



**ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

Dato:  
15. maj 2020

Forfatter:  
ARY/JJB

# VEJLEDNING TIL TEKNISK FORSKRIFT 5.4.1 REVISIONSPLANLÆGNING

Publikationsdato:  
15. maj 2020

## Indhold

1. Vejledningens formål .....	4
2. Generelt om revisionsplanlægning .....	5
2.1 Formål.....	5
2.2 Ansvarlige aktører.....	5
2.3 Påvirkede aktører .....	5
2.4 Beskrivelse .....	5
2.5 Referencer .....	6
2.5.1 Regler.....	6
2.5.2 Øvrige henvisninger.....	6
3. Langtidsplanlægning .....	7
3.1 Formål.....	7
3.2 Ansvarlige aktører.....	7
3.3 Påvirkede aktører .....	7
3.4 Tidsfrister.....	7
3.5 Beskrivelse .....	7
3.5.1 Generelt.....	7
3.5.2 Planhåndtering .....	7
3.5.3 Krav til indmelding til langtidsrevisionsplanen.....	8
3.6 Referencer .....	8
3.6.1 Regler.....	8
3.6.2 Øvrige henvisninger.....	8
4. 1-års revisionsplanlægning.....	9
4.1 Formål.....	9
4.2 Ansvarlige aktører.....	9
4.3 Påvirkede aktører .....	9
4.4 Tidsfrister.....	9
4.5 Beskrivelse .....	9
4.5.1 Generelt.....	9
4.6 Referencer .....	11
4.6.1 Regler.....	11
5. Ændring til 1-års revisionsplanen .....	12
5.1 Formål.....	12
5.2 Ansvarlige aktører.....	12
5.3 Påvirkede aktører .....	12
5.4 Beskrivelse .....	12
5.5 Referencer .....	12
5.5.1 Regler.....	12

---

6. Øvrigt planlagt arbejde på transmissionsanlæg (uden afbrydelser).....	13
6.1 Formål.....	13
6.2 Ansvarlige aktører.....	13
6.3 Påvirkede aktører .....	13
6.4 Beskrivelse .....	13
6.4.1 Generelt om øvrige planlagte driftsarbejder.....	13
6.4.2 Generelt om prøver .....	13
6.5 Referencer .....	14
6.5.1 Regler.....	14

## 1. Vejledningens formål

Denne vejledning uddyber reglerne i Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning (herefter TF 5.4.1).

Denne vejledning er kun aktuel for transmissionsanlæg, der stilles til rådighed for den systemansvarlige virksomhed, elproduktionsanlæg med en kapacitet på mere end 25 MW, transmissionstilsluttede elforbrugsanlæg og transmissionstilsluttede energilageranlæg, som ikke er omfattet af artikel 84-103 i Kommissionens Forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (herefter SO GL).

Oversigt over definitioner findes i TF 5.4.1 i bilag 1.

Vejledningen er opbygget med kapitler, som hver især indeholder individuelle vejledninger til de enkelte kapitler i forskriften.

I tilfælde af afvigelser mellem forskriften og denne vejledning er forskriften gældende.

## 2. Generelt om revisionsplanlægning

### 2.1 Formål

Dette kapitel giver en generel beskrivelse af, hvilke aktører der skal fremsende revisionsplaner til Energinet, herunder kravene for at kunne tage et anlæg ud af drift i længere tid.

Det følger af bemærkningerne til elforsyningsloven, at § 27 b i elforsyningsloven regulerer samme forhold som bestemmelserne i SO GL's artikel 92-95, 98-100 og 101-103.

Bestemmelserne i SO GL's artikel 92-94 om udfærdigelse af en plan for tilgængelighed samt artikel 95, 98 og 99 om Energinets beføjelser til at godkende, at anlæg tages ud af drift i længere tid, gælder dog alene for relevante anlæg inden for SO GL's anvendelsesområde.

Relevante anlæg (relevant assets og internal relevant assets) relaterer sig til de anlæg, der er vurderet relevante for koordinering af afbrydelser på baggrund af en metode - RAOCM, jf. artikel 84 i SO GL.

De anlæg, som Energinet finder relevante i henhold til SO GL, skal fremsende revisionsplaner til Energinet efter bestemmelserne i SO GL's artikel 92-103.

Anlæg, som af Energinet ikke er vurderet til at være relevante for international koordinering af afbrydelser, er omfattet af TF 5.4.1.

TF 5.4.1 er udarbejdet og revideret for at leve op til implementeringen af SO GL, herunder kravene til koordinering af afbrydelser i afsnit 3, artikel 82-103.

For at sikre den nationale forsyningsikkerheden sætter TF 5.4.1 yderligere krav til, hvilke anlæg der skal indmelde revisionsplaner til Energinet.

### 2.2 Ansvarlige aktører

Energinet

- definerer krav til revisionsplaner.

Systemansvarlig virksomhed

- Energinet Elsystemansvar A/S.

### 2.3 Påvirkede aktører

Ejere af transmissionsanlæg stillet til rådighed for den systemansvarlige virksomhed.

Ejere af elproduktionsanlæg med en kapacitet på mere end 25 MW.

Ejere af transmissionstilsluttede elforbrugsanlæg.

Ejere af transmissionstilsluttede energilagerenheder

- skal fremsende revisionsplaner.

### 2.4 Beskrivelse

Sikring af tilstrækkelig produktionskapacitet på elområdet er reguleret i SO GL og elforsyningsloven, der giver Energinet en række beføjelser over for elproduktionsanlæg med henblik på at sikre tilstedeværelsen af tilstrækkelig kapacitet.

I henhold til artikel 20 i SO GL samt § 27 a, stk. 1, i elforsyningsloven er Energinet teknisk ansvarlig for elforsyningsikkerheden og skal for at opfylde denne forpligtelse dels opretholde den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningssystem og dels sikre tilstedeværelsen af en tilstrækkelig produktionskapacitet i det sammenhængende elforsyningssystem.

Det følger af artikel 19 og 20 i SO GL, at Energinet realtidsovervåger systemtilstande for sit transmissionssystem og træffer foranstaltninger for at sikre, at transmissionssystemet forbliver i normal tilstand, og at Energinet er ansvarlig for at håndtere brud på driftssikkerheden.

For at Energinet kan sikre, at transmissionssystemet forbliver i normal tilstand, foretager Energinet sammen med de driftsansvarlige aktører en koordineret revisionsplanlægning af transmissionsanlæg, transmissionstilsluttede forbrugsanlæg samt elproduktionsanlæg. Denne koordinering foretages af hensyn til de driftsansvarlige aktørers revisionsplanlægningsproces.

Det fremgår af § 27 b, stk. 1, 1. pkt., i elforsyningsloven, at transmissionsanlæg stillet til Energinets rådighed og elproduktionsanlæg med en kapacitet på mere end 25 MW ikke kan tages ud af drift i længere tid uden godkendelse fra Energinet.

De driftsansvarlige aktører skal indgive en plan for revisioner til Energinet, hvorefter Energinet udfærdiger en revisionsplan for tilgængelighed, som svarer til Energinets beføjelse til at godkende, at et anlæg tages ud af drift i længere tid.

Revisionsplanlægningen består i koordinering og godkendelse af transmissionsanlæg, elproduktionsanlæg med en kapacitet på mere end 25 MW, transmissionstilsluttede elforbrugsanlæg og transmissionstilsluttede energilagerenheder og produktionsselskabernes ønsker for anlæg over 25MW og revisionsønsker for transmissionsanlæg, inkl. revisionsønsker for udlandsforbindelserne.

Energinet koordinerer endvidere med udenlandske samarbejdspartnere med hensyn til produktions- og netanlægsrevisioner i deres områder.

Koordineringen sker så vidt muligt, så revisioner kan gennemføres uden at bringe forsyningssikkerheden i fare, og så markedets funktion sikres bedst muligt.

Hvis anlægget tages ud af drift af andre årsager end revisioner, behandles ansøgningerne ved særskilt, individuel sagsbehandling, idet dette ikke forekommer i samme kontinuerte cyklus som 1-års revisionsplanlægningen.

## 2.5 Referencer

### 2.5.1 Regler

- Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 2, Generelt om revisionsplanlægning, § 2.

### 2.5.2 Øvrige henvisninger

- Kommissionens Forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (SO GL)
- Bekendtgørelse af lov nr. 840 af 15. august 2019 om elforsyning (Elforsyningsloven)
- Lov nr. 704 af 08. juni 2018 om ændring af lov om elforsyning
- Bemærkningerne til lov nr. 704 af 08. juni 2018 - 2017/1 LFS 165

### 3. Langtidsplanlægning

#### 3.1 Formål

Dette kapitel beskriver formålet med og indholdet af langtidsplaner.

#### 3.2 Ansvarlige aktører

Energinet definerer indholdet af revisionsplaner.

#### 3.3 Påvirkede aktører

Driftsansvarlig aktør

- skal løbende opdatere revisionsplaner, så de afspejler den forventede drift af anlægene.

#### 3.4 Tidsfrister

Langtidsrevisionsplanen skal indmeldes for den kommende 3-års periode senest den 1. august året forud for en kommende revisionsplans gyldighedsperiode.

Opdateringer af indmeldinger skal ske hurtigst muligt.

#### 3.5 Beskrivelse

##### 3.5.1 Generelt

Langtidsrevisionsplanen rækker 3 år frem med det formål at identificere eventuelle sammenfald mellem større og indbyrdes afhængige revisionsarbejder. Herved har Energinet Elsystemansvar A/S mulighed for rettidigt at indføre mitigerende tiltag med henblik på at undgå forringelse af forsyningssikkerheden.

##### 3.5.2 Planhåndtering

Den driftsansvarlige virksomhed skal indmelde alle kendte afbrydelses- og revisionsbehov på anlæg med en længere varighed end én uge til Energinet uanset indholdet af revisionsarbejdet.

Revisionsarbejder kan eksempelvis være følgende:

- omgalvanisering eller flytning af master
- udskiftning af jordtråd eller faseleder
- ombygning af højspændingsstationer
- større generatorrevisioner.

På baggrund af indmeldinger udarbejder Energinet Elsystemansvar A/S en langtidsrevisionsplan indeholdende alle angivne informationer. Med udgangspunkt heri gennemføres – om nødvendigt – analyser vedrørende de konsekvensmæssige forhold for forsyningssikkerheden.

Håndtering af informationer i langtidsrevisionsplanen sker fortroligt og internt i Energinet Elsystemansvar A/S.

For at sikre regional koordinering af revisioner med nabo-TSO'er er Energinet Elsystemansvar A/S i henhold til SO GL forpligtiget til at videregive informationer om revisioner på anlæg defineret som relevante anlæg (relevant assets) til den regionsansvarlige RSC (regionale sikkerhedskordinator, som for Danmark er Nordic Regional Security Coordinator).

Langtidsrevisionsplanen godkendes ikke.

Der er dog mulighed for at søge om forhåndsgodkendelse, såfremt et større revisionsarbejde kræver tidlig afklaring/offentliggørelse for at kunne indgå kontraktmæssige bindinger og leve op til markedsregler om transparens. I disse tilfælde er det op til Energinet Elsystemansvar A/S at vurdere, hvorvidt der kan gives forhåndsgodkendelse eller ej.

### 3.5.3 Krav til indmelding til langtidsrevisionsplanen

Med henblik på at sikre tilstrækkelig kvalitet af Energinets langtidsrevisionsplan skal de driftsansvarlige aktører indmelde deres langtidsrevisionsplan indeholdende information om følgende:

1. Anlægsidentifikation  
*Det skal være muligt for Energinet Elsystemansvar A/S entydigt at kunne identificere, hvilket anlæg revisionsplanen omhandler.*
2. Revisionens varighed og ønsket revisionsperiode  
*Anlægs revisionsperioder skal som minimum angives med forventet varighed og tidsmæssig placering på ugebasis.*
3. Årsag til afbrydelsen  
*Planen skal indeholde en kort beskrivelse af det revisionsarbejde, der forventes gennemført. Såfremt Energinet Elsystemansvar A/S finder behov for uddybelse af arbejdet nødvendigt, skal den driftsansvarlige aktør redegøre for dette.*

## 3.6 Referencer

### 3.6.1 Regler

- Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 3, Generelt om revisionsplanlægning, § 3.

### 3.6.2 Øvrige henvisninger

- SO GL, henvisning til artikel 83-103.



## 4. 1-års revisionsplanlægning

### 4.1 Formål

Dette kapitel beskriver formålet med og indholdet af 1-års revisionsplanlægning.

### 4.2 Ansvarlige aktører

Energinet definerer indholdet.

### 4.3 Påvirkede aktører

Driftsansvarlig aktør

- skal indsende revisionsplaner til Energinet.

### 4.4 Tidsfrister

Alle afbrydelses- og revisionsbehov skal af den driftsansvarlige aktør til et kommende revisionsår indmeldes til den systemansvarlige virksomhed senest den 1. august året forud for revisionsperioden/afbrydelsen.

Den foreløbige 1-års revisionsplan skal foreligge senest den 1. november året forud for revisionsperioden.

Den endelige 1-års revisionsplan skal foreligge senest den 1. december året forud for revisionsperioden.

### 4.5 Beskrivelse

#### 4.5.1 Generelt

Energinet Elsystemansvar A/S skal udarbejde en 1-års revisionsplan på baggrund af en sammenstilling og koordinering af alle indmeldte afbrydelses- og revisionsønsker for det kommende revisionsår. Udover interne revisioner indgår endvidere viden om revisioner på anlæg defineret som relevante anlæg, jf. SO GL, i nabo-TSO'ers net i den samlede 1-års revisionsplan. Formålet hermed er at sikre en tilstrækkelig forsyningsikkerhed, og at markedsfunktioner opretholdes.

Den grundlæggende vurdering af, hvorvidt de indmeldte revisionsplaner kan godkendes, foretages med udgangspunkt i en vurdering af effektbalancen samt de for eltransmissionsnettet dimensionerende driftskriterier.

Effektbalancen vurderes med udgangspunkt i tilgængelig kapacitet på udlandsforbindelser, centrale og decentrale produktionsanlæg større end 25 MW samt produktion fra vind og sol (ud fra en sandsynlighedsbetragtning). Fra den samlede tilgængelige kapacitet fratrækkes det forventede forbrug på ugebasis samt anlægs eventuelle reserveforpligtigelser.

Koordinering og prioritering af transmission- og produktionsanlæg sker derudover ved overvejelse af mulighed for levering af systemydelser samt opstart fra dødt net.

Generelt prioriteres revisioner på produktionsanlæg før revisioner i transmissionsnettet. Ved længerevarende revisioner i transmissionsnettet internt i Danmark eller i nabo-TSO'ers transmissionsnet, som følge af eksempelvis ombygninger eller reinvesteringer, kan der dog afviges fra dette. Energinet vurderer dette fra gang til gang ud fra et konkret skøn.

Energinet Elsystemansvar A/S vil inden godkendelse af 1-års revisionsplanen forlange ændring af revisionsperioder for transmissions- og/eller produktionsanlæg, såfremt disse:

1. vurderes at ville udgøre en risiko for forsynings sikkerheden
2. påfører en anden part åbenlyst urimelige omkostninger
3. i væsentlig grad påvirker markedets funktion negativt og bedre terminer kan anvises
4. vurderes at være fastlagt af hensyn til spekulation i markedsforhold.

Findes det jf. ovenstående nødvendigt at forlange ændring af revisionsperiode, søges dette gennemført via dialog med den/de involverede driftsansvarlige aktører. Kan der ikke findes en løsning, vil Energinet Elsystemansvar A/S (den systemansvarlige virksomhed) afgøre den placering af revisionsperiode, der medfører mindst negativ påvirkning af primært forsynings sikkerheden, sekundært markedets funktion.

Såfremt to anlæg, der står i reserve for hinanden, ønskes til revision samtidig, og alle andre kriterier i øvrigt er lige, vil afgørelsen blive truffet ved lodtrækning.

Indmeldinger til 1-års revisionsplanen skal indeholde følgende:

1. Anlægsidentifikation  
*Det skal være muligt for Energinet Elsystemansvar A/S entydigt at kunne identificere, hvilket anlæg revisionsplanen omhandler.*
2. Årsag til afbrydelse eller revision  
*Planen skal indeholde en kort beskrivelse af det revisionsarbejde, der forventes gennemført. Såfremt Energinet Elsystemansvar A/S finder behov for uddybelse af arbejdet nødvendigt, skal den driftsansvarlige aktør redegøre for dette.*
3. Revisionsperioder med dato og klokkeslæt for ud- og indkobling (for produktionsanlæg: hvornår de enkelte anlæg tages ud af driftsklar tilstand)  
*Anlægs revisionsperioder skal angives med dato og klokkeslæt for ud- og indkobling.*

Ud over de i punkt 1-3 nævnte krav gælder følgende for eltransmissionsanlæg:

1. Tilbagelægningsvarsel for eltransmissionsanlæg og eventuel mulighed for tilbagelægning uden for normal arbejdstid  
*Reetableringstiden skal angives, såfremt Energinet Elsystemansvar A/S kræver det. Dette har stor betydning for den samlede risikovurdering og forsynings sikkerhed.*

Energinet Elsystemansvar A/S træffer afgørelse om godkendelse af den individuelle revisionsplan over for den driftsansvarlige aktør. Den individuelle revisionsplan godkendes for hele året og i sin helhed. Energinet Elsystemansvar A/S kan til en hver tid ændre afgørelsen. Energinet Elsystemansvar A/S skal orientere de involverede parter herom hurtigst muligt.

Forudsætning for godkendelse af 1-års revisionsplanen er, at tidsfrister overholdes, og krav til dokumentation af egenskaber for produktionsanlæg efterleves.

Såfremt en driftsansvarlig aktør ikke overholder de i revisionsplanen godkendte terminer eller andre forudsætninger, der er givet af aktøren selv, kan den systemansvarlige træffe afgørelse om, at revisionsplanen bortfalder for hele perioden og dermed uden betaling, for at opretholde forsynings sikkerheden, udskyde eller fremrykke den pågældende aktørs efterfølgende revisioner.

I andre tilfælde kan den systemansvarlige virksomhed, for at opretholdelse forsyningsikkerheden, mod rimelig betaling kræve godkendte driftsstop udskudt eller fremrykket.

Energinet yder rimelig betaling for ydelser relateret til, at godkendte driftsstop af transmissions- eller elproduktionsanlæg kræves udskudt eller fremrykket, jf. § 27 b, stk. 1, i elforsyningsloven, og til, at elproduktionsanlæg kræves holdt driftsklare, jf. § 27 b, stk. 3, eller til beslutninger om ændringer af planer eller aktivering af afhjælpende tiltag i medfør af SO GL.

Energinet skal udarbejde en metode<sup>1</sup> til fastsættelse af betaling. Metoden fremgår af Energinets hjemmeside: [www.energinet.dk](http://www.energinet.dk).

Metoden er anmeldt til Forsyningstilsynet til godkendelse i overensstemmelse med § 73 a i elforsyningsloven. Metoden er godkendt den xx.xx.2020<sup>2</sup>.

Den endelige 1-års revisionsplan består af en samlet plan for alle anlæg i TF 5.4.1 og indeholder følgende:

1. anlægsidentifikation
2. årsag til afbrydelse, omkobling eller revision
3. revisionsperioder med dato og klokkeslæt for ud- og indkobling (for produktionsanlæg: hvornår de enkelte anlæg kan tages ud af driftsklar tilstand).

Herudover gælder følgende for eltransmissionsanlæg:

1. tilbagelægningsvarsel for de enkelte transmissionsanlæg og eventuel mulighed for tilbagelægning uden for normal arbejdstid
2. begrænsninger på udlandsforbindelser.

## 4.6 Referencer

### 4.6.1 Regler

- Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 2, Generelt om revisionsplanlægning, §§ 4 og 5.

<sup>1</sup> § 23, stk. 3, i bekendtgørelse nr. 1402 af 13. december 2019 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v.

<sup>2</sup> Metoden forventes godkendt i 2020.

## 5. Ændring til 1-års revisionsplanen

### 5.1 Formål

Dette kapitel beskriver formålet med og indholdet af ændring af 1-års revisionsplanlægning.

### 5.2 Ansvarlige aktører

Energinet.

### 5.3 Påvirkede aktører

Driftsansvarlige aktører.

### 5.4 Beskrivelse

Opstår der hos en driftsansvarlig aktør behov for ændringer til 1-års revisionsplanen efter dens godkendelse, skal der hurtigst muligt – og senest 5 hverdage før påbegyndelse af den ønskede afbrydelse/revision – indmeldes information herom til den systemansvarlige virksomhed.

Indmelding af ændringer til 1-års revisionsplanen skal indeholde følgende:

1. anlægsidentifikation
2. årsag til afbrydelse, omkobling eller revision
3. revisionsperioder med dato og klokkeslæt for ud- og indkobling (for produktionsanlæg: hvornår de enkelte anlæg kan tages ud af driftsklar tilstand).

Herudover gælder følgende for eltransmissionsanlæg:

1. tilbagelægningsvarsel for de enkelte netdele og eventuel mulighed for tilbagelægning uden for normal arbejdstid.

Energinet Elsystemansvar A/S vil behandle indmeldingen i overensstemmelse med de overordnede retningslinjer for afbrydelsesplanlægning og træffer afgørelse om godkendelse overfor den driftsansvarlige aktør. Godkendelsen sker uden betaling til aktøren.

Ved havari på alle anlæg omfattet af TF 5.4.1 skal Energinet Elsystemansvar A/S hurtigst muligt orienteres herom

### 5.5 Referencer

#### 5.5.1 Regler

Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 2, Generelt om revisionsplanlægning, § 5.

## 6. Øvrigt planlagt arbejde på transmissionsanlæg (uden afbrydelser)

### 6.1 Formål

Dette kapitel beskriver formålet med og indholdet af øvrigt planlagt arbejde i transmissionsanlæg uden afbrydelser.

### 6.2 Ansvarlige aktører

Energinet.

### 6.3 Påvirkede aktører

Driftsansvarlige aktører.

### 6.4 Beskrivelse

#### 6.4.1 Generelt om øvrige planlagte driftsarbejder

Energinet Elsystemansvar A/S skal træffe afgørelse om godkendelse af øvrige planlagte driftsarbejder på transmissionsanlæg, som ikke medfører afbrydelser, men har betydning for transmissionsanlæggets funktionalitet. Dette kan eksempelvis omhandle arbejde, hvor KontrolCenter El ikke modtager øjeblikmålinger og -indikeringer fra anlæg, eller arbejde på beskyttelsesfunktioner som relæer og systemværn.

Driftsarbejde, der påvirker funktionaliteten af transmissionsanlæg, skal meddeles den systemansvarlige virksomhed senest 5 hverdage før arbejdets påbegyndelse og som minimum indeholde information om følgende:

1. hvilke transmissionsanlæg bliver påvirket
2. hvornår påbegyndes driftsarbejdet
3. hvornår afsluttes driftsarbejdet.

#### 6.4.2 Generelt om prøver

Ejeren af elproduktionsanlæg skal senest 3 dage før afslutning af en revisionsperiode over for Energinet dokumentere, om der er foretaget revisionsarbejde, ændring af indstillinger eller ændring i hard- eller software i anlæggets reguleringssystemer. Ejeren skal fremsende en detaljeret plan for gennemførelsen af de nødvendige prøver for at dokumentere anlæggets egenskaber.

For alle anlæg skal prøverne efter revisionen mindst omfatte:

1. minimumsproduktion ved mindst 2 timers drift
2. maksimumproduktion ved 2 timers drift
3. kritisk effekt-/frekvensregulering efter statik.<sup>3</sup>

De enkelte prøvers omfang aftales med Energinet efter oplæg fra den driftsansvarlige virksomhed.

Senest ved afslutningen af en revisionsperiode skal den driftsansvarlige virksomhed skriftligt meddele den systemansvarlige, at anlægget er driftsklart med normale driftsegenskaber og ydeevne.

Ved revisioner, hvor der sker indgreb i reguleringssystemernes hard- eller software, accepteres levering af systemydelser fra det pågældende anlæg først, når korrekt levering af ydelserne er eftervist ved prøver. Disse prøver skal så vidt muligt være gennemført med tilfredsstillende resultat inden for 2 uger efter afslutning af revisionsperioden.

<sup>3</sup> Se Vejledning ION midlertidig driftstilladelse – interim operational notification (ION) Bilag til vejledning RfG, afsnit 2.2.3.1 *Test 2.2-3 – LFSM-O og -U, setpunktsændring*, som findes på følgende link: <https://energinet.dk/El/Nettilslutning-og-drift/Regler-for-nye-anlaeg#Nyeproduktionsanlaeg> under Vejledninger.

## 6.5 Referencer

### 6.5.1 Regler

Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 2, Generelt om revisionsplanlægning, §§ 6-8.