

får en ekstra regning på ca. 100 mio. kr. i form af en prisstigning før afgifter. Denne effekt neutraliseres ved en nedsættelse af CO₂- og elafgiften med 100 mio. kr., således at elforbrugerne i et gennemsnit af årene ikke påvirkes af forslaget.

Det skal bemærkes, at virkningerne beskrevet ovenfor i tabel 15 er beregnet under forudsætning af, at såvel afgiftsændringerne som friholdelse for PSO-pristillæg for el anvendt til fjernvarmefremstilling, gennemføres.

Såfremt el til varmefremstilling ikke friholdes for PSO-pristillæg, er virkningerne omkring 2/3 af de i tabel 14 anførte.

4.2. Forbrugsregistrering

Der forventes ingen provenumæssige konsekvenser.

4.3. Lempelse af kvælstofafgift

Da der tale om en ny anvendelse af kvælstof på et område, hvor der ikke tidligere har været anvendt kvælstof, er der ikke tidligere kommet provenu i statskassen af det pågældende kvælstof. Derfor er forventet der ingen provenumæssige konsekvenser af lempelsen.

4.4. Mikrokræfter

Der forventes ingen nævneværdige provenumæssige konsekvenser.

4.5. Præcisering af reglerne for tilbagebetaling med tilbagevirkende kraft

Der forventes ingen nævneværdige provenumæssige konsekvenser.

4.6. Svovlafgiftsfritagelse for brændsler der anvendes til produktion af tilsvarende brændsler

Forslaget vedrørende fritagelse af svovlafgift skønnes at medføre et årligt provenutab på ca. 5 mio. kr. Forudsat at betingelserne for tilbagebetaling er opfyldt, kan der desuden være en tilbagebetaling af tidligere opkrævet afgift, der med betydelig usikkerhed skønnes at udgøre ca. 50 mio. kr.

For yderligere oplysninger omkring tilbagebetaling henvises der til de specielle bemærkninger.

5. Administrative konsekvenser for det offentlige

5.1. Engangsudgifter

Gennemførelse af forslaget skønnes at medføre engangsudgifter på 75.000 kr. til systemtilretning i Erhvervsstyrelsen og 23.000 kr. til

information. I alt ca. 100.000 kr. til systemtilretning og information.

Ressourceforbruget til information, vejledning og sagsbehandling i relation til gennemførelsen af ændringerne nævnt indledningsvist skønnes at udgøre 2 - 2,5 årsværk.

5.2. Drift

Ressourceforbrug til den løbende drift til vejledning, sagsbehandling og kontrol mv. skønnes at udgøre ca. 1 årsværk.

6. Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet

6.1. Nedsættelse af afgifterne for kraftvarmeværkers produktion af varme uden samtidig el-produktion

Forslaget har betydelige konsekvenser for erhverv indenfor energisektoren, men meget få konsekvenser for erhverv uden for energisektoren.

Centrale værker har udsigt til en gevinst på 175 mio. kr. i et gennemsnit af årene. Heraf vedrører 15 mio. kr. afgiftsreduktionen på fjernvarme ved uændret adfærd, ca. 90 mio. kr. højere markedspris på el, og ca. 70 mio. kr. færre tab ved ulønsum elproduktion. Mens ejerne af de centrale værker vil få alle de 90 mio. kr. ved højere elpriser, vil varmekunderne få overvæltet de 15 mio. kr. 100 pct.

Med hensyn til de 70 mio. kr. vil ejerne af nogle værker få hele gevinsten ved mindre ulønsum elproduktion, mens det ved andre værker vil være varmekunderne, der får hele gevinsten. Det afhænger af udformningen af den konkrete aftale mellem aftageren af central kraftvarme og det centrale kraftvarmeværk. Det skønnes, at halvdelen af de 70 mio. kr. vil tilfalde varmekunderne, men som nævnt forholdet vil være forskelligt fra værk til værk.

De centrale elproducenter står således til at vinde ca. 125 mio. kr. eller få deres tab reduceret med 125 mio. kr.

Afregning for dansk vindmølle-el vil stige med ca. 120 mio. kr. i et gennemsnit af årene. Da en stor del af vindmøllerne får en garanteret mindstepris for elektriciteten, vil ejerne af vindmøllerne dog alene få 35 mio. kr. i gevinst, mens Energinet.dk, der opkøber vindmølleelektriciteten til den garanterede pris, får reduceret deres tab med 85 mio. kr. Det er her lagt til grund, at ca. 30 pct. af vindmølleelektriciteten i de nærmeste år vil blive afregnet til markedspris.

Gasdistributionselskaberne vil tabe ca. 60 mio. kr., fordi der vil skulle transporteres ca. 300 mio. Nm³ naturgas mindre til decentrale kraftvarmeværker. Gasselskaberne har mulighed for at overvælte de mistede