

Få overblik over den nye økonomiske regulering af eldistribution



pwc

Den nye Elforsyningslov, der blev vedtaget af Folketinget 2. juni 2017, medfører nye rammer for den økonomiske regulering for eldistributionsvirksomheder. De nærmere regler om den økonomiske regulering fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsen, der netop har været i høring.

Her kan du læse mere om den nye regulering, herunder de foreløbige signaler i indtægtsrammebekendtgørelsen. Du kan også læse om, hvordan PwC kan hjælpe din virksomhed.

Succes skaber vi sammen ...

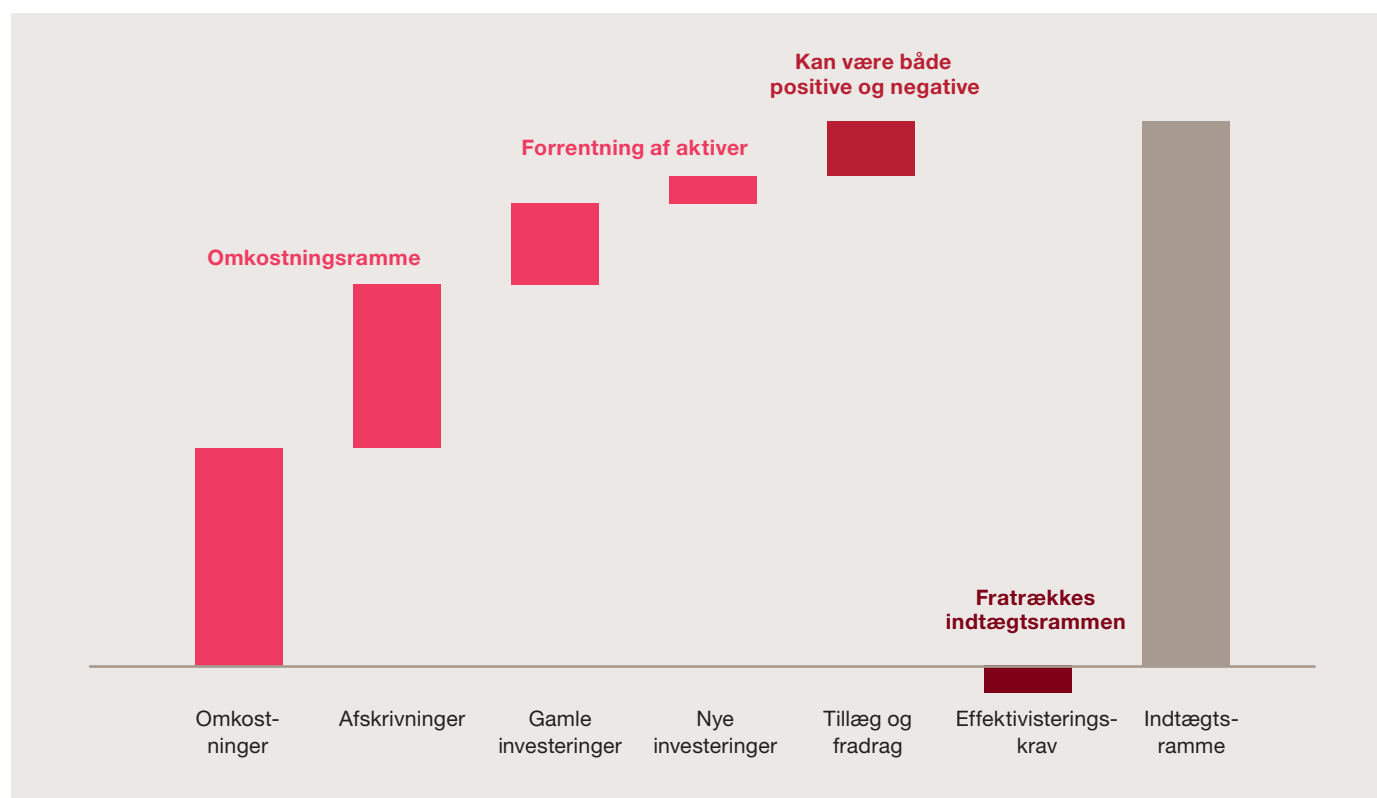
De overordnede principper i den nye regulering

Det er besluttet at indføre 5-årige reguleringsperioder med årlige indtægtsrammer. Dette giver større regulatorisk sikkerhed end den nuværende regulering.

Det forventes, at der vil være bedre sammenhæng mellem de faktiske omkostninger til drift og vedligehold og den fremtidige omkostningsramme. Omkostningsrammen vil også indeholde afskrivninger, og disse elementer udgør dermed en væsentlig del af den nye indtægtsramme.

Indtægtsrammerne vil fra 2018 bestå af følgende elementer:

Omkostningsramme Til dækning af drifts-omkostninger og afskrivninger.	Forrentning Forrentning af hhv. nye aktiver og aktiver idriftsat før 31.12.2017.	Tillæg og fradrag Indtægtsrammen skal afspejle de faktiske omkostninger.	Effektiviseringer Selskabsspecifikt og generelt effektiviseringskrav.
Omkostningsrammen for den første reguleringsperiode vil tage udgangspunkt i de historisk afholdte omkostninger og vil blive genberegnet inden hver reguleringsperiode. Omkostningsrammen vil bl.a. blive justeret for ændret aktivitetsniveau, nye/bortfaldne opgaver, store infrastrukturprojekter og kabellægning af luftledninger.	Markedsmæssig forrentning af nye investeringer med en branchespecifik WACC. Forrentning af investeringer foretaget før 31.12.2017 sker med den laveste af den lange obligationsrente +1 procentpoint og den mulige forrentning i 2012-2014, korrigeret for merforrentning.	Indtægtsrammen bliver bl.a. korrigeret for: • Utilstrækkelig leveringskvalitet (-) • Ændret aktivitetsniveau (+/-) • Nettab (+/-) • Store infrastrukturprojekter (+) • Kabellægning af luftledninger (+) • Tab ved konkurs af elhandelsvirksomheder (+)	Energitilsynet udvikler ny TOTEX-benchmarking med en "bedst-af-to"-tilgang. Det vil fortsat være selskabernes omkostninger, der danner grundlag for benchmarkingen, mens det generelle effektiviseringskrav fastsættes af Energitilsynet.



Mulighederne i den nye regulering

Det er PwC's vurdering, at den nye indtægtsrammebekendtgørelse vil øge kompleksiteten i den økonomiske regulering, og at den skaber usikkerhed om de fremtidige indtægtsrammer.

Der er derfor en række ting, I bør være opmærksomme på.

I skal som netvirksomhed være opmærksomme på de nye regler

Forsinket udmelding af indtægtsramme for 2018

Det forhold, at indtægtsrammebekendtgørelsen først er kommet i høring i oktober 2017 betyder reelt, at Energitilsynet ikke har mulighed for at udmelde foreløbige indtægtsrammer for 2018 før i løbet af 2018.

Dette giver en risiko for, at I får opkrævet et beløb, der er væsentligt højere eller lavere end indtægtsrammen for 2018.

Energitilsynet skal ifølge bekendtgørelsen senest den 1. juni 2018 udmelde foreløbige indtægtsrammer for 2018.

Øget behov for indberetning af data til Energitilsynet

Den nye indtægtsrammebekendtgørelse lægger op til flere individuelle justeringer af indtægtsrammen end tidligere. Der lægges også op til ny benchmarking, der vil kræve, at selskaberne indberetter flere oplysninger.

Energitilsynet vil få behov for en række oplysninger fra selskaber for at lave disse individuelle justeringer.

I skal som netvirksomhed være særligt opmærksomme på, at der skal ansøges om flere forhold for at sikre en omkostningsramme, der modsvare omkostningsniveauet.

Benchmarking

Den nye benchmarkingmodel vil være en TOTEX-model, der både indregner driftsmæssige omkostninger og omkostninger til anlæg (OPEX og CAPEX).

Der udarbejdes en ny model, der bygger på andre parametre end tidligere. Det betyder, at resultatet af den kommende benchmarking endnu ikke kendes.

Den nye benchmarking betyder, at netselskaberne skal være særligt opmærksomme på resultaterne af de første afgørelser. Der bør iværksættes tiltag, så selskabet mindsker risikoen for høje krav fremadrettet.

De nye regler giver jer en række muligheder

- 1** Indtægtsrammen fastlægges for en 5-årig periode. Virksomhedens omkostninger kan variere fra år til år. Med en god likviditetsstyring optimeres økonomien i reguleringsperioden.
- 2** Indtægtsrammens sammensætning kan udfordre selskabets nuværende investeringscyklus – men investeringsstrategien kan tilrettelægges, så den matcher den økonomiske regulering.
- 3** Nye retningslinjer for indberetning af oplysninger til reguleringsregnskab og benchmarking stiller nye krav til jeres tilrettelæggelse af bogføringen og øvrige registreringer. En rettidig tilpasning gør fremtiden lettere.
- 4** Benchmarkingen resulterer i et individuelt og et generelt effektiviseringskrav. Med styring og fokus kan selskabets resultat optimeres, når den endelige model offentliggøres.
- 5** Entreprenørmodellen kan fortsat anvendes, men omkostningsfordelingen mellem koncernforbundne selskaber skal muligvis revideres.

Fordele ved at være på forkant med de nye regler

Den nye regulering indeholder mange elementer som selskaberne løbende skal tage stilling til i dialog med Energitilsynet. Her kan du læse om de vigtigste forhold.

Omkostningsrammer

Ramme til dækning af driftsomkostninger og afskrivninger på anlæg

De nye omkostningsrammer vil forud for hver reguleringsperiode blive fastsat på baggrund af de historiske omkostninger og afskrivninger i netvirksomheden.

Det betyder, at virksomhederne skal være særligt opmærksomme på, at alle relevante forhold indgår i omkostningsrammen, og at I løbende får ansøgt om tillæg, når det er relevant for at opretholde en omkostningsramme, der kan dække omkostningerne til drift og investeringer.

De nye regler betyder formegentlig, at Energitilsynet vil stille højere krav til de oplysninger, der skal indberettes.

To fremadrettede aktivbaser

Nye aktiver og aktiver idriftsat før 31.12.2017

Nye aktiver (idriftsat 1. januar 2018 og frem)

Nye aktiver skal indregnes og måles efter reglerne i årsregnskabsloven. Aktivbasen fastsættes ved en gennemsnitsbetragtning med korrektioner for bl.a. aktiver, som ikke er netaktiver (+) og afgørelser om udvidelser eller indskrænkning mv. (+/-).

Historiske aktiver (idriftsat 31. december 2017 og før)

Aktivbasen fastsættes efter de nuværende regler og afskrives løbende efter de nuværende regler. Der tillægges fortsat 2 % ved opgørelse af forrentningsgrundlaget.

Effektiviseringskrav

Der vil under den nye regulering blive pålagt et selskabsspecifikt og et generelt effektiviseringskrav

Energitilsynet er ved at udvikle en ny benchmarkingmodel. Modellen er udviklet i samarbejde med en ekspertgruppe, der er nedsat af ministeriet, men resultaterne af modellen er endnu ikke offentliggjort.

Selskabsspecifikt effektiviseringskrav

Fastsættes første gang i 2018 med virkning for 2019. For 2018 gælder dog et krav for alle virksomheder på 0,4 %. Der fastsættes nye årlige effektiviseringskrav i 2020-2022.

Generelt effektiviseringskrav

Fastsættes årligt forud for reguleringsåret på baggrund af produktivitetsudviklingen i samfundet. For 2018 skal Energitilsynet udmelde det senest den 15. januar 2018.

”

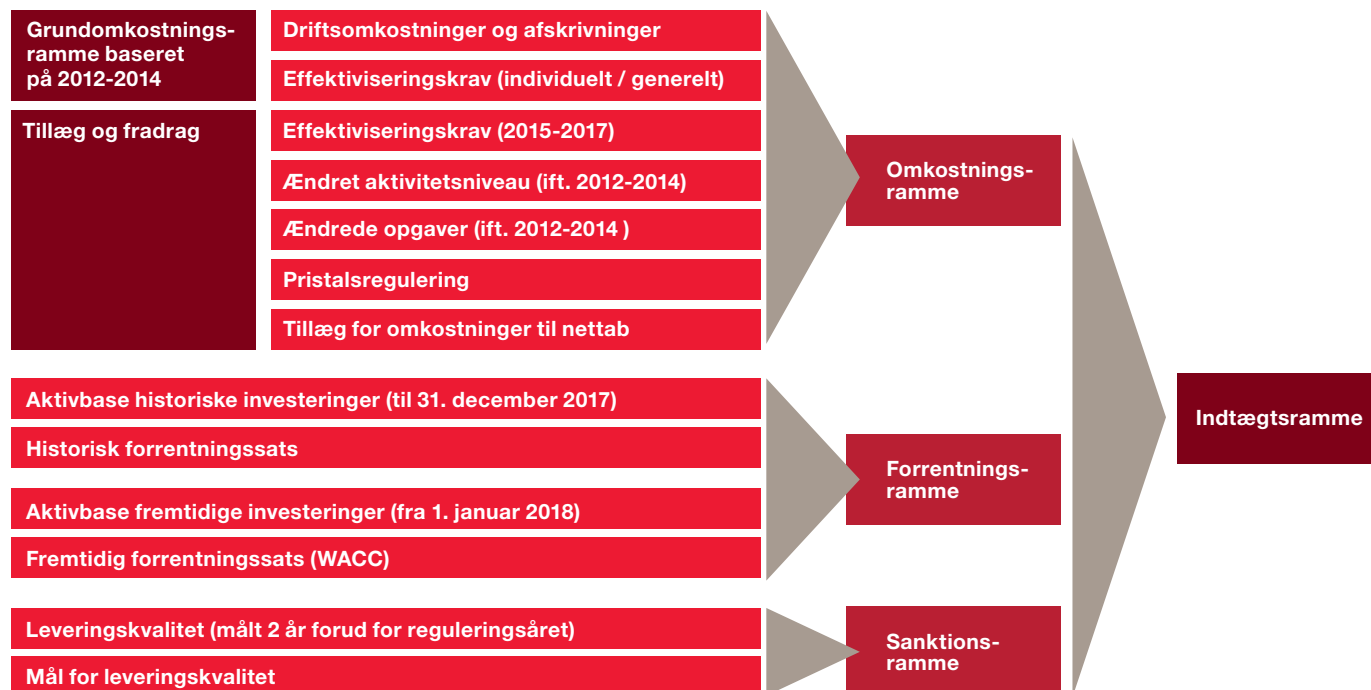
PwC vurderer, at det ikke er sandsynligt med konkrete udmeldinger fra Energitilsynet vedrørende foreløbige indtægtsrammer før et stykke ind i 2018. Derfor anbefaler vi, at I selv går i gang med at tage stilling til en række forhold, for at sikre en god overgang til den nye regulering. PwC kan hjælpe jer med vurderinger og analyser af konsekvenserne af de nye regler.



Den nye økonomiske regulering efterlader rum til økonomisk optimering ...

- ✓ *PwC har haft fokus på eldistributionssektoren siden el-reformen i 1999 og har lavet analyser for en lang række selskaber i sektoren.*
- ✓ *PwC har værktøjerne til at skabe et overblik over de økonomiske konsekvenser af den nye regulering, herunder økonomi og likviditet for selskaberne.*
- ✓ *PwC kan hjælpe med at optimere investeringsstrategien (fx med asset management)*
- ✓ *PwC har værktøjerne til at identificere selskabsmæssige problemstillinger og muligheder ved den nye regulering.*
- ✓ *PwC kan hjælpe med optimering og styring af samspil mellem økonomi og regulering, bl.a. gennem ledelsesrapportering, etablering af interne kontroller mv.*

Vi kan i samarbejde med jer synliggøre konsekvenserne af den nye regulering



Kontakt PwC's eksperter inden for regulering af eldistribution

Regulering, regnskaber, regulatoriske regnskaber, økonomistyring og ledelsesrapportering



Merete P. Melin
Director
3945 3053
mpt@pwc.dk

Regnskab, regulatoriske regnskaber, regulering og økonomistyring



Kristen Bertelsen
Manager
45 9615 4945
knb@pwc.dk

Asset management, modellering, værdiansættelse, transaktionsrådgivning og regulering



Morten L. Pedersen
Senior Manager
8932 0078
myk@pwc.dk

Regulering, regulatoriske regnskaber, modellering, og dialog med Energitilsynet



Bjarke E. Jørgensen
Senior Consultant
3945 3215
bj@pwc.dk