-09-03T22:00Z
<u>Schedule Time Series</u>		
Senders Time Series Identification	TS0001	TS0001
Senders Time Series Version	1	1
Business Type	A03	A06
Product	8716867000016	8716867000016
Object Aggregation	A03	A03
In Area	10YRO-TEL-----P	10YRO-TEL-----P
In Area Coding Scheme	A01	A01
Out Area	10YCA-BULGARIA-R	10YCA-BULGARIA-R
Out Area Coding Scheme	A01	A01
In Party	27XALPIQ-ENERGYS	27XALPIQ-ENERGYS
In Party Coding Scheme	A01	A01
Out Party	32X-NEK-EAD----C	32X-NEK-EAD----C
Out Party Coding Scheme	A01	A01
Capacity Contract Type	A04	
Capacity Agreement Identification	CAI001	
Measurement Unit	MAW	MAW
<u>Period</u>		
Time Interval	2011-09-02T22:00Z/2011-09-03T22:00Z	2011-09-02T22:00Z/2011-09-03T22:00Z
Resolution	PT15M	PT15M
<u>Interval</u>		
Pos	Qty	Qty
1	80.000	80.000

2	80.000	80.000
3	80.000	80.000
4	80.000	80.000
...	...	...
93	80.000	80.000
94	80.000	80.000
95	80.000	80.000
96	80.000	80.000

2.7 ПРЕГЛЕД НА ГРАФИЦИТЕ / VIEWING SCHEDULES

Търговският участник може да наблюдава на екрана графиците, които се отнасят до него. Достъп до тях е възможен през меню: „Nominations/Schedule Overview”.

Графиците могат да се разглеждат или да се свали копие от тях.

ELECTRICITY SYSTEM OPERATOR EAD
51, James Bourchier blvd, 1407, Sofia, Bulgaria; tel. +359 (2) 9696 802; fax. +359 (2) 9626 129; e-mail: mvn@mvn.bg

Electricity Market Management System Refresh Print 10:26:11 Central European Time

Logged In
User:
Role:
Logout
Change Password

Navigation ↑

- Home
- News
- Master Data
- Contractdata
- Auction
- Secondary market
- Capacity management
- Nomination
 - Schedule Overview
- Upload
- Public Area

Nominations

Day: 03.09.2011 Subject: * Search

Groups (1) / Transactions (1)

Subject	from	to	CCT	CAI	Status	POST	CUR	CNF	Period Type	History
NEK TRADE BG	32X-NEK-EAD---C 10YCA-BULGARIA-R	27XALPIQ-ENERGYS 10YRO-TEL-----P	Yearly	CAI001	Initial	1.0			Long term	History

Import: Export: Update Timeseries

smart.em version 4.0.1-ESO-SNAPSHOT_2011-08-11 18:34 2011-08-11 17:56 © 2006-2011 by smart technologies GmbH

The Participant can list all schedules in relation to him. All these are available in the “Nominations/Schedule Overview” screen. These files can be either viewed or downloaded on the local machine.

3 ПРИЛОЖЕНИЯ / APPENDIXES

3.1 РЕЧНИК / GLOSSARY

Термин / Term	Значение / Meaning
Системен оператор (ЕСО) <i>Transmission System Operator (ESO)</i>	ЕСО отговаря за надеждността на електроенергийната система в даден географски район, включително балансирането. ЕСО отговаря за междусистемния обмен с други ЕЕС. <i>The TSO is a party that is responsible for a stable power system (including the physical balance) in a main grid (high voltage grid), in a geographical area. The TSO will also determine and be responsible for cross border capacity and exchanges (ETSO Definition).</i>
Балансираща област <i>Balance Area (BA)</i>	Географска област с една или повече мрежи с общи пазарни правила с общ сетълмент на небалансите и цени на балансиращата енергия. <i>A balance area is a geographical area consisting of one or more grid areas, with common market rules for which the settlement responsible carries out a balance settlement and which has the same price for imbalance.</i>
Координатор на балансираща група (КБГ) <i>Balance Responsible Party (BRP)</i>	Лицензиран участник който изпълнява функции, регламентирани в правилата за търговия. Той може да бъде отговорник за производствени/потребващи обекти <i>A licensed party performing Balance responsible tasks, stipulated in the market rules. He can be Production Responsible Party (PRP) on one or more load/generation units.</i>
Участник <i>Participant</i>	Участник може да бъде КБГ или производител (отговорник) или потребител (отговорник). <i>A Participant can be either a Balance Responsible Party or a Producer/Consumer Responsible party.</i>
Обект за балансиране <i>Balancing Entity</i>	Съответства на точка на измерване. Обикновено всеки генератор е обект за балансиране, но може и да се обединят в група или по централи. <i>Corresponds to a metering point. Typically, each generation unit should correspond to a unique balancing entity. However, a balancing entity can also represent an aggregation of generators or production plant</i>
Точка на измерване <i>Metering Point</i>	Точка на измерване е място в мрежата, където системният оператор може да измери енергийните потоци. <i>A metering point is a location on the grid, on which the system operator can meter the energy flows.</i>
Роли	на Координатор на балансираща група -лицензиран участник

Термин / Term	Значение / Meaning
отговорниците Balance Responsible Party's role	осъществяващ дейност, съгласно правилата за търговия <u>Координатор на производство</u> – участник, който отговаря за известяване на производствените графици (PPS).
График Schedule	Файл с данни за почасовите количества електроенергия, закупени или продадени от една област на балансиране за определен ден, включително внос и износ. <i>Values concerning volumes of electric power purchased and/or sold by a Balance Area on a particular calendar day, the feeding and/or export related to such purchases and the injections and/or import related to such sales, as specified for each accounting metering time interval.</i>

3.2 СПИСЪК С КОДОВЕ НА ENTSO-E ЗА ОБМЕН НА ДАННИ (частичен) / *ENTSO-E CODE LIST FOR DATA INTERCHANGE (partial)*

Забележка: Пълният списък с кодовете за обмен на данни (ENTSO-E Code List - ECL) може да се намери на интернет страницата на работна група по „Електронен обмен на данни” – ENTSO-E Working Group – “Electronic Data Interchange” Library (ENTSO-E WG EDI Library).

Note: The complete ENTSO-E Code List for data interchange (ECL) could be found on the web site of ENTSO-E Working Group – “Electronic Data Interchange” Library (ENTSO-E WG EDI Library).

BusinessTypeList – Тип дейност

A01 Production -Производство

A02 Internal trade -Вътрешна търговия

A03 External trade explicit capacity - Външна търговия (преносна способност разпределена при експлицитни търгове)

A04 Consumption - Потребление

A05 External trade total (In a future release the code will be deleted.) – Общ междусистемен обмен (В бъдеще този код ще бъде изтрит)

A06 External trade without explicit capacity – Междусистемен обмен без експлицитни капацитети

A07 Net Production / Consumption – Нетно производство / потребление

A08 Net internal trade – Нетна търговия в рамките на областта на балансиране

A09 IPP (Independent Power Producer) – Независим производител (производствен график)

A10 Tertiary control – Третично регулиране

A11 Primary control – Първично регулиране

A12 Secondary control – Вторично регулиране

CapacityContractType – Тип на използваното търговско право за пренос (ТПП)

- A01** Daily – дневно ТПП
- A02** Weekly – седмично ТПП
- A03** Monthly – месечно ТПП
- A04** Yearly – годишно ТПП

ClassificationTypeList – Тип класификация

- A01** Detail type - Подробна
- A02** Summary type - Обобщена

CodingSchemeType – Кодова схема

- A01** EIC (Preferred) - ENTSO-E coding scheme – Система от кодове EIC
- NBG** Bulgarian coding system – Българска система от кодове

EnergyProductTypeList

- 8716867000016** Active power – Активна енергия
- 8716867000023** Reactive power – Реактивна енергия

MessageTypeList – Тип на съобщението

- A01** Balance responsible schedule – График на КБГ
- A02** Allocated capacity schedule – График за предоставен капацитет
- A03** Balance area schedule – График на област на балансиране
- A04** System Operator area schedule – График на системен оператор

ObjectAggregationTypeList - Агрегиране

- A01** Area - Област
- A02** Metering point – Точка на измерване
- A03** Party – Участник (група)
- A04** Agreement Identification – Споразумение/договор
- A05** Accounting point – Счетоводен обект
- A06** Resource Object - Източник
- A07** Tieline – Електропровод

ProcessTypeList – Тип процес

- A01** Day ahead – Ден напред (известяване в деня предхождащ доставката)
- A02** Intra day incremental – Известяване в рамките на деня
- A03** Inter-area transit - Транзит
- A05** Metered data aggregation – Агрегиране на измерени данни
- A06** Imbalance settlement – Сетълмент на небалансите
- A07** Capacity allocation – Предоставяне на капацитет

RoleTypeList - Роля

- A01** Trade responsible party – Координатор на балансираща група
- A02** Consumption responsible party – Отговорник за потребление
- A04** System operator – Системен оператор
- A05** Imbalance settlement responsible – Отговорник за сетълмент на небалансите

A06 Production responsible party – Отговорник за производство

3.3 СПИСЪК ГРЕШКИ ИЛИ ПОТВЪРЖДЕНИЯ (частичен) / *MESSAGES LIST (partial)*

Забележка: Пълният списък с кодовете за обмен на данни (ENTSO-E Code List - ECL) може да се намери на интернет страницата на работна група по „Електронен обмен на данни” – ENTSO-E Working Group – “Electronic Data Interchange” Library (ENTSO-E WG EDI Library).

Note: The complete ENTSO-E Code List for data interchange (ECL) could be found on the web site of ENTSO-E Working Group – “Electronic Data Interchange” Library (ENTSO-E WG EDI Library).

ReasonCodeTypeList

Код и причина / ReasonCodeTypeList	ПОДРОБНО ОПИСАНИЕ / CODE DEFINITION DESCRIPTION
A01 Message fully accepted Съобщението е прието изцяло	The message has been fully accepted for application processing
A02 Message fully rejected Съобщението е отхвърлено изцяло	No part of the message has been accepted for application processing.
A03 Message contains errors at the time series level Част от графициите са погрешни	Part of the message contents (i.e. certain time series) has been accepted for application processing. It is necessary to look at the time series level to determine the time series that have been rejected. The time series is excluded from the global position.
A04 Time interval incorrect Времевият интервал е погрешен	The schedule time interval is not within the contractual agreement or the period does not agree with the schedule time interval.
A05 Sender without valid contract Изпращачът няма валиден договор	The sender has no current valid contract with the TSO. The message consequently will be fully rejected
A06 Schedule accepted Графикът е приет	The schedule of the recipient as presented has been completely accepted
A07 Schedule partially accepted Графикът е частично приет	The schedule of the recipient as presented has been partially accepted. It is necessary to look at the time series level to determine the changes (time series rejected, modified etc.)
A08 Schedule rejected Графикът е отхвърлен	The schedule of the recipient as presented has been totally rejected. The cause could be the non presentation of a counter part for the involved trades
A09 Time series not matching Има различия в графициите	Time series mismatches.

A10 Credit limit exceeded Изтекъл кредитен лимит	The contractual credit limit has been exceeded and as such the message has been rejected.
A20 Time series fully rejected Графиците са изцяло отхвърлени	The time series has been fully rejected. In the case of a confirmation report, this reason code is used in conjunction with either A26 or A30.
A21 Time series accepted with specific time interval errors Графиците приети с грешки	The time series has been accepted but some time interval quantities have been rectified or zeroed out
A22 In party/Out party invalid Приемаша/предаваща страна са погрешни	There is no contract for the parties indicated or the rules for cross border nominations are not being respected. The time series has been rejected
A23 Area invalid Грешна област	The area is unknown or not allowed. The time series has been rejected.
A26 Default time series applied Приложени са заместващи графици	The time series has been rejected and replaced with a default time series profile. This reason code may not be used in conjunction with A30.
A27 Cross border capacity exceeded Надвишен презграничен капацитет	The cross border capacity has been exceeded. The time series has been rejected or adjusted
A28 Counterpart time series missing Липсващи графици на контрагента	This provides an indication that the time series has not got a counterpart time series.
A29 Counterpart time series quantity differences Различия в графиците на контрагента	The time series has been rejected as it does not match that of the counterpart who is considered by market rules to be correct
A41 Resolution inconsistency Грешка в типа на интервала	The resolution is not coherent with the time interval, or resolution not valid
A42 Quantity inconsistency Несъответствия в количествата	The quantity is not coherent. For example a time period with the same version number but different quantities or an non permitted number of digits after the decimal point, etc.
A43 Quantity increased Увеличение на количествата	The quantity has been increased in order to satisfy minimum constraints
A44 Quantity decreased Намаление на количествата	The quantity has been decreased in order to satisfy congestion constraints
A45 Default quantity applied Приложени количества по подразбиране	The default quantity has been applied as the current quantity does not satisfy contractual obligations
A48 Modification reason Причина за промяната	In an intra day transmission, the reason for the modification is as follows (in the reason text).

Инструкция за участниците

MMS

A49 Position inconsistency Непоследователност в позицията	A position is missing or too many.
A50 Senders time series version conflict Несъответствие във версията на изпращача	There is an error in the senders time series version. (i.e. it could be superior to the message version or is inconsistent with the existing data). The time series has been rejected.
A51 Message identification or version conflict Несъответствие в идентификацията или във версията	The message identification is already in the receiving system. Or a higher version already exists. Message rejected
A52 Time series missing from new version of message Липсващ график в нова версия или съобщение	A time series is not contained in a new version of the message. Message rejected
A53 Receiving party incorrect Приемащата страна е погрешна	The receiving party is incorrect. Message rejected
A54 Global position not in balance Съобщението не е балансирано	The message does not balance out to zero. Market rules might require that the message is rejected.
A55 Time series identification conflict Конфликт при идентифициране на графика	The identification of the time series is duplicated or incorrect. Time series will be rejected
A56 Corresponding Time series not netted Сответните графици не са нетирани	All corresponding time series must be netted. Time series rejected.
A57 Deadline limit exceeded/Gate not open Изтекъл срок / Затворен портал	The deadline for receiving schedule messages has passed. Message or time series rejected.
A58 One to one nomination inconsistency Несъответствие в номинацията А - А	There is a one to one nomination inconsistency with the in/out parties or areas. Time series rejected.
A59 Not compliant to local market rules Несъответствие с правилата за търговия	The level in which this is identified is not in compliance with local market rules. The level in question has been rejected.
A62 Invalid business type Невалиден тип дейност	The business type does not belong to the valid set of business types for the process in question.
A63 Time Series modified Променен график	The time series has been modified.
A64 Resource Object Invalid Невалиден източник	The Resource Object defined in the document is not valid
A65 Reserve object Technical limits exceeded Надхвърлен технически лимит на резерва	Reserve objects aggregated values are not within technical/prequalified limits

Инструкция за участниците

MMS

A66 Planned reserves do not correspond with contractual data Планираният резерв не съответства на договорения	Planned reserves do not correspond with contractual data
A67 Limit Data is not available Отсъстват данни за ограничението	Limit Data is not available
A68 Reserve Object not qualified for reserve type Обектът не е квалифициран за типа резерв	Reserve Object is not qualified for reserve type
A69 Mandatory attributes missing Липсват задължителни атрибути	Mandatory attributes missing.
A70 Curtailment Ограничение	The capacity in question has been curtailed
A71 Linked bid rejected due to associated bid unsuccessful Отхвърлено предложение, поради неприемане от другата страна	The bid in question has been rejected because an associated bid has been unsuccessful.
A72 Original bid divided to permit acceptance Оригиналното предложение е редуцирано, за да може се приеме.	The original bid quantity has been divided to enable it to be accepted
A73 Bid accepted Прието предложение.	The bid in question has been accepted