

mens de 29 mio. kr. svarer til ca. 0,5 kr. pr. GJ ab værk.

#### 5.1.1.2 Affaldsforbrændingsanlæg

Ved en afgift på 5 kr. pr. vil afgiften ved uændret adfærd udgøre ca. 22 mio. kr.

Afgiftsbelastningen vil skulle deles mellem dem, der leverer affald, og dem der aftager varme fra værket.

Fordelingen vil blandt andet afhænge af, hvordan alternativ varme vil blive belastet med afgift.

Med en vis usikkerhed skønnes ca. 14 mio. kr. at vedrøre varme (godt 1 kr./GJ), mens resten – 8 mio. kr. vil belaste affaldsleverandørerne m.v. Ved samme udledning for Kommunekemi er afgiften der ca. 1 mio. kr.

#### 5.1.1.3 Industrielle udledere

Cementindustrien vil umiddelbart blive hårdt ramt af NO<sub>x</sub>-afgiften. Der indføres derfor et bundfradrag på 0,18 kg. NO<sub>x</sub>/GJ i 2010 og 0,15 kg. NO<sub>x</sub>/GJ i 2011 brændsel anvendt til cementfremstilling. Det vil give et nettoafgiftsgrundlag på ca. 5,3 mio. tons. Afgiften heraf vil være ca. 27 mio. kr. ved uændret adfærd.

Raffinaderierne bruger også ca. 15 PJ brændsel og udleder ca. 1,4 mio. kg NO<sub>x</sub>.

Afgiften vil belaste raffinaderierne med ca. 7 mio. kr. ved uændret adfærd.

#### 5.1.1.4 Andre industrivirksomheder

Der er visse andre industrivirksomheder, der måler. Flere vil sandsynligvis blive omfattet af afgift efter måling.

#### 5.1.1.5 Off-shore virksomhed i Nordsøen

Ved en afgiftssats på 5 kr. pr. kg NO<sub>x</sub> vil indtægterne fra off-shore virksomhed i Nordsøen udgøre ca. 35 mio. kr. ved nuværende forbrug og 57 mio. kr. ved 2010 forbruget ved uændret adfærd.

#### 5.1.2 Udledninger beregnet efter standard

Grundlaget for den skematisk beregnede NO<sub>x</sub>-afgift er ca. 238,2 PJ. Heraf vedrører ca. 88,8 PJ decentral kraftvarme, decentral fjernvarme og industriel kraftvarme, mens 149,3 PJ vedrører slutforbrug af energi.

##### 5.1.2.1 Fjernvarme m.v.

For decentral kraftvarme, fjernvarme samt industriel kraftvarme inklusive industriel fjernvarme (men eksklusiv affaldsvarme) kan forbruget fordeles således: