

Hvis afgiften alene omfattede de centrale kraftvarmeværker, ville virkningen være, at staten ville få en provenugevinst på ca. 90 mio. kr., varmekunderne ved de centrale værker ville tabe ca. 15 mio. kr., elværkerne ville tabe ca. 60 mio. kr. mens elforbrugerne tabte ca. 20 mio. kr. NO_x-udledningerne ville falde med ca. 2,2 mio. kg. Ved en værdi af NO_x for danskerne på 5 kr./kg vil samfundet netto vinde ca. 5 mio. kr. Alle virkningerne er før tilbageføring.

Ved uændret adfærd vil afgiften belaste elværker og centrale varmekunder med ca. 100 mio. kr. i 2010. Heraf vedrører ca. 80 mio. kr. elværkerne. Afgiftsbelastningen vil falde med ca. 11 mio. kr. ved bedre rensning m.v., men det koster værkerne ca. 6 mio. kr. at spare de 11 mio. kr. i afgift.

Produktionen vil falde. Det muliggør en lidt højere pris på el. Derfor belastes elværkerne alene med ca. 60 mio. kr. Det er lidt over det halve af belastningen ved 2004 udledningerne.

Som nævnt er beregningerne vedrørende virkningerne på elproduktionen partielle. Nedenfor er der redegjort for virkningerne for elforbrugerne, samt andet elproduktion end central kraftvarme.

5.1.4.5 Off-shore virksomhed i Nordsøen

Omkring 2004/2005 var udledningerne fra off-shore virksomhed Nordsøen på ca. 6,9 mio. kg svarende til omkring 250 g NO_x pr. GJ brændsel.

I 2010 forventes 11,3 mio. kg NO_x. Udledningerne kan falde ved installering af katalysatorer på de større anlæg samt at der i driften tages hensyn til NO_x.

Effekten skønnes til:

Tabel 11. Virkningerne af NO_x-afgift på off-shore virksomhed i Nordsøen

	NO _x udledning	Staten	Olieproducenter
	Mio. kg	Mio. kr.	Mio. kr.
Ved uændret adfærd fuld afgift på det hele	11,3	+57	-57
Ved 2/3 grundlag og uændret adfærd	7,5	+38	-38
NO _x besparende tiltag	-1,8	-9	+9
Udgifter ved NO _x besparende tiltag			-2
Netto (bortset fra skat af udledning)	5,7	+29	-31

Den meget kraftige reduktion i udledningerne skal ses i lyset af, at udledningerne i dag er ca. dobbelt så store pr. brændselsenhed på off-shore virksomhed i Nordsøen som for gasturbineanlæg i land og 3 gange så store pr. brændselsenhed som for centrale elværker, efter afgiften har fået lov til at virke. Der er derfor teknisk basis for en reduktion af udledningerne til omtrent en fjerdedel. Her regnes alene med at udledningerne falder hen ved 25 pct. Det skal ses i lyset af, at det er dyrere at foretage investeringer i rensningsanlæg på off-shore virksomhed i Nordsøen. Men mulighederne for driftsoptimeringer, der reducerer NO_x-udledningerne er modsat gode, jf. at udledningerne i forvejen er noget over normalen.

5.1.4.6 Decentrale kraftvarmeværker og industrielle kraftvarmeanlæg

For de decentrale kraftvarmeværker er det i beregningerne hidtil forudsat, at alene 80 pct. af naturgas-mængderne vedrører udledninger, hvor der frivilligt vil blive målt. Det er flere af de største anlæg, der allerede måler. Der er også en forventning om, at der vil være flere værker, der frivilligt vil måle ved nuværende målegrænser. Det forventes ligeledes, at visse værker vil installere katalysatorer eller andet samt tage hensyn til NO_x i driften.

For decentrale kraftvarmeværker, fjernvarmeværker og industrielle kraftvarmeværker kan virkningerne sammenfattes: