



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
29. maj 2020

IMPLEMENTATION GUIDE TILGÆNGELIGHEDSDATA

Udkast

Publikationsdato: x. xxx 202x

INDHOLD

1. Scope	3
2. Terms and definitions.....	3
3. Forretningsproces for tilgængelighedsdata	3
3.1 Oversigt.....	3
3.2 Generelt overblik	3
3.3 Forretningsproces	4
3.3.1 Starttilstand for planindmelding af tilgængelighedsdata	4
3.3.2 Forløbet for planindmelding af tilgængelighedsdata	4
3.4 Forretningsregler	5
3.4.1 Aktørbeskrivelse	5
3.4.2 Afhængigheder til PlannedResourceSchedule_MarketDocument	5
4. Assembly Models Referencer	7

Liste af figurer

Figur 1 - Planindmeldingsforløbet for tilgængelighedsdata

Liste af tabeller

Tablet 1 – Ressource Schedule confirmation document afhængighedstabel

1. Scope

Dokumentet har til formål at klarlægge og beskrive forretningsprocesserne for indmelding af tilgængelighedsdata for de produktions- og forbrugs-balanceansvarlige aktører i det danske elmarked.

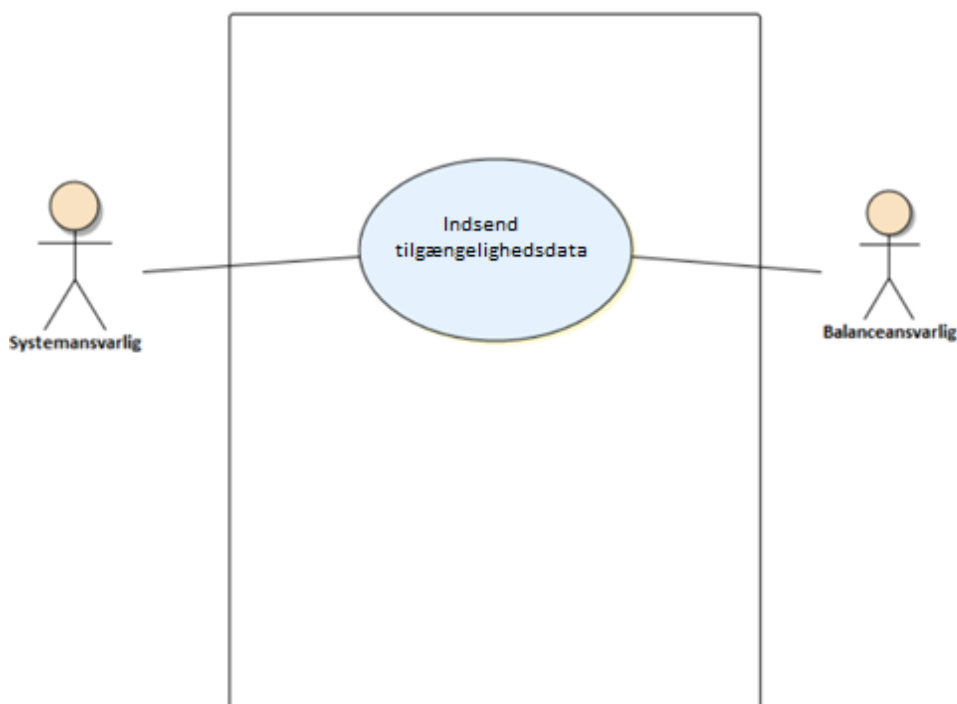
2. Terms and definitions

Følgende businessstypes bruges i køreplansdokumentet:

3. Forretningsproces for tilgængelighedsdata

3.1 Oversigt

Forretningskravene til tilgængelighedsdataprocessen kan ses under reference [1]. Der er en "use case" tilknyttet tilgængelighedsdataprocessen, som beskriver udvekslingen af data. Måden hvorpå data udveksles beskrives i dokumentet.



Figur 1: Use case Indsend tilgængelighedsdata

3.2 Generelt overblik

En plan for tilgængelighedsdata indeholder en balanceansvarlig aktørs samlede sæt af planer for specifikke anlæg.

I Forskrift C3 §9 kan ses hvilke produktions- og forbrugsenheder der skal indmeldes for.

Plan for tilgængelighedsdata for produktionsbalanceansvarlige og forbrugsbalanceansvarlige aktører skal indeholde følgende tidsserier:

- Plan pr. anlæg som angiver tilgængelig for anlægget.

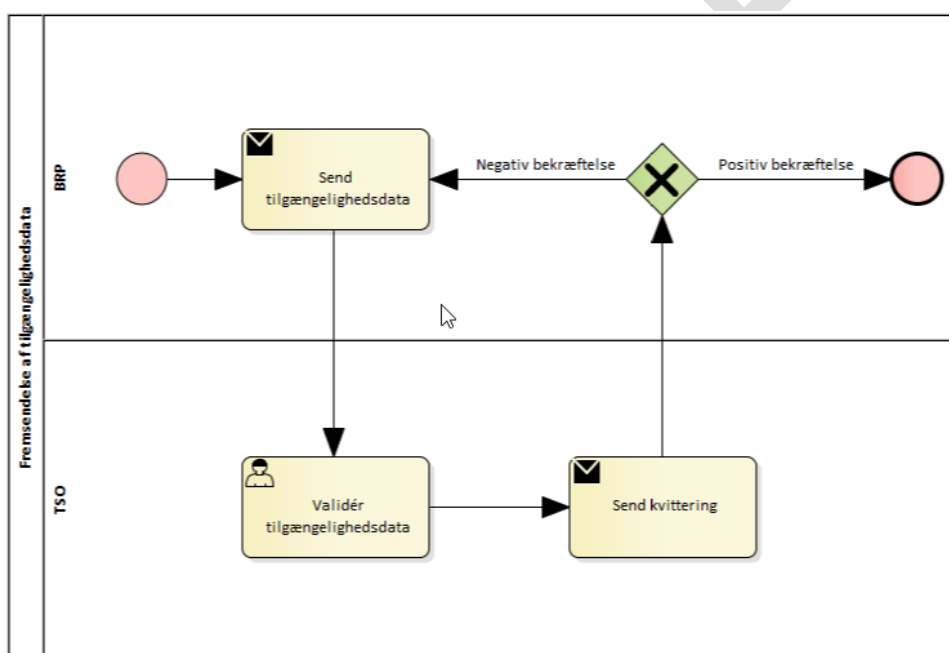
Følgende information skal angives:

- Navn på anlæg
- Anlæggets status (tilgængelig, utilgængelig og testing)
- Aktuell maksimal kapacitet

Bemærk følgende for utilgængelig og testing: Hvis der er mulighed for at få anlægget tilbage i drift indenfor de 10 dage som er angivet i prognosen, skal der angives den aktuelle maksimal kapacitet som anlægget kan gå tilbage i drift med.

3.3 Forretningsproces

Figur 2 og efterfølgende beskrivelse, forklarer processen for indmelding af tilgængelighedsdata.



Figur 2: Planindmeldingsforløbet for tilgængelighedsdata (DK1 og DK2)

3.3.1 Starttilstand for planindmelding af tilgængelighedsdata

Den balanceansvarlige aktør har før indmeldingen af tilgængelighedsdata vurderet de kommende 10 døgns aktuelle maksimal kapacitet for de anlæg der kræves indmelding for.

3.3.2 Forløbet for planindmelding af tilgængelighedsdata

1. Send tilgængelighedsdata

Alle produktionsbalanceansvarlige og forbrugsbalanceansvarlige aktører med anlæg hørende ind under C3 §9 indsender hver en plan for tilgængelighedsdata for de kommende 10 driftsdøgn. Planen skal til enhver tid afspejle, hvordan aktuell maksimal kapacitet er for alle anlæg hørende under C3 §9. Planen skal altid gælde for de kommende 10 driftsdøgn.

2. Validér tilgængelighedsdata

Ved modtagelsen af tilgængelighedsdata kontrollerer Energinet for syntaks og semantisk, så som at anvendte koder og de nødvendige elementer i beskeden eksisterer. Aktørers identifikationer kontrolleres, og der tjekkes om der indmeldes for 10 døgn.

3. Send kvittering

Afhængig af om der er fundet fejl eller ej dannes en positiv eller en negativ kvittering som sendes tilbage til aktøren.

3.4 Forretningsregler

Alle værdier angives med positivt fortegn.

3.4.1 Aktørbeskrivelse

En aktør er identificeret ved et unikt id uanset antallet af roller, som aktøren måtte have. En godkendt balanceansvarlig aktør er en aktør, der er godkendt til at varetage balanceansvaret for et givet produktionsapparat, forbrug eller handel over for Energinet. En balanceansvarlig aktør er i dette dokument en produktionsbalanceansvarlig eller forbrugsbalanceansvarlig aktør, som har ansvaret for en eller flere el-producerende eller el-forbrugende enheder hørende under C3 §9.

3.4.2 Afhængigheder til PlannedResourceSchedule_MarketDocument

Planned Resource Schedule market dokumentet bruges til indsendelse af tilgængelighedsdata.

	XSD krav	
PlannedResourceSchedule_MarketDocument		
mRID	Mandatory	Senders Unique Identification
revisionNumber	Mandatory	The revision number of the document
type	Mandatory	A14 = Resource Provider Resource Schedule
process.processType	Mandatory	A32 = Month ahead
sender_MarketParticipant.mRID	Mandatory	The coding scheme is the Energy Identification Coding Scheme (EIC), maintained by ENTSO-E. EIC for Energinet = 10X1001A1001A248 A01=EIC GLN for Energinet = 5790000432752 A10 = EAN/GLN
sender_MarketParticipant.marketRole.type	Mandatory	A06 = Production responsible party
receiver_MarketParticipant.mRID	Mandatory	The coding scheme is the Energy Identification Coding Scheme (EIC), maintained by ENTSO-E. A01=EIC A10 = EAN/GLN
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	Mandatory	A04 = System operator
createdDateTime	Mandatory	Creation date/time of the document (in ISO 8601 UTC format) YYYY-MM-DDTHH:MM:00Z

schedule_Period.timeInterval	Mandatory	<p>Period covered (in ISO 8601 UTC format)</p> <pre><period.timeInterval> <start>2013-07-31T22:00Z</start> <end>2013-08-31T22:00Z</end> </period.timeInterval></pre> <p>This should cover the complete period In relation to a CET time zone: In winter the time spread is from 23:00 UTC to 23:00 UTC The change from winter to summer time spread is from 23:00 UTC to 22:00 UTC The summer time spread is from 22:00 UTC to 22:00 UTC The change from summer to winter time spread is from 22:00 UTC to 23:00 UTC</p>
domain.mRID	Conditional	Not used
subject_MarketParticipant.mRID	Conditional	Not used
subject_MarketParticipant.marketRole.type	Conditional	Not used

PlannedResource_TimeSeries		
mRID	Mandatory	Unik identifikation af tidsserierne inden for dokumentet
businessType	Mandatory	<p>A61 = Maximum available B81 = Outage (Unavailable) B83 = Testing</p>
flowDirection.direction	Conditional	Not used
product	Mandatory	8716867000016 = Active power
connecting_Domain.mRID	Mandatory	<p>DK1 = 10YDK-1-----W (EIC) DK2 = 10YDK-2-----M (EIC)</p>
registeredResource.mRID	Mandatory	GRSN for production/consumption unit >= 10 MW
resourceProvider_MarketParticipant.mRID	Mandatory	<p>A01=EIC The coding scheme is the Energy Identification Coding Scheme (EIC), maintained by ENTSO-E. A10 = EAN/GLN</p>
Acquiring_Domain.mRID	Mandatory	<p>DK1 = 10YDK-1-----W (EIC) DK2 = 10YDK-2-----M (EIC)</p>
marketAgreement.type	Conditional	Not used
marketAgreement.mRID	Conditional	Not used
measurement_Unit.name	Mandatory	MAW = Megawatt
objectAggregation	Conditional	A06 = Resource Object

--	--	--

UnavailableReserve_TimeSeries (associated with Original_MarketDocument)	Conditional	Not used
--	--------------------	-----------------

Series_Period		
timeinterval	Mandatory	The start and end time of the period. <period.timeInterval> <start>2018-05-30T22:00Z</start> <end>2018-05-31T22:00Z</end> </period.timeInterval>
resolution	Mandatory	PT60M or PT1H = one hour

Point		
Position	Mandatory	Position within the time interval
Quantity	Mandatory	The actual production/consumption (only zero/positive values are reported) Precision is 0.1

Reason	Conditional	Not used
---------------	--------------------	-----------------

4. Assembly Models Referencer

IEC 62325-451-7 – Planned Resource Schedule

IEC 62325-451-7 – Resource Schedule Confirmation