



Planlægningskriterier for revisionsplanlægning

Det er ikke muligt at give en oversigt over alle kriterier og afhængigheder, der indgår i revisionsplanen, da der inden den endelige plan godkendes bl.a. er gennemført et antal netberegninger for at eftervise at forsyningssikkerheden kan opretholdes.

I det følgende er nogle væsentlige kriterier oplyst.

1. Elforsyning

Den grundlæggende vurdering af, hvorvidt revisioner kan godkendes, foretages ved at beregne om elforbruget (effektbalancen) kan dækkes året rundt opgjort på ugebasis.

Behovet for produktionskapacitet på de centrale anlæg og de decentrale anlæg >25 MW, som ikke er til revision, møposelagt, langvarig ombygning eller lignende, opgøres som det forventede maksimale elforbrug tillagt produktionskapaciteten til levering af systemydelse og fratrukket den forventede produktion på de øvrige decentrale anlæg.

Det medtages også i planlægningen, hvilke anlæg, der har egenskaber, der gør dem i stand til at starte fra dødt net.

Generelt prioriteres revisioner på kraftværkerne før netrevisioner. Undtaget er dog større og/eller længerevarende ombygninger i nettet.

Den forventede importkapacitet fra naboområdet indgår i vurderingen af DK2's effektbalance. Importkapacitet fra naboområdet kan være afhængigt af nettet, og maskinrevisionsplanen vil i disse tilfælde derfor blive prioritet under netrevision.

Der tages om muligt udgangspunkt i planerne for revision af udlandsforbindelserne og de betydende forhold i nabosystemerne. Revisioner af udlandsforbindelserne søges lagt i perioder, hvor det skønnes, at begrænsninger af overføringskapaciteten vil få mindst betydning for forsyningssikkerheden og markedet, i nævnte rækkefølge.

Ved fastlæggelsen af netrevisioner tages der hensyn til, at dimensionerende fejl ikke medfører utilladelige overbelastninger, udkobling af forbrugere, fare for ustabilitet i nettet eller indespærring af produktionskapacitet.

Såfremt der skal gennemføres større netrevisioner, der kræver omfattende afbrydelser af vigtige linjer og/eller længere planlægningshorisont, kan den normale prioritering og/eller planlægningshorisont afviges.

Energinet.dk vil inden godkendelse af den endelige plan ændre revisions- og afbrydelsesterminer for produktionsanlæg og net, hvis de vurderes at ville true forsyningssikkerheden.

8. september 2008
FBC/FBC

notat

Energinet.dk vil forlange ændring af revisions- og afbrydelsesterminer for produktionsanlæg og netanlæg, hvis de påfører en anden part åbenlyst urimelige omkostninger.

Energinet.dk vil endvidere inden godkendelse ændre revisions- og afbrydelsesterminer for produktionsanlæg og net, hvis de vurderes væsentligt at påvirke markedets funktion negativt og bedre terminer kan anvises, eller hvis de vurderes at være fastlagt af hensyn til spekulation i markedsforhold.

Interessekonflikter mellem systemdriftsaktører eller mellem hensynet til forsyningssikkerheden og markedets funktion, vil så vidt muligt blive søgt løst gennem forhandling med ansøgeren. Er dette ikke muligt vil Energinet.dk, som ansvarlig for opretholdelse af den tekniske kvalitet og den samlede balance træffe en afgørelse, der får mindst negativ påvirkning af primært forsyningssikkerheden og sekundært markedets funktion.

Såfremt to anlæg (produktions- eller netanlæg), der står i reserve for hinanden, ønskes til revision samtidig, og alle kriterier i øvrigt er lige, vil afgørelsen blive truffet ved lodtrækning.

2. Fjernvarmeforsyning

Skærbækværket, Studstrupværket, Fynsværket, Vestkraft m.fl.

Værkerne har en fjernvarmeforpligtigelse. Derfor tilstræbes revisionsperioderne lagt, hvor denne forpligtigelse kan overtages af nød- og spidslastenheder i dialog med den produktionsbalanceansvarlige.

Københavnsområdet

Af hensyn til forsyningssikkerheden for fjernvarmeleveringen i Hovedstadsområdet planlægges efter, at kun et kraftvarmeanlæg er til revision ad gangen blandt den gruppe af anlæg, der udgøres af Avedøreværkets blok 1 og 2 samt Amagerværkets blok 3.

Af hensyn til forsyningssikkerheden i det dampbaserede fjernvarmesystem i Hovedstadsområdet kan Svanemølleværkets blok 7 og H.C. Ørstedværkets blok 8 ikke tages ud til revision samtidig.

H. C. Ørstedværkets blok 7 og Amagerværkets blok 1, der leverer varme til både det damp- og vandbaserede fjernvarmesystem i Hovedstadsområdet, kan på grund af et manglende varmegrundlag forventes ofte at være taget ud af drift i juni, juli og august. Det bør derfor tilstræbes, at disse to anlæg planlægges til revision i denne periode .

3. Naturgasforsyning

Såfremt drift af et el- eller varmeproducerende anlæg er afhængig af naturgasforsyning skal de enkelte produktionsbalanceansvarlige afklare eventuelle revisioner eller vedligeholdelsesarbejder på gasledningsnettet med respektive naturgasleverandører.

Eventuel begrænsning i naturgasleverance til anlæg af samfundsmæssig betydning, som står i reserve for f.eks. fjernvarmeproduktion fra centrale

værker, afklares af produktionsbalanceansvarlige og oplyses sammen med indmelding til revisionsplanen.