

Tel: 010-698 10 00  
nox@naturvardsverket.se

2020-08-31 Dnr NV-05537-20

Enligt sändlista

## **Miljöavgift på utsläpp av kväveoxider från energiproduktion år 2019 - resultat och statistik**

Här sammanfattar Naturvårdsverket resultat av kväveoxidavgiften (NO<sub>x</sub>-avgiften) för deklarationsåret 2019. Vi presenterar statistik och ger även en historisk återblick över resultat från tidigare år.

### ***Sammanfattning av 2019 års resultat***

År 2019 minskade det totala NO<sub>x</sub>-utsläppet jämfört med de senaste tre åren. Den totala nyttiggjorda energin har däremot inte ändrats i någon större utsträckning jämfört med de senaste åren. Det specifika utsläppet uttryckt i kg NO<sub>x</sub> per MWh nyttiggjord energi minskade jämfört med föregående år och följer den nedåtgående trend som finns sedan NO<sub>x</sub>-avgiften infördes 1992.

Under 2019 hade avfallsförbrännings- och kraft-och värmebranschen ett totalt positivt nettobelopp, d.v.s. de hade totalt en större tillgodoföring än miljöavgift, medan övriga branscher hade ett totalt negativt nettobelopp. Detta mönster har upprepat sig under de senaste åren.

Sett till helheten så har NO<sub>x</sub>-utsläppen 2019 minskat med omkring 20 % sedan NO<sub>x</sub>-avgiften infördes vilket är positivt, däremot minskar de inte tillräckligt mycket och fort. Enligt de EU-mål som gäller under Takt direktivet behöver Sveriges NO<sub>x</sub>-utsläpp minska med 66 % till 2030 jämfört med 2005 års utsläpp. Ytterligare åtgärder behövs därmed för att möta dessa mål och för att få en bättre miljö och ett bättre klimat.

### ***Bakgrund***

Enligt en studie från 2018 som IVL Svenska Miljöinstitutet och Umeå universitet utförde dör omkring 7 600 personer i förtid varje år på grund av dålig luft i Sverige, framförallt orsakat av kvävedioxid och partiklar. De

sammanlagda hälsoeffekterna beräknas även kosta samhället motsvarande 56 miljarder kronor varje år.

Utsläpp av kväveoxider från förbränning är ett globalt miljöproblem som dessutom påskyndar klimatförändringar, ger surt regn och bidrar till övergödning. Såväl svenska som internationella miljömål innebär att utsläppen ska minska.

Utsläpp av kväveoxider är starkt kopplat till förbränningsprocesser. De största källorna till utsläpp av kväveoxider är transportsektorn följt av utsläpp från industrin.

Under 2019 rapporterade regeringen ett nationellt luftvårdsprogram (som Naturvårdsverket tog fram) till EU. Programmet innehåller de åtgärder och styrmedel som Sverige behöver för att uppnå nationella utsläppsminskningar enligt nya EU direktiv för en bättre luftmiljö. Sveriges åtaganden innebär att NO<sub>x</sub>-utsläppen behöver minska med 66 % till 2030 jämfört med 2005 års utsläpp, och att ytterligare åtgärder behöver vidtas för att målen ska nås. Naturvårdsverket noterar att industrins och energiproduktionens NO<sub>x</sub>-utsläpp är betydande och visar på olika vägar för att minska dessa utsläpp.

Kväveoxidavgiften infördes 1992 som ett ekonomiskt styrmedel för att minska utsläppen och nå miljö kvalitetsmålen om förurning, övergödning och frisk luft. De som omfattas av kväveoxidavgiften är förbränningsanläggningar som producerar mer än 25 GWh energi under ett kalenderår. 2019 omfattades 282 svenska industrianläggningar inom kemiindustri, kraft- och värmeverk, avfallsförbränning, massa och pappersindustri, livsmedelsindustri, metallindustri och träindustrier. De betalar 50 kronor per kg i avgift för sina kväveoxidutsläpp som redovisas i inskickade deklARATIONER till Naturvårdsverket. Intäkterna från avgiften återbetalas till anläggningarna i förhållande till hur mycket energi som de producerade under samma år. Vinnare i systemet är därmed de som producerar energi med låga NO<sub>x</sub>-utsläpp.

Enligt Naturvårdsverkets underlagsrapport till den fördjupande utvärderingen av miljömålen 2019 har utsläppen från industrins processer minskat med 30 procent sedan 1990 och utsläpp från förbränning har halverats. Sett till utsläppen från de anläggningar som ingår i kväveoxidavgiften är det svårt att dra en rak jämförelse. När avgiften infördes 1992 var endast produktionsenheter som producerade mer än 50 GWh avgiftspliktiga. 1996 utvidgades systemet till 40 GWh, och året efter det till nuvarande 25 GWh. Vid jämförelse av 1997 och 2019 har utsläppen minskat med omkring 20 procent. De senaste åren har minskningen av utsläppen dock avtagit och man kan se en stagnation i utsläppsnivåerna. Ytterligare åtgärder krävs därmed för att få ned utsläppen. Att ändra befintliga eller implementera nya styrmedel är exempel på hur man kan arbeta med utsläppsminskning. Däremot tar sådant arbete tid, vilket gör det viktigt utforma nya styrmedel i god tid.

**Resultat 2019**

För deklarationsåret 2019 ökade antalet anläggningar med en anläggning till 282 jämfört med 2018. Totala antalet produktionsenheter, d.v.s. pannor, var däremot 415, att jämföra med 2018 då 418 var med i systemet.

Den totala mängden kväveoxider från dessa avgiftspliktiga anläggningar har fastställts till 12 027 ton och den totala mängden nyttiggjord energi till 71 033 gigawattimmar (GWh). NO<sub>x</sub>-utsläppen under 2019 har minskat lite jämfört med de senaste tre åren, medan den nyttiggjorda energin inte ändrats märkbart.

**Deklarationsgranskning av 2019-års utsläpp och jämförelse med 2018-års utsläpp**

Utifrån Naturvårdsverkets granskning av bolagens kväveoxiddeklarationer, och de ansökningar om undantag från mätföreskrifterna NFS 2016:13 som inkommit, har vi kunnat se att det är främst månadsvisa kontroller av mätinstrument enligt 7 § och uppdatering av fukthalt och övriga bränsleparametrar enligt 10 § som brister i bolagens rutiner.

Deklarationsgranskningen har i även ett tiotal fall medfört att bolagens mätningar under delar av eller hela året underkänts då Naturvårdsverket bedömt att NFS 2016:13 inte följts. Det har främst varit fall då ovannämnda paragrafer inte följts. Detta har lett till att beräknade utsläpp använts istället för uppmätta utsläpp, vilket ger ett totalt högre NO<sub>x</sub>-utsläpp än om endast uppmätta utsläpp skulle ha använts.

Under 2018 underkändes ett stort antal bolags mätningar jämfört med tidigare år vilket resulterade i att det totala NO<sub>x</sub>-utsläppet ändrades betydligt. Därav sticker 2018 års resultat ut i de tabeller och figurer som redovisas i detta PM. Därför är det även svårt att göra en rättvis jämförelse med 2018 års utsläpp.

Naturvårdsverket arbetade under 2019 med att vägleda och informera bolagen om att uppdatera sina rutiner och följa dessa för främst 7 och 10 §§. Resultatet blev att bolagen följde föreskrifterna bättre under 2019 jämfört med 2018 vilket även kan ses i tabell 2 samt figurerna 1 och 3. En svagt nedåtgående trend i både NO<sub>x</sub>-utsläpp och specifika utsläppet kan återigen identifieras för 2019 i jämförelse med den senaste femårsperioden.

**Uträkning av tillgodoföringsbelopp för deklarationsår 2019 och resultat för tidigare deklarationsår**

Resultaten i tabell 1 och tabell 2 redovisar uträkningarna av tillgodoföringsbeloppet. Tillgodoföringen för 2019 minskade med 5,1 % jämfört med 2018 och blev ~8,41 kr/MWh. Att tillgodoföringen minskat beror till största delen på att beräknade utsläpp inte har använts i samma utsträckning under 2019 som under 2018, varför miljöavgiften till systemet också minskat. Om 2018 undantas så har tillgodoföringsbeloppet inte ändrats i någon större utsträckning under de senaste fem åren.

Detaljerade uppgifter om utsläpp och tillgodoföring för 2019 finns i tabell 1. Resultat för 2019 och bakåt i tiden finns längre ner i tabell 2 och i figurerna 1 - 8. I bilaga 1 finns resultat från 2019 gällande nyttiggjord energi, NO<sub>x</sub>-utsläpp och nettobelopp för de enskilda anläggningarna, sorterat på företagens namn. I bilaga 2 finns en lista över samtliga produktionsenheter i systemet, sorterade efter storleken på det specifika NO<sub>x</sub>-utsläppet (kg NO<sub>x</sub> per MWh nyttiggjord energi) gällande 2019 års resultat. De produktionsenheter som har lägst NO<sub>x</sub>-utsläpp per enhet nyttiggjord energi toppar listan. Statistik för de nio senaste åren för olika branscher finns i bilaga 3.

Tabell 1: Underlag för beräkning av tillgodoföringen för år 2019.

Antal anläggningar	282	st
Antal produktionsenheter	415	st
<b>Deklarerade NO<sub>x</sub>-utsläpp (totalt)</b>	12 026 533	kg
<i>Varav baserat på beräknade utsläpp utifrån tillämpning av regler i tredje stycket 5 § lagen (1990:613) om kväveoxidavgiften vid brister i kontinuerlig mätning och registrering av utsläpp.</i>	121 597	kg
<b>Miljöavgift (50 kr/kg NO<sub>x</sub>)</b>	601 326 650	kr
Kvarstående belopp från år 2019	(+) 25 049 714	kr
Naturvårdsverkets administrativa kostnader	(-) 8 948 891	kr
Reserverat belopp för ändringsärenden	(-) 20 000 000	kr
<b>Summa att fördela</b>	597 427 473	kr
Nyttiggjord energi	71 032 800	MWh
<b>Tillgodoföring</b>	8,41059	kr/MWh
Specifikt utsläpp per enhet nyttiggjord energi	0,169	kg/MWh
Specifikt utsläpp per enhet tillförd bränsleenergi*	46	mg/MJ*

\* Beräknat med den pannverkningsgrad som angetts i deklARATIONEN.

Naturvårdsverkets administrativa kostnader för kväveoxidavgiften uppgick till 8,9 miljoner kronor under 2019. De huvudsakliga kostnaderna var löner, kostnader för IT-system och revisionsresor.

I tabell 2 nedan sammanställs resultat med avseende på NO<sub>x</sub>-utsläpp, nyttiggjord energi, det specifika utsläppet av NO<sub>x</sub>, tillgodoföring och miljöavgift från år 1992 till och med 2019.

Tabell 2: Sammanställning av resultat 1992–2019.

År	Anlägg-Produktions-		NO <sub>x</sub> -utsläpp [ton]	Nyttiggjord energi [GWh]	Specifikt utsläpp av NO <sub>x</sub>		Tillgodo- föring [kr/MWh <sub>nyttig</sub> ]	Miljöavgift Miljoner kr
	ningar [antal]	enheter [antal]			[kg/MWh <sub>nyttig</sub> ]	[mg/MJ <sub>tillförd</sub> ]*		
1992	124	181	15 305	37 465	0,409	99	16,17	612
1993	131	189	13 333	41 158	0,324	78	12,58	533
1994	131	202	13 025	45 193	0,288	70	11,35	521
1995	136	210	12 517	46 627	0,268	65	10,69	501
1996	177	274	16 083	57 150	0,281	68	11,26	643
1997	250	371	15 107	54 911	0,275	66	10,77	604
1998	252	374	14 617	56 367	0,259	63	10,14	585
1999	248	375	14 050	54 921	0,256	62	10,09	562
2000	241	363	12 765	51 399	0,248	60	9,64	511
2001	252	393	14 160	58 142	0,244	63	9,55	555
2002	256	393	14 730	61 014	0,241	62	9,51	589
2003	266	414	15 836	66 136	0,239	61	9,45	633
2004	264	405	14 930	65 758	0,227	58	8,94	597
2005	264	411	14 371	64 812	0,222	57	8,68	575
2006	269	427	14 514	67 284	0,216	56	8,50	581
2007	264	415	13 590	66 439	0,205	57	8,02	544
2008	269	408	13 763	67 883	0,203	53	9,96**	688
2009	277	427	14 292	73 366	0,195	51	9,68	714
2010	294	475	16 337	85 476	0,191	50	9,59	817
2011	279	421	13 326	73 225	0,182	48	8,85	666
2012	287	430	13 473	73 792	0,183	49	9,05	674
2013	280	422	13 165	72 867	0,181	48	8,93	658
2014	271	401	11 625	66 537	0,175	47	8,54	581
2015	272	401	11 391	66 562	0,171	46	8,45	569
2016	276	417	12 054	71 061	0,170	47	8,34	603
2017	280	413	12 066***	70 958	0,170	47	8,41	603
2018	281	418	12 894****	70 780	0,182	49	8,86	644
2019	282	415	12 027	71 033	0,169	46	8,41	601

\*Beräknat med en antagen medeltotalverkningsgrad på 87 % för åren 1992 t.o.m. 2000. För åren 2001 användes den pannverkningsgrad som angetts i deklARATIONEN.

\*\* NO<sub>x</sub>-avgiften höjdes år 2008 från 40 till 50 kr/kg NO<sub>x</sub>, vilket gav en ökning av tillgodoföringen.

\*\*\* I NFS 2016:13 som trädde i kraft 1 juli 2017 så tilläts inga NO<sub>2</sub>-andelar under 2%.

\*\*\*\* Detta NO<sub>x</sub>-utsläpp inkluderar ett stort belopp av beräknade utsläpp då flera bolags NO<sub>x</sub>-mätningar underkändes, vilket ledde till ett mycket högre totalt NO<sub>x</sub>-utsläpp.

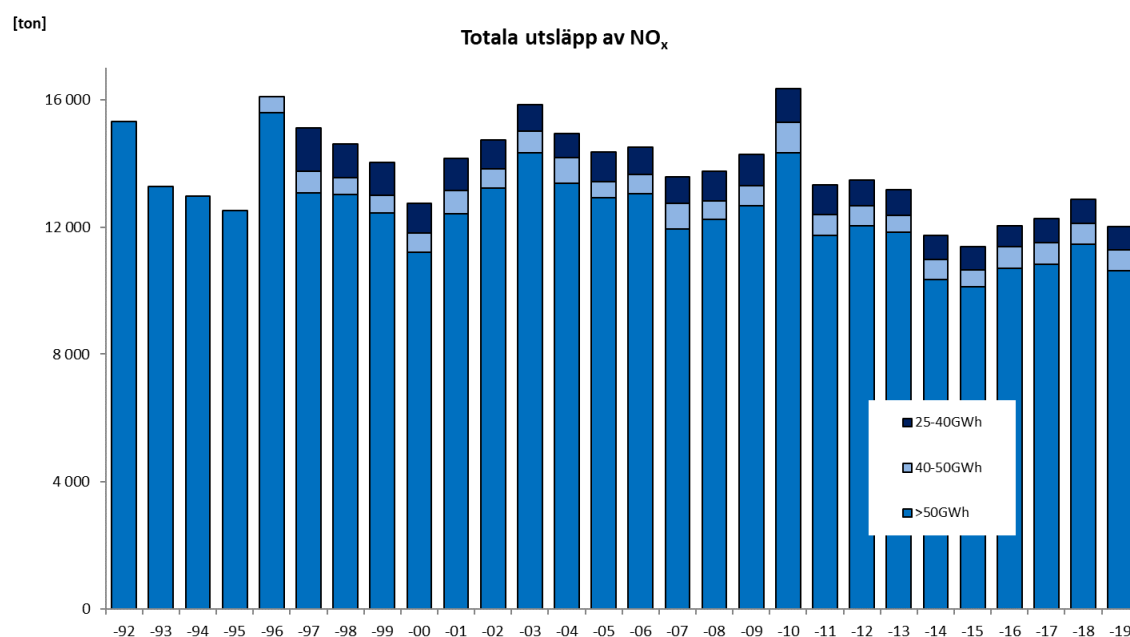
Avgiftskollektivets sammansättning har förändrats under åren. Systemet utvidgades 1996 då produktionsenheter som producerar mer än 40 GWh nyttiggjord energi per år blev avgiftspliktiga. Ytterligare en utvidgning skedde 1997 då produktionsenheter som producerar mer än 25 GWh inkluderades. Dessutom höjdes NO<sub>x</sub>-avgiften 2008 från 40 till 50 kr/kg.

### ***Det totala NO<sub>x</sub>-utsläppet minskar något 2019***

Det totala kväveoxidutsläppet varierar från år till år, men har minskat med omkring 20 % om man jämför år 2019 med 1997, det vill säga det år då omfattningen av produktionsenheter utökades till den omfattning som gäller idag<sup>1</sup> (figur 1). Jämfört med 2014 och 2015 har utsläppen för 2016, 2017 och 2019 av kväveoxider ökat något, vilket hänger samman med att den producerade nyttiggjorda energin ökat under 2016, 2017 och 2019 vilket kan ses i figur 2. Det är värt att notera att antalet anläggningar och produktionsenheter var som lägst under 2014 och 2015 jämfört med övriga år under 2010-talet. NO<sub>x</sub>-utsläppen har även haft en mestadels nedåtgående trend sedan början av 2000-talet.

Jämfört med 2018 minskade det totala utsläppet för 2019. Det beror till stor del på att fler bolag använde sina uppmätta utsläpp under 2019 istället för beräknade utsläpp, som fallet var under 2018 vilket ledde till ett mycket högre NO<sub>x</sub>-utsläpp.

Samtidigt som kväveoxidutsläppen generellt har minskat sedan 1992 så har även det totala antalet anläggningar samt produktionsenheter som är avgiftspliktiga ökat. 1992 var 124 anläggningar avgiftspliktiga (181 produktionsenheter) medan 282 anläggningar (415 produktionsenheter) var avgiftspliktiga 2019.

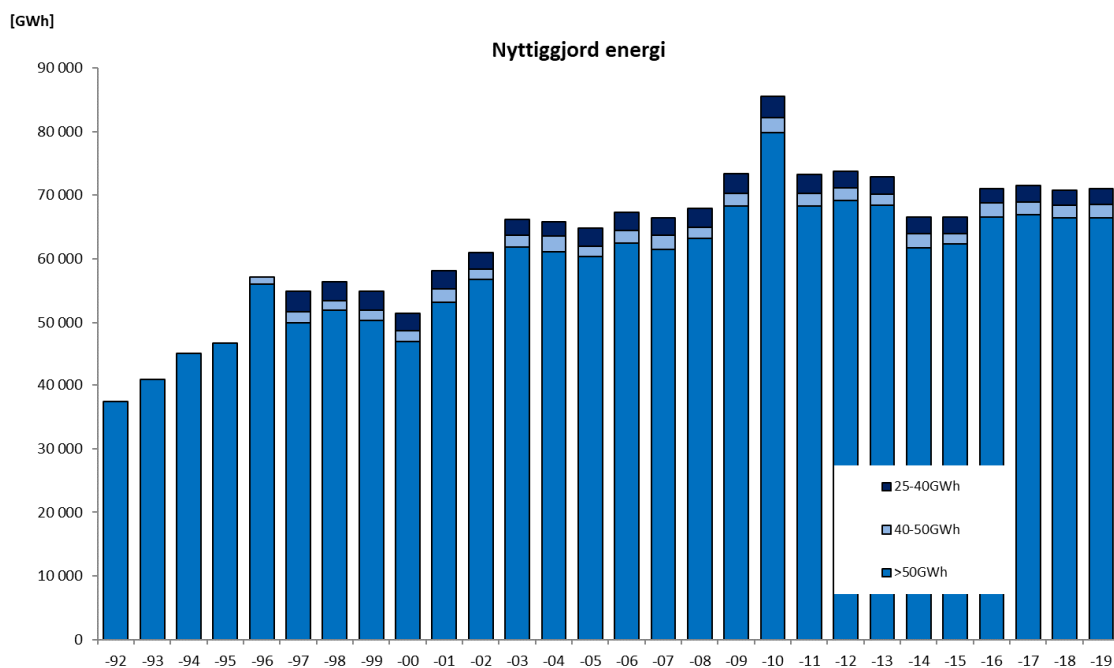


Figur 1: Kväveoxidutsläpp för alla produktionsenheter åren 1992–2019.

<sup>1</sup> Enligt lagen (1990:613) om miljöavgift på utsläpp av kväveoxider vid energiproduktion ska avgift betalas för utsläpp av kväveoxider (NO<sub>x</sub>) från pannor, stationära förbränningsmotorer och gasturbiner med en uppmätt nyttiggjord energiproduktion av minst 25 gigawattimmar per år. Gränsen sänktes från 50 GWh som gällde åren 1992–1995, via 40 GWh år 1996 till 25 GWh år 1997. År 1997 beslutade man även att ta bort den tidigare regeln om att systemet enbart skulle gälla för pannor med en tillförd effekt större än 10 MW.

### ***Totala producerade nyttiggjorda energin***

Genom åren har den totala energiproduktionen generellt ökat, framförallt fram till år 2010 (figur 2), där de kalla vintermånaderna krävde en högre energiproduktion för byggnadsuppvärmning. Även 1996 och 2003 var det kalla vintrar. Om figur 1 jämförs med figur 2 så kan det ses att de tre största utsläppsåren var 1996, 2003 och 2010. I och med detta finns det till stor del ett väderberoende som påverkar energi- och värmebehovet, och därmed även kväveoxidutsläppen. Efter 2012 har det främst varit milda vintrar, och som figur 2 visar så har energiproduktionen även planat ut efter 2012.



Figur 2: Nyttiggjord energi för alla produktionsenheter åren 1992–2019.

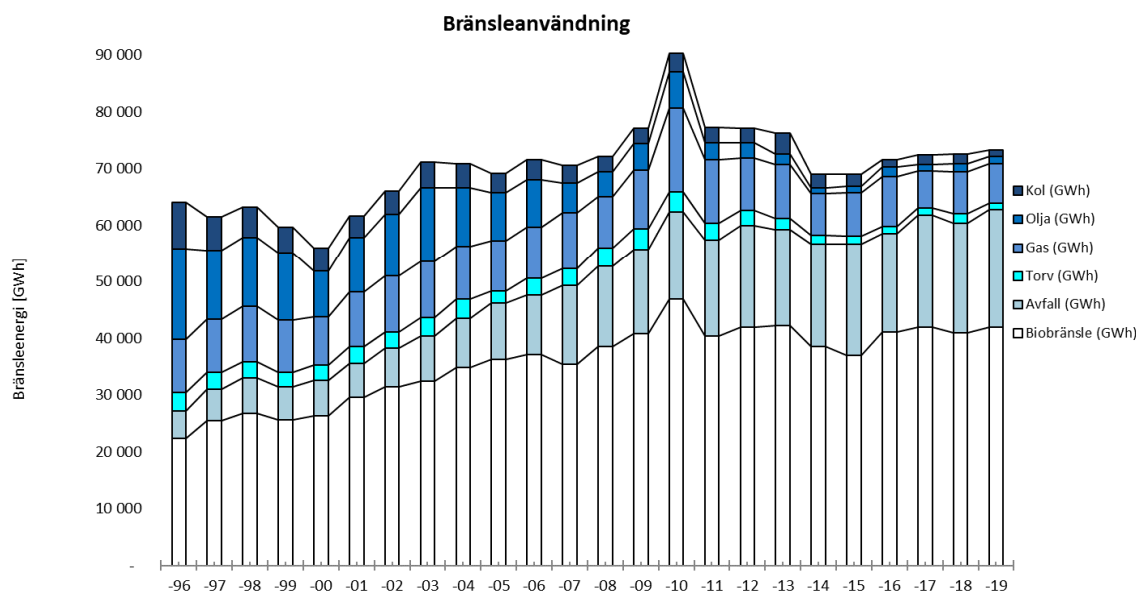
Den nyttiggjorda energin har ökat med ca 29 % år 2019 jämfört med år 1997 när omfattningen av produktionsenheter utökades till den omfattning som gäller idag. Ökningen beror till stor del på att fler anläggningar är avgiftspliktiga nu än 1997.

Den totala nyttiggjorda energin per år har varit till stor del konstant under de senaste tio åren (om 2010 undantas) medan NO<sub>x</sub>-utsläppen har minskat, främst under de senaste åren. Detta visar på att mer energi har producerats per kg NO<sub>x</sub>-utsläpp. Det kan finnas flera olika förklaringar till detta. Bl.a. kan förbränningen hos flera pannor varit mer jämn (vilket leder till mindre NO<sub>x</sub>-bildning) och flera pannor kan ha installerat reningsutrustning.

### ***Bränsleanvändning***

Sedan kväveoxidavgiften infördes 1992 har energiproducenternas bränsleanvändning och typ av bränsle förändrats. Figur 3 visar användningen av bränslen uttryckt som GWh bränsleenergi av respektive deklarationsår (för åren 1992 till 1995, framförallt 1992, saknas uppgifter om bränslesammansättning för

många av produktionsenheterna). Tydliga trender för hela perioden som NO<sub>x</sub>-avgiften funnits är att biobränsle och avfallsbränsle har ökat från 1996 samtidigt som andelen olja stadigt har minskat. Från 2018 till 2019 har användningen av biobränsle, avfall och gas ökat medan torv och kol minskat.



Figur 3: Bränsleanvändning anggett som teoretiskt energiinnehåll, åren 1996–2019.

### Fördelning av produktionsenheter

Fördelningen av produktionsenheter 2019 har förändrats något jämfört med 2018 (tabell 3). Antalet små produktionsenheter ( $\leq 50$  MW) har ökat med några produktionsenheter under 2019 jämfört med 2018, samtidigt som de största enheterna minskat i antal. Antalet produktionsenheter varierar från år till år beroende på hur många som producerar minst 25 GWh under respektive deklarationsår. Från 2010 har antalet produktionsenheter, och anläggningar, som är avgiftspliktiga hållit sig på en mestadels jämn nivå.

Tabell 3: Produktionsenheter fördelade på producerad nyttiggjord energi.

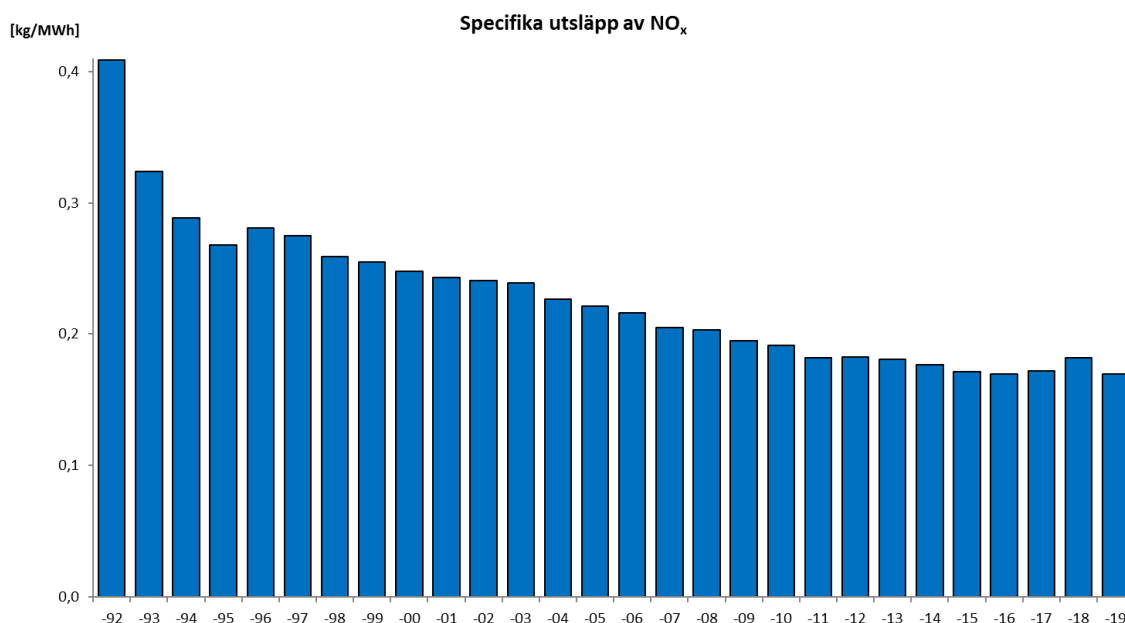
Nyttiggjord energi (GWh)	Antal produktionsenheter 2019 (2018)
25 - 40	76 (74)
40 - 50	48 (44)
>50	291 (300)



### *Specifika NO<sub>x</sub>-utsläppen*

Figur 4 visar förändringen av det genomsnittliga specifika utsläppet uttryckt i kg NO<sub>x</sub> per MWh nyttiggjord energi för alla produktionsenheter. År 2019 var det specifika utsläppet 0,169 kg NO<sub>x</sub> per MWh.

Det specifika NO<sub>x</sub>-utsläppet har generellt minskat med åren. Det specifika utsläppet har minskat med omkring 38 % om 2019 jämförs med 1997. Under 2010-talet har det specifika utsläppet inte minskat lika mycket jämfört med 1990-talet och 2000-talet, och det är möjligt att se en stagnation i utsläppsnivåerna.

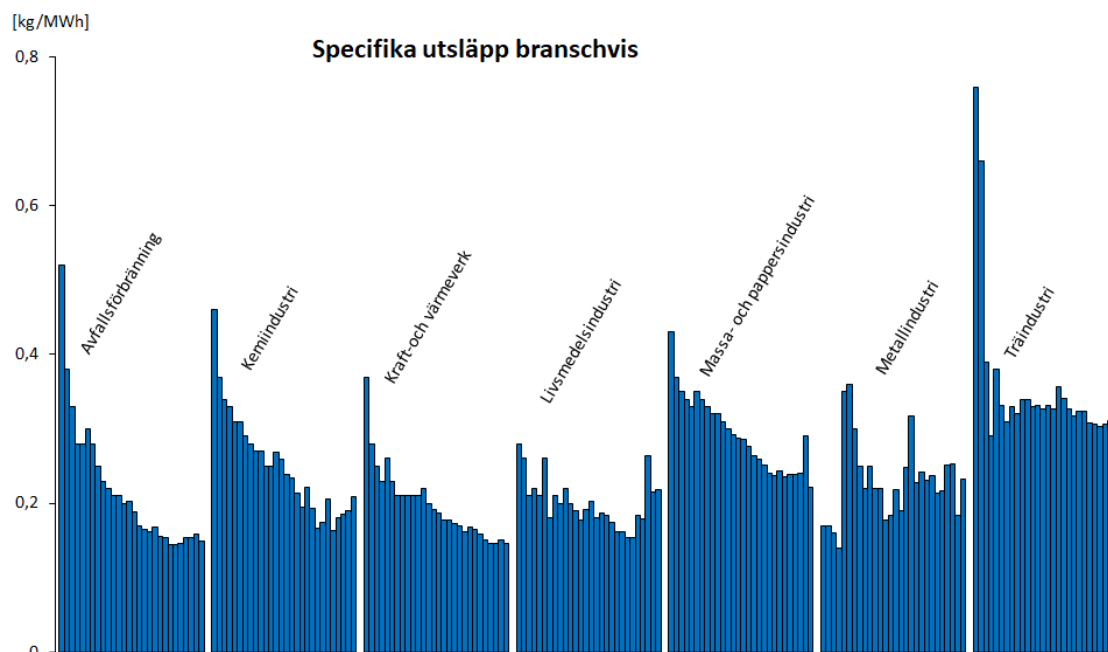


Figur 4: Specifika kväveoxidutsläpp för alla produktionsenheter åren 1992–2019.

### *Specifika utsläppet branschvis*

Det framgår i figur 5 att nästan alla branscher har minskat sina specifika utsläpp sedan avgiften infördes 1992. Att det specifika utsläppet för 1996 och 1997 har ökat något för en del branscher beror på att antalet avgiftspliktiga produktionsenheter ökade dessa år till följd av lagändringar. Vissa av de produktionsenheter som då infördes i systemet hade högre specifika utsläpp än de som tidigare omfattades, vilket medförde att det genomsnittliga specifika utsläppet inom branschen ökade.

2019 var det kraft- och värmeverksbranschen som producerade energi med det lägsta specifika utsläppet på 0,146 kg/MWh, tätt följt av avfallsförbränning på 0,148 kg/MWh. Det högsta specifika utsläppet ligger på 0,317 kg/MWh och är ett medelvärde från alla produktionsenheter inom träindustrin.

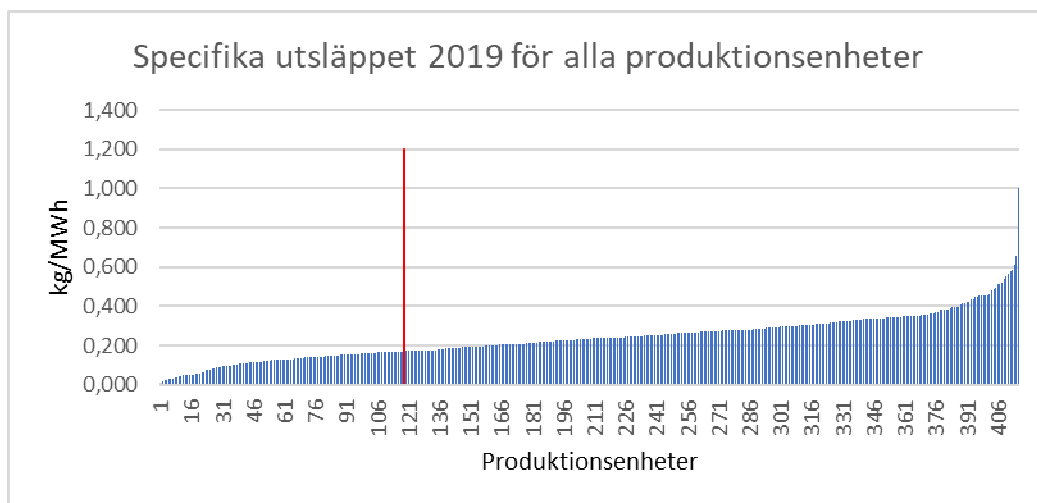


Figur 5: Specifika kväveoxidutsläpp branschvis åren 1992–2019 (stigande år åt höger där varje stolpe representerar ett år).

### ***Specifika utsläppet per produktionsenhet***

Figur 6 visar det specifika utsläppet per produktionsenhet för 2019, där det röda strecket indikerar var medelvärde av det specifika utsläppet för alla produktionsenheter ligger.

Drygt en fjärdedel av produktionsenheterna har ett lägre specifikt utsläpp än medelvärdet för NO<sub>x</sub>-systemet. De har blivit systemets vinnare genom att optimera pannan till låga NO<sub>x</sub>-utsläpp i förhållande till energiproduktionen. Att endast en fjärdedel av pannorna ligger under medelvärdet beror på att många pannor med hög energiproduktion även har mycket låga utsläpp. Den produktionsenhet som har det allra högsta specifika utsläppet (1,004 kg/MWh) använder schablonavgift enligt tredje stycket 5 § lagen (1990:613) om miljöavgift på utsläpp av kväveoxider vid energiproduktion för hela kalenderåret istället för att använda uppmätta mätvärden som underlag för miljöavgiften. Schablonavgiften kan alltså bli en lättnad och ger en billigare avgift för den som har mycket höga utsläpp per producerade energi.

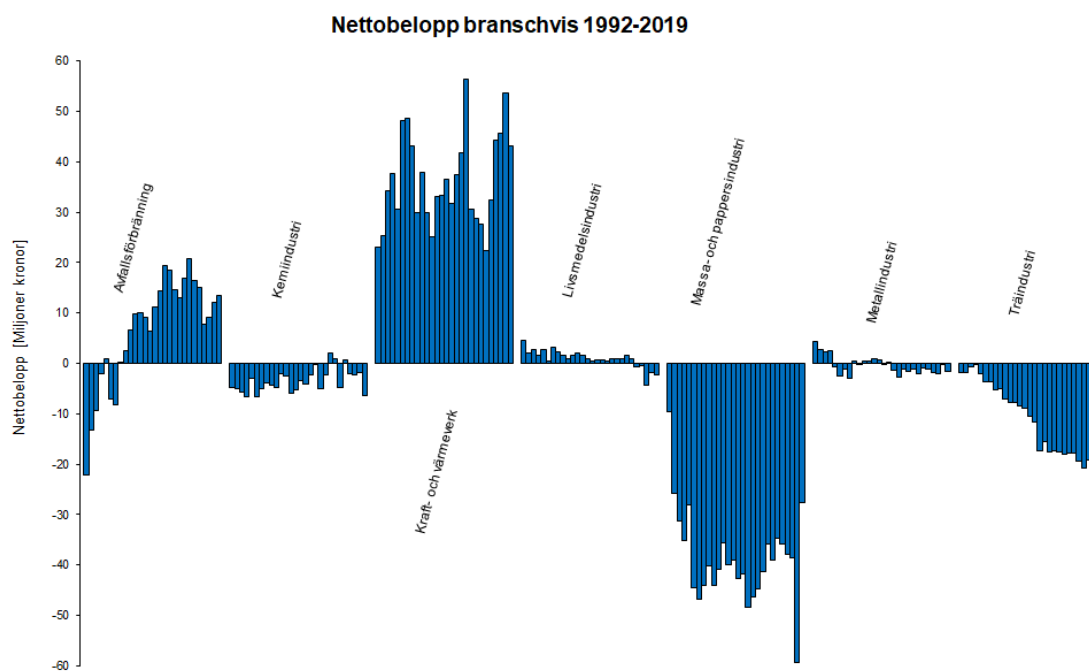


Figur 6: Det specifika utsläppet för alla produktionsenheter för 2019 sorterat efter lägsta till högsta (varje stolpe motsvarar en produktionsenhet). Det röda sträcket motsvarar medelvärdet som är 0,169 kg/MWh.

### **Nettobelopp branschvis**

Figur 7 visar hur nettobeloppet, dvs. tillgodoföringen med avdragen miljöavgift, har förändrats under årens lopp för olika branscher. 2019 var det kraft- och värmeverk- samt avfallsförbränningsbranschen som hade positiva nettobelopp. Trä- och massa- och pappersindustrin har däremot störst negativa nettobelopp, det vill säga att de betalar in mest pengar till avgiftssystemet.

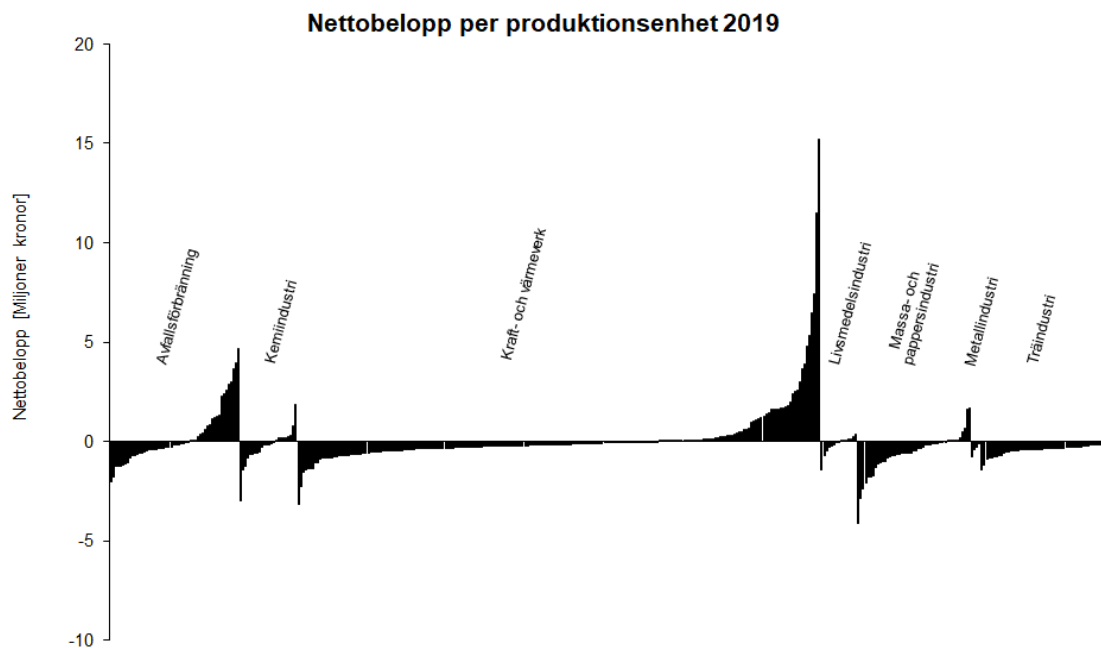
Med stycket ovan i minnet kan bilaga 3 studeras, där det totala och branschvisa resultatet finns för åren 2011–2019 gällande NO<sub>x</sub>-utsläpp, nyttiggjord energi och specifikt utsläpp. Det som är värt att notera är att kraft- och värmeverksbranschen stod för nästan hälften av NO<sub>x</sub>-utsläppen under 2019, och avfallsförbränningsbranschen cirka 1/6. Tillsammans står dessa två branscher för omkring 2/3 av det totala NO<sub>x</sub>-utsläppen inom NO<sub>x</sub>-avgiften. Det är även dessa två branscher som är nettovinnare, medan övriga branscher nettoförlorare. Dessa två branscher har också det lägsta specifika utsläppet jämfört med övriga branscher. Vid jämförelse av tidigare år så har detta mönster även upprepat sig.



Figur 7: Nettobelopp branschvis åren 1992–2019 (stigande år åt höger där varje stolpe representerar ett år).

### Nettobelopp per produktionsenhet

Inom samtliga branscher finns det både ”vinnare” och ”förlorare”, vilket kan ses i figur 8 där nettobeloppet för var och en av de produktionsenheter som var avgiftspliktiga år 2019 är grupperade branschvis.



Figur 8: Nettobelopp per anläggning år 2019, grupperade efter bransch (varje stapel representerar en anläggning).

***Övrig information***

Se även bilagorna:

Bilaga 1 Årlig resultatsammanställning för alla anläggningar år 2019

Bilaga 2 Årlig resultatsammanställning av kg NO<sub>x</sub> per MWh år 2019

Bilaga 3 Resultat för 2011 – 2019 (totalt och branschvis)

Statistik från tidigare år finns tillgänglig på Naturvårdsverkets hemsida

[www.naturvardsverket.se/nox](http://www.naturvardsverket.se/nox).

För mer information kontakta:

Patrycja Czok	Telefon: 010-698 17 01
Claes Englund	Telefon: 010-698 12 03
Isabell Eriksson	Telefon: 010-698 16 64
Mats Eriksson	Telefon: 010-698 11 17
Kristoffer Molarin	Telefon: 010-698 12 98
Nicola Pierini	Telefon: 010-698 16 60

## Årlig resultatsammanställning för alla anläggningar år 2019

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>AAK Sweden AB</b>				
<b>Karlshamn</b>				
	P4	158815 MWh	41133 kg	- 720 922 kr
	P5	30640 MWh	10753 kg	- 279 950 kr
	<b>Totalt</b>	<b>189455 MWh</b>	<b>51886 kg</b>	<b>-1 000 872 kr</b>
<b>AB Hilmer Andersson</b>				
<b>Korterud</b>				
	Panna 1	52040 MWh	13024 kg	- 213 513 kr
	<b>Totalt</b>	<b>52040 MWh</b>	<b>13024 kg</b>	<b>- 213 513 kr</b>
<b>ADVEN Energilösningar AB</b>				
<b>Avfallsförbränningen - Mora</b>				
	Avfallspannan	70935 MWh	14671 kg	- 136 945 kr
	<b>Totalt</b>	<b>70935 MWh</b>	<b>14671 kg</b>	<b>- 136 945 kr</b>
<b>Elmeverket</b>				
	P1	61356 MWh	12015 kg	- 84 710 kr
	<b>Totalt</b>	<b>61356 MWh</b>	<b>12015 kg</b>	<b>- 84 710 kr</b>
<b>Fjärrvärmeverket Sollefteå</b>				
	Sollefteå Panna 1	44509 MWh	9564 kg	- 103 853 kr
	<b>Totalt</b>	<b>44509 MWh</b>	<b>9564 kg</b>	<b>- 103 853 kr</b>
<b>Hasselfors panncentral</b>				
	FB1	70560 MWh	20002 kg	- 406 649 kr
	<b>Totalt</b>	<b>70560 MWh</b>	<b>20002 kg</b>	<b>- 406 649 kr</b>
<b>PC Vattumyren - Mora</b>				
	Panna 2	28648 MWh	5415 kg	- 29 803 kr
	<b>Totalt</b>	<b>28648 MWh</b>	<b>5415 kg</b>	<b>- 29 803 kr</b>
<b>Staffanstorps fjärrvärmeanläggning SFA</b>				
	Biopanna 1	30599 MWh	8928 kg	- 189 044 kr
	<b>Totalt</b>	<b>30599 MWh</b>	<b>8928 kg</b>	<b>- 189 044 kr</b>
<b>Affärsverken Karlskrona AB</b>				
<b>KVV Karlskrona</b>				
	Fastbränslepanna FB	283212 MWh	35797 kg	592 130 kr
	<b>Totalt</b>	<b>283212 MWh</b>	<b>35797 kg</b>	<b>592 130 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Värmeverk Gullberna</b>				
	FP 1	54096 MWh	14625 kg	- 276 271 kr
	<b>Totalt</b>	<b>54096 MWh</b>	<b>14625 kg</b>	<b>- 276 271 kr</b>
<b>Ahlstrom-Munksjö Paper AB</b>				
<b>Billingsfors</b>				
	Fastbränslepanna	45989 MWh	20918 kg	- 659 105 kr
	<b>Totalt</b>	<b>45989 MWh</b>	<b>20918 kg</b>	<b>- 659 105 kr</b>
<b>Alfred Pedersen &amp; Son AB</b>				
<b>Tomatodlingen</b>				
	Biopanna 2	32483 MWh	9809 kg	- 217 249 kr
	<b>Totalt</b>	<b>32483 MWh</b>	<b>9809 kg</b>	<b>- 217 249 kr</b>
<b>Alingsås Energi Nät AB</b>				
<b>Sävelundsverket - Alingsås</b>				
	A Hulda	52825 MWh	12873 kg	- 199 361 kr
	C Alva	71221 MWh	13244 kg	- 63 189 kr
	<b>Totalt</b>	<b>124046 MWh</b>	<b>26117 kg</b>	<b>- 262 550 kr</b>
<b>Alvesta Energi AB</b>				
<b>Alvesta värmeverk</b>				
	P2	47577 MWh	13152 kg	- 257 449 kr
	<b>Totalt</b>	<b>47577 MWh</b>	<b>13152 kg</b>	<b>- 257 449 kr</b>
<b>Arctic Paper Grycksbo AB</b>				
<b>148</b>				
	P3	200331 MWh	29757 kg	197 052 kr
	<b>Totalt</b>	<b>200331 MWh</b>	<b>29757 kg</b>	<b>197 052 kr</b>
<b>Arctic Paper Munkedals AB</b>				
<b>Munkedals AB</b>				
	Panna1	215191 MWh	26807 kg	469 533 kr
	<b>Totalt</b>	<b>215191 MWh</b>	<b>26807 kg</b>	<b>469 533 kr</b>
<b>Arvidsjaur Energi AB</b>				
<b>HVC Västlunda</b>				
	Barbro	38967 MWh	10953 kg	- 219 915 kr
	<b>Totalt</b>	<b>38967 MWh</b>	<b>10953 kg</b>	<b>- 219 915 kr</b>
<b>Arvika Fjärrvärme AB</b>				
<b>Lyckeverket</b>				
	Biopanna	91737 MWh	22878 kg	- 372 338 kr
	<b>Totalt</b>	<b>91737 MWh</b>	<b>22878 kg</b>	<b>- 372 338 kr</b>
<b>Balungstrands sågverks AB</b>				
<b>Balungstrands sågverks</b>				
	Järnforsen	29094 MWh	13417 kg	- 426 152 kr
	<b>Totalt</b>	<b>29094 MWh</b>	<b>13417 kg</b>	<b>- 426 152 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Bergkvist-Insjön AB</b>				
<b>Insjön</b>				
	Lambion	63480 MWh	20661 kg	- 499 146 kr
	<b>Totalt</b>	<b>63480 MWh</b>	<b>20661 kg</b>	<b>- 499 146 kr</b>
<b>Bergs Timber Production AB</b>				
<b>Mörlunda</b>				
	Panna 2	31030 MWh	12894 kg	- 383 719 kr
	<b>Totalt</b>	<b>31030 MWh</b>	<b>12894 kg</b>	<b>- 383 719 kr</b>
<b>Orrefors</b>				
	Panna1	30762 MWh	11781 kg	- 330 323 kr
	<b>Totalt</b>	<b>30762 MWh</b>	<b>11781 kg</b>	<b>- 330 323 kr</b>
<b>Billerud AB</b>				
<b>Gruvöns Bruk</b>				
	Barkpanna P7	651437 MWh	95941 kg	681 920 kr
	Gaspanna 2	34640 MWh	12245 kg	- 320 907 kr
	<b>Totalt</b>	<b>686077 MWh</b>	<b>108186 kg</b>	<b>361 012 kr</b>
<b>BillerudKorsnäs Skog och Industri AB</b>				
<b>BillerudKorsnäs Frövi</b>				
	Barkpanna	652254 MWh	75606 kg	1 705 541 kr
	<b>Totalt</b>	<b>652254 MWh</b>	<b>75606 kg</b>	<b>1 705 541 kr</b>
<b>BillerudKorsnäs Sweden AB</b>				
<b>Karlsborgs Bruk</b>				
	Barkpanna	293150 MWh	69636 kg	-1 016 236 kr
	<b>Totalt</b>	<b>293150 MWh</b>	<b>69636 kg</b>	<b>-1 016 236 kr</b>
<b>Skärblacks bruk</b>				
	Avgaspanna	26783 MWh	13904 kg	- 469 939 kr
	Barkpanna	351667 MWh	58522 kg	31 627 kr
	<b>Totalt</b>	<b>378450 MWh</b>	<b>72426 kg</b>	<b>- 438 312 kr</b>
<b>Biodal Kraftvärme AB</b>				
<b>Biodal Kraftvärme AB Insjön</b>				
	Jenny	52866 MWh	8713 kg	8 984 kr
	<b>Totalt</b>	<b>52866 MWh</b>	<b>8713 kg</b>	<b>8 984 kr</b>
<b>BIONÄR Närvärme AB</b>				
<b>Ockelbo Biopanna</b>				
	Biopannan	32588 MWh	7322 kg	- 92 016 kr
	<b>Totalt</b>	<b>32588 MWh</b>	<b>7322 kg</b>	<b>- 92 016 kr</b>
<b>Blyberg Timber AB</b>				
<b>Blyberg Timber AB - Blyberg</b>				
	FBP 1	66067 MWh	11144 kg	- 1 538 kr
	<b>Totalt</b>	<b>66067 MWh</b>	<b>11144 kg</b>	<b>- 1 538 kr</b>



Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Bodens Energi AB</b>				
<b>Värmeverket</b>				
	PVG 14 Rosterpanna 2844, MRS 160	69322 MWh	19446 kg	- 389 261 kr
	PVG 17, MRS 145	143865 MWh	48082 kg	-1 194 110 kr
	PVG 18, MRS 332	212744 MWh	60765 kg	-1 248 947 kr
	<b>Totalt</b>	<b>425931 MWh</b>	<b>128293 kg</b>	<b>-2 832 319 kr</b>
<b>Bollnäs Energi AB</b>				
<b>Säverstaverket</b>				
	Panna 6	164508 MWh	22698 kg	248 709 kr
	<b>Totalt</b>	<b>164508 MWh</b>	<b>22698 kg</b>	<b>248 709 kr</b>
<b>Bomhus Energi AB</b>				
<b>KVV Bomhus</b>				
	Biopanna	728732 MWh	62992 kg	2 979 466 kr
	<b>Totalt</b>	<b>728732 MWh</b>	<b>62992 kg</b>	<b>2 979 466 kr</b>
<b>Borealis AB</b>				
<b>Krackeranl. - Stenungsund</b>				
	14SG 1051 A	142558 MWh	35816 kg	- 591 803 kr
	SG 1051 B	135063 MWh	18869 kg	192 510 kr
	SG 1051 C	144088 MWh	35449 kg	- 560 585 kr
	<b>Totalt</b>	<b>421709 MWh</b>	<b>90134 kg</b>	<b>- 959 879 kr</b>
<b>Polyetenanl. - Stenungsund</b>				
	P4	35436 MWh	2679 kg	164 088 kr
	<b>Totalt</b>	<b>35436 MWh</b>	<b>2679 kg</b>	<b>164 088 kr</b>
<b>Borlänge Energi, AB</b>				
<b>Fjärrvärmecentralen Bäckelund</b>				
	P6	68508 MWh	18098 kg	- 328 707 kr
	P7	248987 MWh	67332 kg	-1 272 472 kr
	<b>Totalt</b>	<b>317495 MWh</b>	<b>85430 kg</b>	<b>-1 601 180 kr</b>
<b>Borås Energi och Miljö AB</b>				
<b>Ryaverket</b>				
	ÅP1	42375 MWh	14465 kg	- 366 851 kr
	ÅP2	82719 MWh	30521 kg	- 830 334 kr
	RGR PVA	294438 MWh	77166 kg	-1 381 903 kr
	<b>Totalt</b>	<b>419532 MWh</b>	<b>122152 kg</b>	<b>-2 579 088 kr</b>
<b>ÅP3 Sobacken</b>				
	ÅP3	400793 MWh	40218 kg	1 360 006 kr
	<b>Totalt</b>	<b>400793 MWh</b>	<b>40218 kg</b>	<b>1 360 006 kr</b>
<b>C4 Energi AB</b>				
<b>Allöverket - Kristianstad</b>				
	P1	287599 MWh	46758 kg	80 977 kr
	P2	191720 MWh	31804 kg	22 278 kr
	<b>Totalt</b>	<b>479319 MWh</b>	<b>78562 kg</b>	<b>103 256 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Degerfors Energi AB</b>				
<b>HVC Degerfors</b>				
	Fastbränslepanna	36432 MWh	11503 kg	- 268 735 kr
	<b>Totalt</b>	<b>36432 MWh</b>	<b>11503 kg</b>	<b>- 268 735 kr</b>
<b>Derome Timber AB</b>				
<b>Derome</b>				
	Panna 2	65747 MWh	19342 kg	- 414 129 kr
	<b>Totalt</b>	<b>65747 MWh</b>	<b>19342 kg</b>	<b>- 414 129 kr</b>
<b>Kinnared</b>				
	Panna 2	48287 MWh	16674 kg	- 427 578 kr
	<b>Totalt</b>	<b>48287 MWh</b>	<b>16674 kg</b>	<b>- 427 578 kr</b>
<b>E.ON Värme Sverige AB</b>				
<b>Flintrännans fjvcentral - Malmö</b>				
	P1	170015 MWh	35064 kg	- 323 274 kr
	<b>Totalt</b>	<b>170015 MWh</b>	<b>35064 kg</b>	<b>- 323 274 kr</b>
<b>Heleneholmsverket - Malmö</b>				
	HVK P10	236070 MWh	19687 kg	1 001 138 kr
	HVK P11	41755 MWh	6448 kg	28 784 kr
	HVK P12	64002 MWh	9445 kg	66 045 kr
	<b>Totalt</b>	<b>341827 MWh</b>	<b>35580 kg</b>	<b>1 095 967 kr</b>
<b>Händelöverket</b>				
	P 11	180450 MWh	47249 kg	- 844 759 kr
	P 12	40872 MWh	21091 kg	- 710 792 kr
	P 13	554337 MWh	60811 kg	1 621 751 kr
	P14	516167 MWh	53360 kg	1 673 269 kr
	P 15	567965 MWh	63425 kg	1 605 671 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1859791 MWh</b>	<b>245936 kg</b>	<b>3 345 140 kr</b>
<b>Högbytorp CHP</b>				
	P1	96321 MWh	26901 kg	- 534 934 kr
	<b>Totalt</b>	<b>96321 MWh</b>	<b>26901 kg</b>	<b>- 534 934 kr</b>
<b>Sandkilsverket</b>				
	P1	56593 MWh	12902 kg	- 169 119 kr
	<b>Totalt</b>	<b>56593 MWh</b>	<b>12902 kg</b>	<b>- 169 119 kr</b>
<b>Säbyverket - Järfälla</b>				
	Panna 12	41426 MWh	10853 kg	- 194 233 kr
	<b>Totalt</b>	<b>41426 MWh</b>	<b>10853 kg</b>	<b>- 194 233 kr</b>
<b>Åbyverket - Örebro</b>				
	P5	662323 MWh	62908 kg	2 425 127 kr
	P6	487315 MWh	62798 kg	958 707 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1149638 MWh</b>	<b>125706 kg</b>	<b>3 383 834 kr</b>
<b>Eksjö Energi AB</b>				
<b>Eksjö</b>				
	P5	125508 MWh	29496 kg	- 419 204 kr
	<b>Totalt</b>	<b>125508 MWh</b>	<b>29496 kg</b>	<b>- 419 204 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Ena Energi AB</b>				
<b>ENA Kraft - KVV</b>				
	ENA	322510 MWh	99036 kg	-2 239 301 kr
	<b>Totalt</b>	<b>322510 MWh</b>	<b>99036 kg</b>	<b>-2 239 301 kr</b>
<b>Eskilstuna Energi &amp; Miljö AB</b>				
<b>Vattumannen</b>				
	KVV BFB	738134 MWh	110767 kg	669 792 kr
	HVC CFB	163784 MWh	20439 kg	355 570 kr
	<b>Totalt</b>	<b>901918 MWh</b>	<b>131206 kg</b>	<b>1 025 363 kr</b>
<b>Essity Hygiene and Health AB</b>				
<b>Edet Bruk</b>				
	Panna 9	146637 MWh	36971 kg	- 615 246 kr
	<b>Totalt</b>	<b>146637 MWh</b>	<b>36971 kg</b>	<b>- 615 246 kr</b>
<b>Falbygdens Energi AB</b>				
<b>Panncentral Marjarp</b>				
	Marjarp 1	36658 MWh	10236 kg	- 203 485 kr
	Marjarp 2	87909 MWh	12250 kg	126 867 kr
	<b>Totalt</b>	<b>124567 MWh</b>	<b>22486 kg</b>	<b>- 76 618 kr</b>
<b>Falkenberg Energi AB</b>				
<b>Spettet 3</b>				
	Panna 6	51579 MWh	15360 kg	- 334 190 kr
	<b>Totalt</b>	<b>51579 MWh</b>	<b>15360 kg</b>	<b>- 334 190 kr</b>
<b>Falu Energi &amp; Vatten AB, fjärrvärme</b>				
<b>Västermalmsverket</b>				
	KVV1	144826 MWh	23026 kg	66 772 kr
	KVV2	212375 MWh	30792 kg	246 599 kr
	<b>Totalt</b>	<b>357201 MWh</b>	<b>53818 kg</b>	<b>313 371 kr</b>
<b>Finspångs Tekniska Verk AB</b>				
<b>Värmeverket</b>				
	Biopanna	43540 MWh	13586 kg	- 313 103 kr
	Avfallspanna	66025 MWh	25300 kg	- 709 691 kr
	<b>Totalt</b>	<b>109565 MWh</b>	<b>38886 kg</b>	<b>-1 022 794 kr</b>
<b>Fiskarhedens Trävaru AB</b>				
<b>Fastbränslepannan</b>				
	Panna 1	99676 MWh	34872 kg	- 905 266 kr
	<b>Totalt</b>	<b>99676 MWh</b>	<b>34872 kg</b>	<b>- 905 266 kr</b>
<b>Fiskeby Board AB</b>				
<b>Fiskeby Board AB</b>				
	Samförbränningspanna	218142 MWh	49055 kg	- 618 047 kr
	<b>Totalt</b>	<b>218142 MWh</b>	<b>49055 kg</b>	<b>- 618 047 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Forssjö Pellets AB</b>				
<b>Forssjö Pellets</b>				
	Panna VEO 8 MWh	28730 MWh	11670 kg	- 341 864 kr
	<b>Totalt</b>	<b>28730 MWh</b>	<b>11670 kg</b>	<b>- 341 864 kr</b>
<b>Fortum Waste Solutions AB</b>				
<b>Norrtorp</b>				
	Roterugn	107916 MWh	35252 kg	- 854 963 kr
	Roster	224955 MWh	36855 kg	49 254 kr
	<b>Totalt</b>	<b>332871 MWh</b>	<b>72107 kg</b>	<b>- 805 708 kr</b>
<b>Gelita Sweden AB</b>				
<b>Stidsvig</b>				
	P1	101280 MWh	11982 kg	252 725 kr
	<b>Totalt</b>	<b>101280 MWh</b>	<b>11982 kg</b>	<b>252 725 kr</b>
<b>Gislaved Energi AB</b>				
<b>PC Mossarp</b>				
	FB2	30139 MWh	8915 kg	- 192 263 kr
	<b>Totalt</b>	<b>30139 MWh</b>	<b>8915 kg</b>	<b>- 192 263 kr</b>
<b>Gotlands Energi AB</b>				
<b>Skrubbs</b>				
	Panna 2	102581 MWh	19641 kg	- 119 283 kr
	<b>Totalt</b>	<b>102581 MWh</b>	<b>19641 kg</b>	<b>- 119 283 kr</b>
<b>Österby - Panna 1</b>				
	Panna 1	49873 MWh	13847 kg	- 272 889 kr
	<b>Totalt</b>	<b>49873 MWh</b>	<b>13847 kg</b>	<b>- 272 889 kr</b>
<b>Gällivare Energi AB</b>				
<b>Hetvattencentralen Gällivare</b>				
	HVC, Torvpanna P2	47443 MWh	23154 kg	- 758 676 kr
	KVP3	174115 MWh	56718 kg	-1 371 490 kr
	<b>Totalt</b>	<b>221558 MWh</b>	<b>79872 kg</b>	<b>-2 130 167 kr</b>
<b>Gällö Såg AB</b>				
<b>Gällö sågverk</b>				
	Saxwerk 15MW	72602 MWh	19665 kg	- 372 624 kr
	<b>Totalt</b>	<b>72602 MWh</b>	<b>19665 kg</b>	<b>- 372 624 kr</b>
<b>Gävle Kraftvärme AB</b>				
<b>Johannes</b>				
	Johannes	366004 MWh	49129 kg	621 860 kr
	<b>Totalt</b>	<b>366004 MWh</b>	<b>49129 kg</b>	<b>621 860 kr</b>
<b>Göteborg Energi AB</b>				
<b>Rya Kraftvärmeverk</b>				
	GT 1	288864 MWh	9293 kg	1 964 867 kr
	GT 2	307567 MWh	18937 kg	1 639 970 kr
	GT 3	259183 MWh	10584 kg	1 650 682 kr
	<b>Totalt</b>	<b>855614 MWh</b>	<b>38814 kg</b>	<b>5 255 519 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Rya Värmecentral</b>				
	HP 6	43111 MWh	11322 kg	- 203 511 kr
	HP 7	33159 MWh	7955 kg	- 118 863 kr
	<b>Totalt</b>	<b>76270 MWh</b>	<b>19277 kg</b>	<b>- 322 374 kr</b>
<b>Sävenäsverket</b>				
	HP 3	462941 MWh	88716 kg	- 542 193 kr
	<b>Totalt</b>	<b>462941 MWh</b>	<b>88716 kg</b>	<b>- 542 193 kr</b>
<b>Götene Vatten &amp; Värme</b>				
<b>Västerbyverket - Götene</b>				
	P1	106453 MWh	14687 kg	160 983 kr
	<b>Totalt</b>	<b>106453 MWh</b>	<b>14687 kg</b>	<b>160 983 kr</b>
<b>Halmstad Energi och Miljö AB</b>				
<b>Kristinehed</b>				
	Linje 1	96508 MWh	40964 kg	-1 236 511 kr
	Linje 2	94267 MWh	37509 kg	-1 082 609 kr
	Linje 3	290010 MWh	26348 kg	1 121 755 kr
	<b>Totalt</b>	<b>480785 MWh</b>	<b>104821 kg</b>	<b>-1 197 364 kr</b>
<b>Oceanen</b>				
	4499 P4	73138 MWh	12609 kg	- 15 316 kr
	P5	72787 MWh	12680 kg	- 21 818 kr
	<b>Totalt</b>	<b>145925 MWh</b>	<b>25289 kg</b>	<b>- 37 135 kr</b>
<b>Hedemora Energi AB</b>				
<b>HVC Hamre</b>				
	FB 1 Hamre	44001 MWh	16328 kg	- 446 326 kr
	FB 1 HVC Bergbacken	41460 MWh	18752 kg	- 588 897 kr
	<b>Totalt</b>	<b>85461 MWh</b>	<b>35080 kg</b>	<b>-1 035 223 kr</b>
<b>Hedlunds Timber AB</b>				
<b>PC Tappudden</b>				
	P17 Saxwerk	35202 MWh	9294 kg	- 168 630 kr
	<b>Totalt</b>	<b>35202 MWh</b>	<b>9294 kg</b>	<b>- 168 630 kr</b>
<b>Hofors Energi AB</b>				
<b>Ångcentralen</b>				
	Fastbränslepanna	73731 MWh	11050 kg	67 621 kr
	<b>Totalt</b>	<b>73731 MWh</b>	<b>11050 kg</b>	<b>67 621 kr</b>
<b>Holmen Paper AB</b>				
<b>Braviken</b>				
	P1 Barkpanna	246287 MWh	77176 kg	-1 787 381 kr
	P2 Oljepanna	32987 MWh	14864 kg	- 465 760 kr
	<b>Totalt</b>	<b>279274 MWh</b>	<b>92040 kg</b>	<b>-2 253 141 kr</b>
<b>Härjeåns Energi AB</b>				
<b>Kopparslagaren 7</b>				
	KVV	63637 MWh	8012 kg	134 625 kr
	<b>Totalt</b>	<b>63637 MWh</b>	<b>8012 kg</b>	<b>134 625 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Härnösand Energi &amp; Miljö AB</b>				
<b>Kraftvärmeverket</b>				
	ÅP1	173169 MWh	29655 kg	- 26 297 kr
	<b>Totalt</b>	<b>173169 MWh</b>	<b>29655 kg</b>	<b>- 26 297 kr</b>
<b>Hässleholm Miljö AB</b>				
<b>Beleverket</b>				
	HR140	119223 MWh	36981 kg	- 846 314 kr
	HR 150	78913 MWh	14436 kg	- 58 095 kr
	<b>Totalt</b>	<b>198136 MWh</b>	<b>51417 kg</b>	<b>- 904 409 kr</b>
<b>Högländ Såg &amp; Hyvleri AB</b>				
<b>Högländssågen</b>				
	Jernforsen 8 MWh	29189 MWh	10062 kg	- 257 603 kr
	<b>Totalt</b>	<b>29189 MWh</b>	<b>10062 kg</b>	<b>- 257 603 kr</b>
<b>Iggesund Paperboard AB</b>				
<b>Iggesunds Bruk</b>				
	P 12 Barkpanna	524445 MWh	145309 kg	-2 854 558 kr
	<b>Totalt</b>	<b>524445 MWh</b>	<b>145309 kg</b>	<b>-2 854 558 kr</b>
<b>Ikea Industry Hultsfred AB</b>				
<b>IKEA Industry Hultsfred AB</b>				
	Hetoljepanna	38498 MWh	13378 kg	- 345 109 kr
	<b>Totalt</b>	<b>38498 MWh</b>	<b>13378 kg</b>	<b>- 345 109 kr</b>
<b>INOVYN Sverige AB</b>				
<b>Stenungsund</b>				
	P2	184023 MWh	91018 kg	-3 003 158 kr
	<b>Totalt</b>	<b>184023 MWh</b>	<b>91018 kg</b>	<b>-3 003 158 kr</b>
<b>J G Anderssons Söner AB</b>				
<b>Sågverket Linneryd</b>				
	Nya Pannan	56347 MWh	32835 kg	-1 167 838 kr
	<b>Totalt</b>	<b>56347 MWh</b>	<b>32835 kg</b>	<b>-1 167 838 kr</b>
<b>Jokkmokks Värmeverk AB</b>				
<b>Panncentral Jokkmokk</b>				
	Biopanna	36341 MWh	7039 kg	- 46 301 kr
	<b>Totalt</b>	<b>36341 MWh</b>	<b>7039 kg</b>	<b>- 46 301 kr</b>
<b>Jämtkraft AB</b>				
<b>Lugnviksverket</b>				
	KVV P3	713724 MWh	24586 kg	4 773 540 kr
	Lv P 2	71308 MWh	21809 kg	- 490 708 kr
	<b>Totalt</b>	<b>785032 MWh</b>	<b>46395 kg</b>	<b>4 282 832 kr</b>
<b>Jönköping Energi AB</b>				
<b>Avfallskraftvärmeverket Torsvik - KVVVT</b>				
	ÅP1 KVVVT	497274 MWh	75665 kg	399 118 kr
	ÅP2 KVVVT	469750 MWh	55072 kg	1 197 275 kr
	<b>Totalt</b>	<b>967024 MWh</b>	<b>130737 kg</b>	<b>1 596 392 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Kalmar Energi Värme AB</b>				
<b>HVC Draken</b>				
	P4	46880 MWh	8831 kg	- 47 262 kr
	<b>Totalt</b>	<b>46880 MWh</b>	<b>8831 kg</b>	<b>- 47 262 kr</b>
<b>Moskogen</b>				
	P1	443653 MWh	70285 kg	217 133 kr
	<b>Totalt</b>	<b>443653 MWh</b>	<b>70285 kg</b>	<b>217 133 kr</b>
<b>Karl Hedin Sågverk, AB</b>				
<b>Karbennings Sågverk</b>				
	KMW	40196 MWh	14327 kg	- 378 278 kr
	<b>Totalt</b>	<b>40196 MWh</b>	<b>14327 kg</b>	<b>- 378 278 kr</b>
<b>Karlskoga Kraftvärmeverk AB</b>				
<b>Karlskoga Kraftvärmeverk</b>				
	A1	99183 MWh	26824 kg	- 507 012 kr
	C1	165664 MWh	33140 kg	- 263 668 kr
	C2	76254 MWh	13687 kg	- 43 009 kr
	<b>Totalt</b>	<b>341101 MWh</b>	<b>73651 kg</b>	<b>- 813 689 kr</b>
<b>Karlstads Energi AB</b>				
<b>Hedenverket</b>				
	Heden P1	153225 MWh	29107 kg	- 166 637 kr
	Heden P2	192899 MWh	25236 kg	360 594 kr
	Heden P3	405219 MWh	7608 kg	3 027 731 kr
	<b>Totalt</b>	<b>751343 MWh</b>	<b>61951 kg</b>	<b>3 221 688 kr</b>
<b>Katrinefors Kraftvärme AB</b>				
<b>KVV - Mariestad</b>				
	P1	96435 MWh	23165 kg	- 347 175 kr
	P7	184125 MWh	40352 kg	- 469 000 kr
	<b>Totalt</b>	<b>280560 MWh</b>	<b>63517 kg</b>	<b>- 816 175 kr</b>
<b>Kils Energi AB</b>				
<b>Lersätters Värmeverk</b>				
	Tippenpannan	43923 MWh	19957 kg	- 628 432 kr
	<b>Totalt</b>	<b>43923 MWh</b>	<b>19957 kg</b>	<b>- 628 432 kr</b>
<b>Kiruna Kraft AB</b>				
<b>Kiruna Kraftvärmeverk</b>				
	Panna 3	163888 MWh	48984 kg	-1 070 805 kr
	<b>Totalt</b>	<b>163888 MWh</b>	<b>48984 kg</b>	<b>-1 070 805 kr</b>
<b>Klubbgårdets Fastighets AB</b>				
<b>Lövholmens Sågverk - Piteå</b>				
	Fastbränslepannan	83399 MWh	30276 kg	- 812 365 kr
	<b>Totalt</b>	<b>83399 MWh</b>	<b>30276 kg</b>	<b>- 812 365 kr</b>
<b>Kraftringen Energi AB</b>				
<b>KVV Återbruket - Lomma</b>				
	Återbruket	61981 MWh	10344 kg	4 097 kr
	<b>Totalt</b>	<b>61981 MWh</b>	<b>10344 kg</b>	<b>4 097 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Örtoftaverket</b>				
	CFB	680840 MWh	36074 kg	3 922 566 kr
	<b>Totalt</b>	<b>680840 MWh</b>	<b>36074 kg</b>	<b>3 922 566 kr</b>
<b>Kraton Chemical AB</b>				
<b>Sandarne</b>				
	Heater 4	31177 MWh	7007 kg	- 88 133 kr
	Ångpanna	76073 MWh	22922 kg	- 506 281 kr
	Heater 5	31224 MWh	9063 kg	- 190 538 kr
	<b>Totalt</b>	<b>138474 MWh</b>	<b>38992 kg</b>	<b>- 784 952 kr</b>
<b>Kungälv Energi AB</b>				
<b>Munkegärdeverket</b>				
	P3	53566 MWh	12320 kg	- 165 478 kr
	P4	55987 MWh	13356 kg	- 196 916 kr
	<b>Totalt</b>	<b>109553 MWh</b>	<b>25676 kg</b>	<b>- 362 395 kr</b>
<b>Landskrona Energi Kraft AB</b>				
<b>Hetvattencentralen</b>				
	Panna 1	34739 MWh	20152 kg	- 715 425 kr
	Panna 2	31967 MWh	19477 kg	- 704 989 kr
	Energiknuten	203117 MWh	27805 kg	318 084 kr
	<b>Totalt</b>	<b>269823 MWh</b>	<b>67434 kg</b>	<b>-1 102 329 kr</b>
<b>Lessebo Paper AB</b>				
<b>Lessebo Bruk</b>				
	Generatorpanna	98694 MWh	23739 kg	- 356 875 kr
	<b>Totalt</b>	<b>98694 MWh</b>	<b>23739 kg</b>	<b>- 356 875 kr</b>
<b>Lidköping Energi AB</b>				
<b>PC Filen</b>				
	P3	31876 MWh	7294 kg	- 96 604 kr
	P4	51026 MWh	12205 kg	- 181 091 kr
	P5	131573 MWh	29224 kg	- 354 593 kr
	P6	142799 MWh	35295 kg	- 563 726 kr
	<b>Totalt</b>	<b>357274 MWh</b>	<b>84018 kg</b>	<b>-1 196 015 kr</b>
<b>Ljungby Energi AB</b>				
<b>Ljungsjöverket</b>				
	FP2	134928 MWh	35610 kg	- 645 676 kr
	FP3	64011 MWh	15554 kg	- 239 330 kr
	<b>Totalt</b>	<b>198939 MWh</b>	<b>51164 kg</b>	<b>- 885 006 kr</b>
<b>Ljusdal Energi AB</b>				
<b>HVC Sjulhamre</b>				
	PA 200	33646 MWh	11210 kg	- 277 517 kr
	Blandning P3	39691 MWh	6873 kg	- 9 825 kr
	<b>Totalt</b>	<b>73337 MWh</b>	<b>18083 kg</b>	<b>- 287 343 kr</b>



Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Lulekraft AB</b>				
<b>Kraftvärmeverket</b>				
	Ångpanna	1136247 MWh	42451 kg	7 433 958 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1136247 MWh</b>	<b>42451 kg</b>	<b>7 433 958 kr</b>
<b>Luleå Energi AB</b>				
<b>HVC 4 Bergnäset</b>				
	P432 Pulverpannan	36349 MWh	10522 kg	- 220 383 kr
	<b>Totalt</b>	<b>36349 MWh</b>	<b>10522 kg</b>	<b>- 220 383 kr</b>
<b>Mark Kraftvärme AB</b>				
<b>Assbergsverket - Skene</b>				
	FB P1	35439 MWh	10649 kg	- 234 387 kr
	FB P2	74637 MWh	19446 kg	- 344 559 kr
	<b>Totalt</b>	<b>110076 MWh</b>	<b>30095 kg</b>	<b>- 578 946 kr</b>
<b>Martinssons Såg AB</b>				
<b>Bygdsiljum</b>				
	Panna 1	67911 MWh	20171 kg	- 437 378 kr
	<b>Totalt</b>	<b>67911 MWh</b>	<b>20171 kg</b>	<b>- 437 378 kr</b>
<b>Metsä Board Sverige AB</b>				
<b>Husums Fabrik</b>				
	BP 9	307573 MWh	93737 kg	-2 099 980 kr
	<b>Totalt</b>	<b>307573 MWh</b>	<b>93737 kg</b>	<b>-2 099 980 kr</b>
<b>Metsä Tissue AB</b>				
<b>Nyboholms bruk</b>				
	ÅP 8 MW Flis	42678 MWh	10297 kg	- 155 903 kr
	<b>Totalt</b>	<b>42678 MWh</b>	<b>10297 kg</b>	<b>- 155 903 kr</b>
<b>Pauliströms Bruk</b>				
	SMW 16	28102 MWh	18489 kg	- 688 096 kr
	<b>Totalt</b>	<b>28102 MWh</b>	<b>18489 kg</b>	<b>- 688 096 kr</b>
<b>Mjölby-Svartådalen Energi AB</b>				
<b>Hetvattencentralen Sörby</b>				
	S4 (KVV)	128418 MWh	22554 kg	- 47 629 kr
	<b>Totalt</b>	<b>128418 MWh</b>	<b>22554 kg</b>	<b>- 47 629 kr</b>
<b>Moelven Edanesågen, AB</b>				
<b>Edanesågen</b>				
	FB-Pannan	43004 MWh	8970 kg	- 86 811 kr
	<b>Totalt</b>	<b>43004 MWh</b>	<b>8970 kg</b>	<b>- 86 811 kr</b>
<b>Moelven Valåsen AB</b>				
<b>Moelven Valåsen - Karlskoga</b>				
	Panna2	91024 MWh	32054 kg	- 837 134 kr
	<b>Totalt</b>	<b>91024 MWh</b>	<b>32054 kg</b>	<b>- 837 134 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Moelven Årjäng Såg AB</b>				
<b>Panncentral</b>				
	Panna	52739 MWh	17775 kg	- 445 184 kr
	<b>Totalt</b>	<b>52739 MWh</b>	<b>17775 kg</b>	<b>- 445 184 kr</b>
<b>Mondi Dynäs AB</b>				
<b>Väja</b>				
	Barkpanna	135655 MWh	42530 kg	- 985 561 kr
	<b>Totalt</b>	<b>135655 MWh</b>	<b>42530 kg</b>	<b>- 985 561 kr</b>
<b>Munkfors Energi AB</b>				
<b>Biobräsleanläggningen</b>				
	Panna 2	56517 MWh	20118 kg	- 530 559 kr
	<b>Totalt</b>	<b>56517 MWh</b>	<b>20118 kg</b>	<b>- 530 559 kr</b>
<b>Mälarenergi AB</b>				
<b>AO Värme Kungsör</b>				
	FBP4	32388 MWh	9098 kg	- 182 498 kr
	<b>Totalt</b>	<b>32388 MWh</b>	<b>9098 kg</b>	<b>- 182 498 kr</b>
<b>Kraftvärmeverket - Västerås</b>				
	Panna 2	98962 MWh	20947 kg	- 215 021 kr
	Panna 5	882283 MWh	42055 kg	5 317 771 kr
	Panna 6	1092108 MWh	54815 kg	6 444 523 kr
	Panna 7	74074 MWh	9552 kg	145 406 kr
	<b>Totalt</b>	<b>2147427 MWh</b>	<b>127369 kg</b>	<b>11 692 678 kr</b>
<b>Mölnadal Energi AB</b>				
<b>Riskullaverket</b>				
	P3, Fastbränslepanna, BFB	507349 MWh	87678 kg	- 116 796 kr
	<b>Totalt</b>	<b>507349 MWh</b>	<b>87678 kg</b>	<b>- 116 796 kr</b>
<b>Nevel AB</b>				
<b>Kramfors HVC Brunne</b>				
	FB-panna	38694 MWh	13146 kg	- 331 861 kr
	<b>Totalt</b>	<b>38694 MWh</b>	<b>13146 kg</b>	<b>- 331 861 kr</b>
<b>Vimmerby Panncentral</b>				
	P1 (ETT)	26753 MWh	10521 kg	- 301 041 kr
	<b>Totalt</b>	<b>26753 MWh</b>	<b>10521 kg</b>	<b>- 301 041 kr</b>
<b>Njudung Energi Sävsjö AB</b>				
<b>PC Bulten</b>				
	Lotta	47405 MWh	15916 kg	- 397 096 kr
	<b>Totalt</b>	<b>47405 MWh</b>	<b>15916 kg</b>	<b>- 397 096 kr</b>
<b>Njudung Energi Vetlanda AB</b>				
<b>PC Stickan</b>				
	P 6	128315 MWh	35248 kg	- 683 195 kr
	<b>Totalt</b>	<b>128315 MWh</b>	<b>35248 kg</b>	<b>- 683 195 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Norcarb Engineered Carbons AB</b>				
Malmö				
	P 90	212657 MWh	64112 kg	-1 417 029 kr
	<b>Totalt</b>	<b>212657 MWh</b>	<b>64112 kg</b>	<b>-1 417 029 kr</b>
<b>Nordic Paper Bäckhammar AB</b>				
Bäckhammars Bruk Barkpanna				
	Barkpanna	93707 MWh	31520 kg	- 787 869 kr
	<b>Totalt</b>	<b>93707 MWh</b>	<b>31520 kg</b>	<b>- 787 869 kr</b>
<b>Nordic Paper Seffle AB</b>				
Nordic Paper Seffle AB				
	P2	99784 MWh	19829 kg	- 152 208 kr
	<b>Totalt</b>	<b>99784 MWh</b>	<b>19829 kg</b>	<b>- 152 208 kr</b>
<b>Nordic Sugar AB</b>				
Arlövs Sockerbruk				
	GP1	28667 MWh	3305 kg	75 856 kr
	GP2	36994 MWh	3787 kg	121 791 kr
	GP3	29836 MWh	2764 kg	112 738 kr
	<b>Totalt</b>	<b>95497 MWh</b>	<b>9856 kg</b>	<b>310 386 kr</b>
<b>Örtofta Sockerbruk</b>				
	P3	53678 MWh	7610 kg	70 964 kr
	P4	99025 MWh	15732 kg	46 259 kr
	P6	37024 MWh	6547 kg	- 15 956 kr
	P7	34608 MWh	6050 kg	- 11 426 kr
	<b>Totalt</b>	<b>224335 MWh</b>	<b>35939 kg</b>	<b>89 840 kr</b>
<b>Norra Skogsägarna</b>				
Kåge Såg				
	Panna A	72123 MWh	19801 kg	- 383 453 kr
	<b>Totalt</b>	<b>72123 MWh</b>	<b>19801 kg</b>	<b>- 383 453 kr</b>
<b>Sävar såg</b>				
	Saxlund	58637 MWh	19590 kg	- 486 328 kr
	<b>Totalt</b>	<b>58637 MWh</b>	<b>19590 kg</b>	<b>- 486 328 kr</b>
<b>Norrenergi AB</b>				
Solnaverket				
	P1	40500 MWh	6597 kg	10 779 kr
	P2	47011 MWh	7829 kg	3 940 kr
	P4	66081 MWh	13486 kg	- 118 520 kr
	<b>Totalt</b>	<b>153592 MWh</b>	<b>27912 kg</b>	<b>- 103 801 kr</b>
<b>Norrskog Wood Products AB</b>				
Hissmofors Såg				
	FB1	50842 MWh	18456 kg	- 495 189 kr
	<b>Totalt</b>	<b>50842 MWh</b>	<b>18456 kg</b>	<b>- 495 189 kr</b>
<b>NWP Östavall</b>				
	KMW	51323 MWh	17412 kg	- 438 943 kr
	<b>Totalt</b>	<b>51323 MWh</b>	<b>17412 kg</b>	<b>- 438 943 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Norrtälje Energi AB</b>				
<b>EC Arsta</b>				
	5932KVV	124386 MWh	14815 kg	305 410 kr
	<b>Totalt</b>	<b>124386 MWh</b>	<b>14815 kg</b>	<b>305 410 kr</b>
<b>Nouryon Functional Chemical AB.</b>				
<b>Site Stenungsund</b>				
	Panna 3	188162 MWh	56747 kg	-1 254 797 kr
	<b>Totalt</b>	<b>188162 MWh</b>	<b>56747 kg</b>	<b>-1 254 797 kr</b>
<b>Nouryon Pulp and Performance Chemicals AB</b>				
<b>Stockviksverken</b>				
	P3	52775 MWh	4034 kg	242 169 kr
	<b>Totalt</b>	<b>52775 MWh</b>	<b>4034 kg</b>	<b>242 169 kr</b>
<b>Nybro Värmecentral AB</b>				
<b>KVV Transtorp</b>				
	Panna 7	133149 MWh	44431 kg	-1 101 688 kr
	<b>Totalt</b>	<b>133149 MWh</b>	<b>44431 kg</b>	<b>-1 101 688 kr</b>
<b>Nybro Energicentral</b>				
	Panna 4	46755 MWh	13972 kg	- 305 363 kr
	<b>Totalt</b>	<b>46755 MWh</b>	<b>13972 kg</b>	<b>- 305 363 kr</b>
<b>Nässjö Affärsverk AB</b>				
<b>Nässjö Kraftvärmeverk</b>				
	CFB-panna	146540 MWh	19063 kg	279 338 kr
	Roster panna (RP)	40479 MWh	5949 kg	43 002 kr
	<b>Totalt</b>	<b>187019 MWh</b>	<b>25012 kg</b>	<b>322 340 kr</b>
<b>Orkla Foods Sverige AB</b>				
<b>Eslövsfabriken</b>				
	P-78	69947 MWh	4027 kg	386 946 kr
	<b>Totalt</b>	<b>69947 MWh</b>	<b>4027 kg</b>	<b>386 946 kr</b>
<b>Oskarshamn Energi AB</b>				
<b>Värmeverket</b>				
	FP1	42255 MWh	11640 kg	- 226 611 kr
	FP2	121762 MWh	18659 kg	91 140 kr
	<b>Totalt</b>	<b>164017 MWh</b>	<b>30299 kg</b>	<b>- 135 470 kr</b>
<b>Perstorp Oxo AB</b>				
<b>Tillverkning Stenungsund</b>				
	B-40801 (HP1)	152859 MWh	38530 kg	- 640 866 kr
	B-40802 (MP)	147566 MWh	38008 kg	- 659 283 kr
	B-40810 (HP2)	89181 MWh	20912 kg	- 295 535 kr
	<b>Totalt</b>	<b>389606 MWh</b>	<b>97450 kg</b>	<b>-1 595 684 kr</b>
<b>Perstorp Specialty Chemicals AB</b>				
<b>Ångcentralen - Perstorp</b>				
	Panna 6	277779 MWh	30415 kg	815 535 kr

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
	Panna 8	38881 MWh	2325 kg	210 762 kr
	<b>Totalt</b>	<b>316660 MWh</b>	<b>32740 kg</b>	<b>1 026 297 kr</b>
<b>Perstorps Fjärrvärme AB</b>				
<b>Kvarteret Dalian</b>				
	Biopanna P1(A)	42471 MWh	6561 kg	29 156 kr
	<b>Totalt</b>	<b>42471 MWh</b>	<b>6561 kg</b>	<b>29 156 kr</b>
<b>Preem AB</b>				
<b>Preemraff Göteborg</b>				
	31F-20	108967 MWh	18895 kg	- 28 273 kr
	31F-30	99150 MWh	19838 kg	- 157 990 kr
	31F-4	72541 MWh	8319 kg	194 163 kr
	35F-2	38525 MWh	4823 kg	82 868 kr
	<b>Totalt</b>	<b>319183 MWh</b>	<b>51875 kg</b>	<b>90 767 kr</b>
<b>Preemraff Lysekil</b>				
	SG 3201	166277 MWh	31755 kg	- 189 262 kr
	SG 3202	200824 MWh	49937 kg	- 807 802 kr
	SG 3203	202589 MWh	27509 kg	328 443 kr
	<b>Totalt</b>	<b>569690 MWh</b>	<b>109201 kg</b>	<b>- 668 621 kr</b>
<b>Renova AB</b>				
<b>Avfallskraftvärmeverket Sävenäs</b>				
	P5 (Linje 3)	420173 MWh	53887 kg	839 553 kr
	<b>Totalt</b>	<b>420173 MWh</b>	<b>53887 kg</b>	<b>839 553 kr</b>
<b>Renova Miljö AB</b>				
<b>Avfallskraftvärmeverket Sävenäs</b>				
	P1 (Linje 1)	361603 MWh	48130 kg	634 795 kr
	P4 (Linje 2)	424826 MWh	45962 kg	1 274 937 kr
	P7 (Linje 7)	338837 MWh	10904 kg	2 304 619 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1125266 MWh</b>	<b>104996 kg</b>	<b>4 214 351 kr</b>
<b>Rexcell Tissue &amp; Airlaid AB</b>				
<b>Fastbränslepannan i Skåpafors</b>				
	FBP	53461 MWh	8214 kg	38 939 kr
	<b>Totalt</b>	<b>53461 MWh</b>	<b>8214 kg</b>	<b>38 939 kr</b>
<b>Rockhammars Bruk AB</b>				
<b>BillerudKorsnäs Rockhammar AB</b>				
	Fastbränslepanna	38255 MWh	6148 kg	14 347 kr
	<b>Totalt</b>	<b>38255 MWh</b>	<b>6148 kg</b>	<b>14 347 kr</b>
<b>Ronneby Miljö &amp; Teknik AB</b>				
<b>Sörbyverket</b>				
	Biopanna 1, JF	34156 MWh	8104 kg	- 117 928 kr
	Biopanna 2, KMW	47535 MWh	13284 kg	- 264 403 kr
	<b>Totalt</b>	<b>81691 MWh</b>	<b>21388 kg</b>	<b>- 382 330 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Rottneros Bruk AB</b>				
Rottneros Bruk				
	P2	78769 MWh	27906 kg	- 732 806 kr
	<b>Totalt</b>	<b>78769 MWh</b>	<b>27906 kg</b>	<b>- 732 806 kr</b>
<b>Rågsveden Sveden Trä AB</b>				
Urbaspannan Näset				
	FB2	33075 MWh	11296 kg	- 286 620 kr
	<b>Totalt</b>	<b>33075 MWh</b>	<b>11296 kg</b>	<b>- 286 620 kr</b>
<b>Rättvik Energi AB c/o Dala Vatten och Avfall</b>				
Värmeverket i Rättvik				
	Panna C	35546 MWh	6142 kg	- 8 137 kr
	<b>Totalt</b>	<b>35546 MWh</b>	<b>6142 kg</b>	<b>- 8 137 kr</b>
<b>Sala-Heby Energi AB</b>				
Silververket				
	Biopanna	108496 MWh	22385 kg	- 206 735 kr
	Pelletspanna Vanderost	26786 MWh	7926 kg	- 171 014 kr
	<b>Totalt</b>	<b>135282 MWh</b>	<b>30311 kg</b>	<b>- 377 749 kr</b>
<b>Sandviken Energi AB</b>				
KVV Björksätra				
	FB1	74690 MWh	24874 kg	- 615 513 kr
	FB2	116112 MWh	27819 kg	- 414 380 kr
	<b>Totalt</b>	<b>190802 MWh</b>	<b>52693 kg</b>	<b>-1 029 893 kr</b>
<b>Sandåsa Timber AB</b>				
Åkers Styckebruk				
	Järnforsen 8 MWh	43153 MWh	8879 kg	- 81 008 kr
	<b>Totalt</b>	<b>43153 MWh</b>	<b>8879 kg</b>	<b>- 81 008 kr</b>
<b>SCA Graphic Sundsvall AB</b>				
Ortvikens Pappersbruk				
	Panna 1	257279 MWh	44626 kg	- 67 432 kr
	Panna 3	273390 MWh	44773 kg	60 721 kr
	Panna 7/8	214438 MWh	71702 kg	-1 781 550 kr
	Panna 2	110458 MWh	20345 kg	- 88 233 kr
	<b>Totalt</b>	<b>855565 MWh</b>	<b>181446 kg</b>	<b>-1 876 494 kr</b>
<b>SCA Östrands massafabrik</b>				
	ÅP 1	440033 MWh	100671 kg	-1 332 613 kr
	<b>Totalt</b>	<b>440033 MWh</b>	<b>100671 kg</b>	<b>-1 332 613 kr</b>
<b>SCA Munksund AB</b>				
Kraftvärmeverket SCA Munksund				
	KVV-panna	523885 MWh	83566 kg	227 882 kr
	<b>Totalt</b>	<b>523885 MWh</b>	<b>83566 kg</b>	<b>227 882 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>SCA Packaging Obbola AB</b>				
<b>Pappersbruk</b>				
	ÅC2	193120 MWh	66450 kg	-1 698 247 kr
	<b>Totalt</b>	<b>193120 MWh</b>	<b>66450 kg</b>	<b>-1 698 247 kr</b>
<b>SCA Wood AB</b>				
<b>Bollsta sågverk</b>				
	FBP 1	81043 MWh	27787 kg	- 707 731 kr
	FBP 2	81710 MWh	28404 kg	- 732 971 kr
	<b>Totalt</b>	<b>162753 MWh</b>	<b>56191 kg</b>	<b>-1 440 701 kr</b>
<b>Rundviks sågverk</b>				
	Stora pannan	78698 MWh	12036 kg	60 097 kr
	<b>Totalt</b>	<b>78698 MWh</b>	<b>12036 kg</b>	<b>60 097 kr</b>
<b>Setra Sågade Trävaror AB</b>				
<b>Färila Sågverk</b>				
	P 1	47644 MWh	14765 kg	- 337 536 kr
	<b>Totalt</b>	<b>47644 MWh</b>	<b>14765 kg</b>	<b>- 337 536 kr</b>
<b>Setra Trävaror AB</b>				
<b>Heby Sågverk</b>				
	P1	78690 MWh	19900 kg	- 333 171 kr
	<b>Totalt</b>	<b>78690 MWh</b>	<b>19900 kg</b>	<b>- 333 171 kr</b>
<b>Nyby panncentral - Björklinge</b>				
	FB 1	48185 MWh	10998 kg	- 144 636 kr
	<b>Totalt</b>	<b>48185 MWh</b>	<b>10998 kg</b>	<b>- 144 636 kr</b>
<b>SEVAB Strängnäs Energi AB</b>				
<b>SEVAB Kraftvärmeverk Plogstigen 5 Strängnäs</b>				
	Huvudångpanna	207590 MWh	62778 kg	-1 392 946 kr
	<b>Totalt</b>	<b>207590 MWh</b>	<b>62778 kg</b>	<b>-1 392 946 kr</b>
<b>SILJAN TIMBER AB</b>				
<b>PC Siljan Timber - Mora</b>				
	P1	78020 MWh	18121 kg	- 249 856 kr
	<b>Totalt</b>	<b>78020 MWh</b>	<b>18121 kg</b>	<b>- 249 856 kr</b>
<b>Skara Energi AB</b>				
<b>PC Uddetorp</b>				
	U1	41336 MWh	10500 kg	- 177 340 kr
	<b>Totalt</b>	<b>41336 MWh</b>	<b>10500 kg</b>	<b>- 177 340 kr</b>
<b>Värmeverket Harven</b>				
	Flispanna	35095 MWh	9058 kg	- 157 730 kr
	<b>Totalt</b>	<b>35095 MWh</b>	<b>9058 kg</b>	<b>- 157 730 kr</b>
<b>Skellefteå Kraft AB</b>				
<b>Hedensbyn</b>				
	H 1	43911 MWh	16931 kg	- 477 233 kr
	H 2	483207 MWh	84565 kg	- 164 194 kr
	<b>Totalt</b>	<b>527118 MWh</b>	<b>101496 kg</b>	<b>- 641 427 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Malå Kraftvärmeverk</b>				
	Malå	100801 MWh	31432 kg	- 723 804 kr
	<b>Totalt</b>	<b>100801 MWh</b>	<b>31432 kg</b>	<b>- 723 804 kr</b>
<b>Skogsbacka</b>				
	Skogsbacka	161296 MWh	40659 kg	- 676 355 kr
	<b>Totalt</b>	<b>161296 MWh</b>	<b>40659 kg</b>	<b>- 676 355 kr</b>
<b>Skövde Energi AB</b>				
<b>Lövängsverket</b>				
	P3	44738 MWh	7530 kg	- 227 kr
	<b>Totalt</b>	<b>44738 MWh</b>	<b>7530 kg</b>	<b>- 227 kr</b>
<b>Värmekällan</b>				
	Block 3 avfall	187580 MWh	62093 kg	-1 526 992 kr
	Block4 flis	194726 MWh	61156 kg	-1 420 039 kr
	<b>Totalt</b>	<b>382306 MWh</b>	<b>123249 kg</b>	<b>-2 947 031 kr</b>
<b>Smurfit Kappa Kraftliner Piteå AB</b>				
<b>Smurfit Kappa Kraftliner Piteå</b>				
	Biobränslepanna	643012 MWh	120587 kg	- 621 240 kr
	<b>Totalt</b>	<b>643012 MWh</b>	<b>120587 kg</b>	<b>- 621 240 kr</b>
<b>Sofidel Sweden AB</b>				
<b>Ångcentralen vid Kisa pappersbruk</b>				
	FB-pannan	56235 MWh	21502 kg	- 602 130 kr
	<b>Totalt</b>	<b>56235 MWh</b>	<b>21502 kg</b>	<b>- 602 130 kr</b>
<b>Solör Bioenergi Fjärrvärme AB</b>				
<b>Mölnlycke Värmeverk</b>				
	FB1	50605 MWh	10585 kg	- 103 632 kr
	<b>Totalt</b>	<b>50605 MWh</b>	<b>10585 kg</b>	<b>- 103 632 kr</b>
<b>Nora PC</b>				
	FB1	29705 MWh	5489 kg	- 24 613 kr
	<b>Totalt</b>	<b>29705 MWh</b>	<b>5489 kg</b>	<b>- 24 613 kr</b>
<b>PC Sågen</b>				
	Panna 6	32762 MWh	5133 kg	18 898 kr
	<b>Totalt</b>	<b>32762 MWh</b>	<b>5133 kg</b>	<b>18 898 kr</b>
<b>Vännäs Fjärrvärmeverk</b>				
	Panna 2	26102 MWh	3762 kg	31 433 kr
	<b>Totalt</b>	<b>26102 MWh</b>	<b>3762 kg</b>	<b>31 433 kr</b>
<b>Värmeverket i Svenljunga</b>				
	P151	41078 MWh	13868 kg	- 347 910 kr
	<b>Totalt</b>	<b>41078 MWh</b>	<b>13868 kg</b>	<b>- 347 910 kr</b>



Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Solör Bioenergi Pellets AB</b>				
<b>Solör Bioenergi Pellets Älvdalen</b>				
	Ångpanna Älvdalen	64741 MWh	14356 kg	- 173 290 kr
	<b>Totalt</b>	<b>64741 MWh</b>	<b>14356 kg</b>	<b>- 173 290 kr</b>
<b>Solör Bioenergi Syd AB</b>				
<b>Hörby värmeverk</b>				
	P1 Hörby	30492 MWh	6624 kg	- 74 744 kr
	<b>Totalt</b>	<b>30492 MWh</b>	<b>6624 kg</b>	<b>- 74 744 kr</b>
<b>Sjöbo värmeverk</b>				
	P1 Sjöbo	28116 MWh	6981 kg	- 112 578 kr
	<b>Totalt</b>	<b>28116 MWh</b>	<b>6981 kg</b>	<b>- 112 578 kr</b>
<b>Solör Bioenergi Vårgårda AB</b>				
<b>Solör Bioenergi Vårgårda AB</b>				
	Fastbränslepanna VGA	41403 MWh	11721 kg	- 237 826 kr
	<b>Totalt</b>	<b>41403 MWh</b>	<b>11721 kg</b>	<b>- 237 826 kr</b>
<b>Solör Bioenergi Öst AB</b>				
<b>Talja PC</b>				
	Biopanna 1	26533 MWh	8651 kg	- 209 392 kr
	25739Panna 2	25739 MWh	8093 kg	- 188 170 kr
	<b>Totalt</b>	<b>52272 MWh</b>	<b>16744 kg</b>	<b>- 397 562 kr</b>
<b>Spendrups Bryggeri AB</b>				
<b>Grängesberg</b>				
	Panna 3 Petro	33596 MWh	33747 kg	-1 404 788 kr
	<b>Totalt</b>	<b>33596 MWh</b>	<b>33747 kg</b>	<b>-1 404 788 kr</b>
<b>SSAB EMEA AB</b>				
<b>Kraftverket</b>				
	P1	74198 MWh	14553 kg	- 103 601 kr
	P2	67528 MWh	17060 kg	- 285 050 kr
	P4	236859 MWh	47982 kg	- 406 976 kr
	<b>Totalt</b>	<b>378585 MWh</b>	<b>79595 kg</b>	<b>- 795 627 kr</b>
<b>SSAB Tunnpå AB</b>				
<b>Koksverket - Luleå</b>				
	BC 1402	108223 MWh	33492 kg	- 764 381 kr
	<b>Totalt</b>	<b>108223 MWh</b>	<b>33492 kg</b>	<b>- 764 381 kr</b>
<b>ST1 Refinery AB</b>				
<b>Raffinaderiet i Göteborg</b>				
	F-5107	233715 MWh	2091 kg	1 861 131 kr
	<b>Totalt</b>	<b>233715 MWh</b>	<b>2091 kg</b>	<b>1 861 131 kr</b>
<b>Statkraft Värme AB</b>				
<b>Hammargårds Värmeverk - Kungsbacka</b>				
	Biopanna 1	62486 MWh	16836 kg	- 316 256 kr

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
	Biopanna 2	71822 MWh	19358 kg	- 363 835 kr
	<b>Totalt</b>	<b>134308 MWh</b>	<b>36194 kg</b>	<b>- 680 090 kr</b>
<b>Stockholm Exergi AB</b>				
<b>Akallaverket</b>				
	P3	40752 MWh	9557 kg	- 135 102 kr
	<b>Totalt</b>	<b>40752 MWh</b>	<b>9557 kg</b>	<b>- 135 102 kr</b>
<b>Bristaverket</b>				
	Brista P1	723625 MWh	70118 kg	2 580 213 kr
	Brista P2	591540 MWh	100221 kg	- 35 850 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1315165 MWh</b>	<b>170339 kg</b>	<b>2 544 364 kr</b>
<b>Hammarbyverket</b>				
	Panna 1	107875 MWh	24604 kg	- 322 908 kr
	Panna 2	78885 MWh	17903 kg	- 231 681 kr
	<b>Totalt</b>	<b>186760 MWh</b>	<b>42507 kg</b>	<b>- 554 588 kr</b>
<b>Hässelbyverket</b>				
	Panna 1	97098 MWh	25461 kg	- 456 399 kr
	Panna 2	185244 MWh	43809 kg	- 632 439 kr
	Panna 3	170317 MWh	40801 kg	- 607 584 kr
	<b>Totalt</b>	<b>452659 MWh</b>	<b>110071 kg</b>	<b>-1 696 421 kr</b>
<b>Högdalenverket</b>				
	P1	58119 MWh	12619 kg	- 142 135 kr
	P2	214178 MWh	44168 kg	- 407 037 kr
	P3	369719 MWh	74002 kg	- 590 545 kr
	P4	751459 MWh	68380 kg	2 901 214 kr
	P6	675657 MWh	62374 kg	2 563 974 kr
	<b>Totalt</b>	<b>2069132 MWh</b>	<b>261543 kg</b>	<b>4 325 471 kr</b>
<b>Värtaverket</b>				
	P1	121824 MWh	22658 kg	- 108 288 kr
	P4	388839 MWh	36666 kg	1 437 065 kr
	P5	432721 MWh	36390 kg	1 819 939 kr
	P14	39934 MWh	6848 kg	- 6 531 kr
	P8	2369279 MWh	94294 kg	15 212 334 kr
	<b>Totalt</b>	<b>3352597 MWh</b>	<b>196856 kg</b>	<b>18 354 519 kr</b>
<b>Stora Enso Fors AB</b>				
<b>Fors Bruk</b>				
	Panna 3	137558 MWh	29035 kg	- 294 806 kr
	Panna 4	352909 MWh	58540 kg	41 173 kr
	<b>Totalt</b>	<b>490467 MWh</b>	<b>87575 kg</b>	<b>- 253 633 kr</b>
<b>Stora Enso Nymölla AB</b>				
<b>Nymölla Bruk</b>				
	SMV	434370 MWh	89946 kg	- 843 992 kr
	<b>Totalt</b>	<b>434370 MWh</b>	<b>89946 kg</b>	<b>- 843 992 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Stora Enso Paper AB</b>				
<b>Stora Enso Kvarnsveden</b>				
	P7	47560 MWh	20204 kg	- 610 192 kr
	P8	489095 MWh	84043 kg	- 88 572 kr
	<b>Totalt</b>	<b>536655 MWh</b>	<b>104247 kg</b>	<b>- 698 765 kr</b>
<b>Stora Enso Paper AB Hylte Mill</b>				
<b>Hylte Bruk</b>				
	P2	451951 MWh	123943 kg	-2 395 975 kr
	P4	302781 MWh	52512 kg	- 79 033 kr
	<b>Totalt</b>	<b>754732 MWh</b>	<b>176455 kg</b>	<b>-2 475 009 kr</b>
<b>Stora Enso Pulp AB</b>				
<b>Skutskärs Bruk</b>				
	BP5	262762 MWh	126809 kg	-4 130 467 kr
	<b>Totalt</b>	<b>262762 MWh</b>	<b>126809 kg</b>	<b>-4 130 467 kr</b>
<b>Stora Enso Skoghalls Bruk AB</b>				
<b>Skoghalls Bruk</b>				
	Destruktionsugn	27637 MWh	6610 kg	- 98 057 kr
	P 11	562730 MWh	62237 kg	1 621 041 kr
	<b>Totalt</b>	<b>590367 MWh</b>	<b>68847 kg</b>	<b>1 522 985 kr</b>
<b>Stora Enso Timber AB</b>				
<b>Ala Sågverk - Ljusne</b>				
	B i o panna 1	83552 MWh	43111 kg	-1 452 828 kr
	Bio panna 2	99862 MWh	32236 kg	- 771 902 kr
	<b>Totalt</b>	<b>183414 MWh</b>	<b>75347 kg</b>	<b>-2 224 730 kr</b>
<b>Sundsvall Energi AB</b>				
<b>Korstaverket</b>				
	F5	457182 MWh	26811 kg	2 504 620 kr
	<b>Totalt</b>	<b>457182 MWh</b>	<b>26811 kg</b>	<b>2 504 620 kr</b>
<b>SYSAV</b>				
<b>Avfallförbränningsanl - Malmö</b>				
	P1+P2	358178 MWh	74078 kg	- 691 412 kr
	P3	691982 MWh	22455 kg	4 697 227 kr
	P4	657954 MWh	31346 kg	3 966 481 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1708114 MWh</b>	<b>127879 kg</b>	<b>7 972 297 kr</b>
<b>Söderenergi AB</b>				
<b>Fittjaverket</b>				
	P4	95934 MWh	21185 kg	- 252 388 kr
	<b>Totalt</b>	<b>95934 MWh</b>	<b>21185 kg</b>	<b>- 252 388 kr</b>
<b>Igelsta Kraftvärmeverk</b>				
	Kv1	1980428 MWh	103281 kg	11 492 518 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1980428 MWh</b>	<b>103281 kg</b>	<b>11 492 518 kr</b>
<b>Igelstaverket</b>				
	Panna 1	259716 MWh	107256 kg	-3 178 435 kr

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
	Panna 3	380198 MWh	54120 kg	491 689 kr
	<b>Totalt</b>	<b>639914 MWh</b>	<b>161376 kg</b>	<b>-2 686 746 kr</b>
<b>Söderhamn Nära AB</b>				
<b>Kraftvärmeverket Granskär</b>				
	P5	169300 MWh	26828 kg	82 513 kr
	<b>Totalt</b>	<b>169300 MWh</b>	<b>26828 kg</b>	<b>82 513 kr</b>
<b>Södra Skogsägarna Ekonomisk Förening</b>				
<b>Långasjö</b>				
	Panna 2	29588 MWh	10360 kg	- 269 147 kr
	<b>Totalt</b>	<b>29588 MWh</b>	<b>10360 kg</b>	<b>- 269 147 kr</b>
<b>Södra Cell Mönsterås</b>				
	Barkpanna ÅP5	325477 MWh	76932 kg	-1 109 146 kr
	<b>Totalt</b>	<b>325477 MWh</b>	<b>76932 kg</b>	<b>-1 109 146 kr</b>
<b>Södra Cell Mörrum</b>				
	ÅP3	68837 MWh	13097 kg	- 75 890 kr
	<b>Totalt</b>	<b>68837 MWh</b>	<b>13097 kg</b>	<b>- 75 890 kr</b>
<b>Södra Cell Värö</b>				
	Barkpanna	77157 MWh	34760 kg	-1 089 064 kr
	<b>Totalt</b>	<b>77157 MWh</b>	<b>34760 kg</b>	<b>-1 089 064 kr</b>
<b>Södra Wood Kinda</b>				
	Pannan	65765 MWh	22984 kg	- 596 078 kr
	<b>Totalt</b>	<b>65765 MWh</b>	<b>22984 kg</b>	<b>- 596 078 kr</b>
<b>Södra Wood Unnefors</b>				
	Panna1 KMW	32872 MWh	10834 kg	- 265 227 kr
	<b>Totalt</b>	<b>32872 MWh</b>	<b>10834 kg</b>	<b>- 265 227 kr</b>
<b>Tekniska Verken i Linköping AB</b>				
<b>Gärstadverket</b>				
	P1	115253 MWh	20352 kg	- 48 254 kr
	P2	211915 MWh	35605 kg	2 080 kr
	P3	226083 MWh	37989 kg	2 041 kr
	P4	433650 MWh	57551 kg	769 702 kr
	P5	648863 MWh	82534 kg	1 330 621 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1635764 MWh</b>	<b>234031 kg</b>	<b>2 056 190 kr</b>
<b>HVC3</b>				
	Biopanna	42497 MWh	16902 kg	- 487 675 kr
	<b>Totalt</b>	<b>42497 MWh</b>	<b>16902 kg</b>	<b>- 487 675 kr</b>
<b>Kraftvärmeverket</b>				
	P1, Kolpanna	72737 MWh	21109 kg	- 443 689 kr
	P3, Träpanna	227842 MWh	59782 kg	-1 072 814 kr
	<b>Totalt</b>	<b>300579 MWh</b>	<b>80891 kg</b>	<b>-1 516 503 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Panncentralen Väster</b>				
	P2 (FB)	55420 MWh	16453 kg	- 356 535 kr
	Panna 6	140739 MWh	32515 kg	- 442 052 kr
	<b>Totalt</b>	<b>196159 MWh</b>	<b>48968 kg</b>	<b>- 798 587 kr</b>
<b>ÅFA-Facetten</b>				
	FP 1	28840 MWh	7415 kg	- 128 189 kr
	<b>Totalt</b>	<b>28840 MWh</b>	<b>7415 kg</b>	<b>- 128 189 kr</b>
<b>Tidaholms Energi AB</b>				
<b>Kraftvärmeverket Eldaren</b>				
	panna1	61239 MWh	26782 kg	- 824 044 kr
	<b>Totalt</b>	<b>61239 MWh</b>	<b>26782 kg</b>	<b>- 824 044 kr</b>
<b>Tranås Energi AB</b>				
<b>Södra Vakten 17</b>				
	P3	27065 MWh	7936 kg	- 169 167 kr
	<b>Totalt</b>	<b>27065 MWh</b>	<b>7936 kg</b>	<b>- 169 167 kr</b>
<b>Södra Vakten 18</b>				
	P6	130160 MWh	20431 kg	73 172 kr
	<b>Totalt</b>	<b>130160 MWh</b>	<b>20431 kg</b>	<b>73 172 kr</b>
<b>Trelleborgs Fjärrvärme AB</b>				
<b>Östervångsverket 1 och 2</b>				
	FP 2	56997 MWh	16020 kg	- 321 622 kr
	<b>Totalt</b>	<b>56997 MWh</b>	<b>16020 kg</b>	<b>- 321 622 kr</b>
<b>Trollhättan Energi AB</b>				
<b>Lextorp värmeverk</b>				
	P4	83135 MWh	11573 kg	120 564 kr
	<b>Totalt</b>	<b>83135 MWh</b>	<b>11573 kg</b>	<b>120 564 kr</b>
<b>Stallbacka värmeverk</b>				
	P3	150205 MWh	36223 kg	- 547 837 kr
	P4	36921 MWh	9782 kg	- 178 573 kr
	<b>Totalt</b>	<b>187126 MWh</b>	<b>46005 kg</b>	<b>- 726 410 kr</b>
<b>Täby Fjärrvärme AB</b>				
<b>Täby fjärrvärmeverk i Arninge</b>				
	P15	34895 MWh	9999 kg	- 206 462 kr
	P16	43122 MWh	11406 kg	- 207 619 kr
	<b>Totalt</b>	<b>78017 MWh</b>	<b>21405 kg</b>	<b>- 414 081 kr</b>
<b>Uddevalla Kraft AB</b>				
<b>Hovhultsverket</b>				
	CFB	85481 MWh	20615 kg	- 311 804 kr
	<b>Totalt</b>	<b>85481 MWh</b>	<b>20615 kg</b>	<b>- 311 804 kr</b>
<b>Lillesjö Kraftvärmeverk</b>				
	Avfallspanna	322441 MWh	6465 kg	2 388 669 kr
	<b>Totalt</b>	<b>322441 MWh</b>	<b>6465 kg</b>	<b>2 388 669 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Umeå Energi AB</b>				
<b>Dåva kraftvärmeverk</b>				
	P8	451295 MWh	53385 kg	1 126 407 kr
	P9	618226 MWh	31250 kg	3 637 145 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1069521 MWh</b>	<b>84635 kg</b>	<b>4 763 553 kr</b>
<b>Ålidhemsanläggningen</b>				
	P6	26782 MWh	5709 kg	- 60 198 kr
	P7	63194 MWh	18130 kg	- 375 001 kr
	<b>Totalt</b>	<b>89976 MWh</b>	<b>23839 kg</b>	<b>- 435 199 kr</b>
<b>VafabMiljö Kommunalförbund</b>				
<b>Norsa hetvattencentral - Köping</b>				
	AP2	57361 MWh	15857 kg	- 310 410 kr
	<b>Totalt</b>	<b>57361 MWh</b>	<b>15857 kg</b>	<b>- 310 410 kr</b>
<b>Waggeryd Cell AB</b>				
<b>Waggeryd Cell AB</b>				
	Fastbränslepanna, Waggeryd Cell AB	71050 MWh	24119 kg	- 608 378 kr
	<b>Totalt</b>	<b>71050 MWh</b>	<b>24119 kg</b>	<b>- 608 378 kr</b>
<b>Vallviks Bruk AB</b>				
<b>Vallviks Bruk</b>				
	Barkpanna	97923 MWh	20163 kg	- 184 560 kr
	<b>Totalt</b>	<b>97923 MWh</b>	<b>20163 kg</b>	<b>- 184 560 kr</b>
<b>Vasa Värme Kalix AB</b>				
<b>Kalix värmeverk</b>				
	FBP-1	26548 MWh	8350 kg	- 194 216 kr
	FBP-2	60059 MWh	27365 kg	- 863 118 kr
	<b>Totalt</b>	<b>86607 MWh</b>	<b>35715 kg</b>	<b>-1 057 334 kr</b>
<b>Vasa Värme Voxnadalen AB</b>				
<b>Helsinge Pellets - Edsbyn</b>				
	Biopanna	33286 MWh	6953 kg	- 67 695 kr
	<b>Totalt</b>	<b>33286 MWh</b>	<b>6953 kg</b>	<b>- 67 695 kr</b>
<b>Vattenfall AB Värme Drevviken</b>				
<b>Ekobacken Värmeverk</b>				
	FBP1	37376 MWh	12951 kg	- 333 196 kr
	<b>Totalt</b>	<b>37376 MWh</b>	<b>12951 kg</b>	<b>- 333 196 kr</b>
<b>Jordbro Värmeverk</b>				
	P34	140533 MWh	15272 kg	418 365 kr
	KVV	434528 MWh	49289 kg	1 190 187 kr
	<b>Totalt</b>	<b>575061 MWh</b>	<b>64561 kg</b>	<b>1 608 552 kr</b>
<b>Vattenfall AB Värme Norden</b>				
<b>Bergsättersverken Motala</b>				
	Panna 1	60960 MWh	11632 kg	- 68 890 kr
	Panna 3	118728 MWh	25357 kg	- 269 277 kr
	<b>Totalt</b>	<b>179688 MWh</b>	<b>36989 kg</b>	<b>- 338 168 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Idbäckens KVV</b>				
	Panna 1	30431 MWh	6540 kg	- 71 057 kr
	Panna 3	340955 MWh	47578 kg	488 733 kr
	<b>Totalt</b>	<b>371386 MWh</b>	<b>54118 kg</b>	<b>417 675 kr</b>
<b>Vattenfall AB Värme Uppsala</b>				
<b>Avfallsförbränningen</b>				
	AFA 5	512037 MWh	12756 kg	3 668 733 kr
	RGR	608903 MWh	142455 kg	-2 001 517 kr
	<b>Totalt</b>	<b>1120940 MWh</b>	<b>155211 kg</b>	<b>1 667 217 kr</b>
<b>Bolandsverket</b>				
	HVC	143455 MWh	27546 kg	- 170 759 kr
	H3	42146 MWh	23418 kg	- 816 427 kr
	H4	32561 MWh	18340 kg	- 643 143 kr
	<b>Totalt</b>	<b>218162 MWh</b>	<b>69304 kg</b>	<b>-1 630 329 kr</b>
<b>Knivstaverket</b>				
	P5	51530 MWh	17607 kg	- 446 952 kr
	<b>Totalt</b>	<b>51530 MWh</b>	<b>17607 kg</b>	<b>- 446 952 kr</b>
<b>Kraftvärmeverket</b>				
	KVV	301279 MWh	15669 kg	1 750 484 kr
	<b>Totalt</b>	<b>301279 MWh</b>	<b>15669 kg</b>	<b>1 750 484 kr</b>
<b>VB Energi AB</b>				
<b>Craboverket - Fagersta</b>				
	Fastbränslepanna 20MW	87383 MWh	16193 kg	- 74 707 kr
	<b>Totalt</b>	<b>87383 MWh</b>	<b>16193 kg</b>	<b>- 74 707 kr</b>
<b>Lyviksverket - Ludvika</b>				
	Panna 1	54214 MWh	17764 kg	- 432 228 kr
	Panna 2	49561 MWh	16005 kg	- 383 413 kr
	<b>Totalt</b>	<b>103775 MWh</b>	<b>33769 kg</b>	<b>- 815 641 kr</b>
<b>Veolia Sweden AB</b>				
<b>Panncentralen Skinnskattebergs sågverk</b>				
	Fastbränslepanna n	90507 MWh	22578 kg	- 367 683 kr
	<b>Totalt</b>	<b>90507 MWh</b>	<b>22578 kg</b>	<b>- 367 683 kr</b>
<b>Vimmerby</b>				
	FP1	91298 MWh	18348 kg	- 149 530 kr
	<b>Totalt</b>	<b>91298 MWh</b>	<b>18348 kg</b>	<b>- 149 530 kr</b>
<b>VIDA Alvesta AB</b>				
<b>Alvesta</b>				
	Biobränslepanna JF 8 MW	46966 MWh	13840 kg	- 296 988 kr
	<b>Totalt</b>	<b>46966 MWh</b>	<b>13840 kg</b>	<b>- 296 988 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>VIDA Borgstena AB</b>				
<b>Borgstena</b>				
	Borgstena	65822 MWh	18071 kg	- 349 948 kr
	<b>Totalt</b>	<b>65822 MWh</b>	<b>18071 kg</b>	<b>- 349 948 kr</b>
<b>Vida Bruza AB</b>				
<b>Börsebo</b>				
	Panna Hjaltevad	45782 MWh	11277 kg	- 178 796 kr
	<b>Totalt</b>	<b>45782 MWh</b>	<b>11277 kg</b>	<b>- 178 796 kr</b>
<b>Vida Hestra AB</b>				
<b>Vida Hestra</b>				
	Panna 1	51775 MWh	12641 kg	- 196 592 kr
	<b>Totalt</b>	<b>51775 MWh</b>	<b>12641 kg</b>	<b>- 196 592 kr</b>
<b>Vida HN AB</b>				
<b>Vida HN panna Sia</b>				
	Panna Sia	31106 MWh	14215 kg	- 449 130 kr
	<b>Totalt</b>	<b>31106 MWh</b>	<b>14215 kg</b>	<b>- 449 130 kr</b>
<b>Vida Nössemark AB</b>				
<b>Panna Christina i Nössemark</b>				
	Christina	43080 MWh	14950 kg	- 385 172 kr
	<b>Totalt</b>	<b>43080 MWh</b>	<b>14950 kg</b>	<b>- 385 172 kr</b>
<b>VIDA Urshult AB</b>				
<b>Urshult</b>				
	Biopanna 6,5 MW	41523 MWh	22441 kg	- 772 817 kr
	<b>Totalt</b>	<b>41523 MWh</b>	<b>22441 kg</b>	<b>- 772 817 kr</b>
<b>Vida Vislanda AB</b>				
<b>Vida Vislanda</b>				
	Järnforsen	65233 MWh	16733 kg	- 288 002 kr
	<b>Totalt</b>	<b>65233 MWh</b>	<b>16733 kg</b>	<b>- 288 002 kr</b>
<b>Vimmerby Energi &amp; Miljö</b>				
<b>Tallholmen</b>				
	ÅP1	151025 MWh	33603 kg	- 409 941 kr
	<b>Totalt</b>	<b>151025 MWh</b>	<b>33603 kg</b>	<b>- 409 941 kr</b>
<b>Vänerply AB</b>				
<b>Otterbäcken</b>				
	VP1	68533 MWh	22317 kg	- 539 447 kr
	<b>Totalt</b>	<b>68533 MWh</b>	<b>22317 kg</b>	<b>- 539 447 kr</b>
<b>Värmevärden AB</b>				
<b>Hudiksvall KVV Djuped</b>				
	STG 3000	171779 MWh	26702 kg	109 663 kr
	<b>Totalt</b>	<b>171779 MWh</b>	<b>26702 kg</b>	<b>109 663 kr</b>
<b>Hällefors</b>				
	P5	32206 MWh	8735 kg	- 165 879 kr
	<b>Totalt</b>	<b>32206 MWh</b>	<b>8735 kg</b>	<b>- 165 879 kr</b>



Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
<b>Källhagsverket - Avesta</b>				
	AFB 3	183061 MWh	66686 kg	-1 794 649 kr
	<b>Totalt</b>	<b>183061 MWh</b>	<b>66686 kg</b>	<b>-1 794 649 kr</b>
<b>Moelven Notnäs AB - Torsby</b>				
	P1, Åsa	50777 MWh	14346 kg	- 290 235 kr
	P2, Emma	42911 MWh	14978 kg	- 387 993 kr
	<b>Totalt</b>	<b>93688 MWh</b>	<b>29324 kg</b>	<b>- 678 229 kr</b>
<b>Sannaverket - Kristinehamn</b>				
	Panna 1	37931 MWh	10672 kg	- 214 578 kr
	Panna 2	65802 MWh	15646 kg	- 228 866 kr
	<b>Totalt</b>	<b>103733 MWh</b>	<b>26318 kg</b>	<b>- 443 444 kr</b>
<b>Värmevärden i Nynäshamn AB</b>				
<b>Kraftvärmeverket</b>				
	BFB-pannan	168723 MWh	29978 kg	- 79 840 kr
	<b>Totalt</b>	<b>168723 MWh</b>	<b>29978 kg</b>	<b>- 79 840 kr</b>
<b>Värnamo Energi AB</b>				
<b>Värnamo Energi AB Värmeverket</b>				
	Panna 1	54855 MWh	15334 kg	- 305 337 kr
	Panna 3	95188 MWh	21950 kg	- 296 913 kr
	<b>Totalt</b>	<b>150043 MWh</b>	<b>37284 kg</b>	<b>- 602 250 kr</b>
<b>Västervik Miljö &amp; Energi AB</b>				
<b>Gamlebyverket</b>				
	P1	27629 MWh	12101 kg	- 372 674 kr
	<b>Totalt</b>	<b>27629 MWh</b>	<b>12101 kg</b>	<b>- 372 674 kr</b>
<b>Stegholmsverket</b>				
	P3	37616 MWh	14679 kg	- 417 577 kr
	P4	41360 MWh	16462 kg	- 475 238 kr
	P5	120276 MWh	26697 kg	- 323 258 kr
	<b>Totalt</b>	<b>199252 MWh</b>	<b>57838 kg</b>	<b>-1 216 073 kr</b>
<b>Västra Mälardalens Energi &amp; Miljö AB</b>				
<b>Vimman</b>				
	FB1	46542 MWh	17686 kg	- 492 854 kr
	<b>Totalt</b>	<b>46542 MWh</b>	<b>17686 kg</b>	<b>- 492 854 kr</b>
<b>Växjö Energi AB</b>				
<b>Sandviksverket</b>				
	Sandvik 2	360246 MWh	26447 kg	1 707 531 kr
	Sandvik 3	453007 MWh	50768 kg	1 271 656 kr
	<b>Totalt</b>	<b>813253 MWh</b>	<b>77215 kg</b>	<b>2 979 188 kr</b>
<b>Ystad Energi AB</b>				
<b>Anoden</b>				
	P94	56804 MWh	16365 kg	- 340 495 kr

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
	P96	58511 MWh	16189 kg	- 317 338 kr
	<b>Totalt</b>	<b>115315 MWh</b>	<b>32554 kg</b>	<b>- 657 833 kr</b>
<b>Åmotfors Energi AB</b>				
<b>Åmotfors Energi AB</b>				
	Avfallspanna	167729 MWh	41170 kg	- 647 800 kr
	<b>Totalt</b>	<b>167729 MWh</b>	<b>41170 kg</b>	<b>- 647 800 kr</b>
<b>Åre Fjärrvärme AB</b>				
<b>Sösia</b>				
	Sösia P3	29382 MWh	5937 kg	- 49 730 kr
	<b>Totalt</b>	<b>29382 MWh</b>	<b>5937 kg</b>	<b>- 49 730 kr</b>
<b>Älvsbyns Energi AB</b>				
<b>HVC</b>				
	P4 Berta	72855 MWh	16459 kg	- 210 196 kr
	<b>Totalt</b>	<b>72855 MWh</b>	<b>16459 kg</b>	<b>- 210 196 kr</b>
<b>Öresundskraft Kraft&amp;Värme AB</b>				
<b>Filbornaverket</b>				
	Filbornaverket	581068 MWh	113093 kg	- 767 525 kr
	<b>Totalt</b>	<b>581068 MWh</b>	<b>113093 kg</b>	<b>- 767 525 kr</b>
<b>KVV Åkerslund</b>				
	Panna 4	87993 MWh	13281 kg	76 023 kr
	Panna 5	101267 MWh	12312 kg	236 115 kr
	<b>Totalt</b>	<b>189260 MWh</b>	<b>25593 kg</b>	<b>312 138 kr</b>
<b>Västhamsverket - Helsingborg</b>				
	Ångpanna	277955 MWh	57304 kg	- 527 434 kr
	<b>Totalt</b>	<b>277955 MWh</b>	<b>57304 kg</b>	<b>- 527 434 kr</b>

Huvudman/Anläggning	Beteckning	Nyttiggjord Energi	kg NOx	Nettobelopp
Övik Energi AB				
Hörneborgsverket				
	KVV8	738859 MWh	102552 kg	1 086 640 kr
	<b>Totalt</b>	<b>738859 MWh</b>	<b>102552 kg</b>	<b>1 086 640 kr</b>

**Totalsumma 2019 =**

**71 032 800 MWh 12 026 533 kg**

**Specifikt utsläpp i kg NOx/MWh nyttiggjord energi:**

**0.1693 kg/MWh**

---

<b>Totala avgiftsmedel, 2019:</b>	<b>601 326 650 kr</b>
<b>Överskjutande belopp från 2019:</b>	<b>25 049 714 kr</b>
<b>Naturvårdsverkets administrativa kostnader:</b>	<b>8 948 891 kr</b>
<b>Undantag från fördelning:</b>	<b>20 000 000 kr</b>
<b>Summa att fördela:</b>	<b>597 427 473 kr</b>
<b>Total nyttiggjord energi:</b>	<b>71 032 800 MWh</b>
<b>Tillgodoföring:</b>	<b>8.41059 kr/MWh</b>

## PM Bilaga 2 Årlig resultatsammanställning av kg NOx per MWh år 2019

Huvudman	Anläggning	Produktions- enhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
ST1 Refinery AB	Raffinaderiet i Göteborg	F-5107	233715 MWh	2091 kg	0.009
Karlstads Energi AB	Hedenverket	Heden P3	405219 MWh	7608 kg	0.019
Uddevalla Kraft AB	Lillesjö Kraftvärmeverk	Avfallspanna	322441 MWh	6465 kg	0.020
Vattenfall AB Värme Uppsala	Avfallsförbränningen	AFA 5	512037 MWh	12756 kg	0.025
Göteborg Energi AB	Rya Kraftvärmeverk	GT 1	288864 MWh	9293 kg	0.032
Renova Miljö AB	Avfallskraftvärmeverket Sävenäs	P7 (Linje 7)	338837 MWh	10904 kg	0.032
SYSAV	Avfallförbränningsanl - Malmö	P3	691982 MWh	22455 kg	0.032
Jämtkraft AB	Lugnviksverket	KVV P3	713724 MWh	24586 kg	0.034
Lulekraft AB	Kraftvärmeverket	Ångpanna	1136247 MWh	42451 kg	0.037
Stockholm Exergi AB	Värtaverket	P8	2369279 MWh	94294 kg	0.040
Göteborg Energi AB	Rya Kraftvärmeverk	GT 3	259183 MWh	10584 kg	0.041
SYSAV	Avfallförbränningsanl - Malmö	P4	657954 MWh	31346 kg	0.048
Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket - Västerås	Panna 5	882283 MWh	42055 kg	0.048
Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket - Västerås	Panna 6	1092108 MWh	54815 kg	0.050
Umeå Energi AB	Dåva kraftvärmeverk	P9	618226 MWh	31250 kg	0.051
Vattenfall AB Värme Uppsala	Kraftvärmeverket	KVV	301279 MWh	15669 kg	0.052
Söderenergi AB	Igelsta Kraftvärmeverk	Kv1	1980428 MWh	103281 kg	0.052
Kraftringen Energi AB	Örtoftaverket	CFB	680840 MWh	36074 kg	0.053
Orkla Foods Sverige AB	Eslövsfabriken	P-78	69947 MWh	4027 kg	0.058
Sundsvall Energi AB	Korstaverket	F5	457182 MWh	26811 kg	0.059
Perstorp Specialty Chemicals AB	Ångcentralen - Perstorp	Panna 8	38881 MWh	2325 kg	0.060
Göteborg Energi AB	Rya Kraftvärmeverk	GT 2	307567 MWh	18937 kg	0.062
Växjö Energi AB	Sandviksverket	Sandvik 2	360246 MWh	26447 kg	0.073
Borealis AB	Polyetenanl. - Stenungsund	P4	35436 MWh	2679 kg	0.076
Nouryon Pulp and Performance Chemicals AB	Stockviksverken	P3	52775 MWh	4034 kg	0.076
E.ON Värme Sverige AB	Heleneholmsverket - Malmö	HVK P10	236070 MWh	19687 kg	0.083
Stockholm Exergi AB	Värtaverket	P5	432721 MWh	36390 kg	0.084
Bomhus Energi AB	KVV Bomhus	Biopanna	728732 MWh	62992 kg	0.086
Halmstad Energi och Miljö AB	Kristinehed	Linje 3	290010 MWh	26348 kg	0.091

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Stockholm Exergi AB	Högdalenverket	P4	751459 MWh	68380 kg	0.091
Stockholm Exergi AB	Högdalenverket	P6	675657 MWh	62374 kg	0.092
Nordic Sugar AB	Arlövs Sockerbruk	GP3	29836 MWh	2764 kg	0.093
Stockholm Exergi AB	Värtaverket	P4	388839 MWh	36666 kg	0.094
E.ON Värme Sverige AB	Åbyverket - Örebro	P5	662323 MWh	62908 kg	0.095
Stockholm Exergi AB	Bristaverket	Brista P1	723625 MWh	70118 kg	0.097
Borås Energi och Miljö AB	ÅP3 Sobacken	ÅP3	400793 MWh	40218 kg	0.100
Nordic Sugar AB	Arlövs Sockerbruk	GP2	36994 MWh	3787 kg	0.102
E.ON Värme Sverige AB	Händelöverket	P14	516167 MWh	53360 kg	0.103
Renova Miljö AB	Avfallskraftvärmeverket Sävenäs	P4 (Linje 2)	424826 MWh	45962 kg	0.108
Vattenfall AB Värme Drevviken	Jordbro Värmeverk	P34	140533 MWh	15272 kg	0.109
Perstorp Specialty Chemicals AB	Ångcentralen - Perstorp	Panna 6	277779 MWh	30415 kg	0.109
E.ON Värme Sverige AB	Händelöverket	P 13	554337 MWh	60811 kg	0.110
Stora Enso Skoghalls Bruk AB	Skoghalls Bruk	P 11	562730 MWh	62237 kg	0.111
E.ON Värme Sverige AB	Händelöverket	P 15	567965 MWh	63425 kg	0.112
Växjö Energi AB	Sandviksverket	Sandvik 3	453007 MWh	50768 kg	0.112
Vattenfall AB Värme Drevviken	Jordbro Värmeverk	KVV	434528 MWh	49289 kg	0.113
Preem AB	Preemraff Göteborg	31F-4	72541 MWh	8319 kg	0.115
Nordic Sugar AB	Arlövs Sockerbruk	GP1	28667 MWh	3305 kg	0.115
BillerudKorsnäs Skog och Industri AB	BillerudKorsnäs Frövi	Barkpanna	652254 MWh	75606 kg	0.116
Jönköping Energi AB	Avfallskraftvärmeverket Torsvik - KVV	ÅP2 KVV	469750 MWh	55072 kg	0.117
Umeå Energi AB	Dåva kraftvärmeverk	P8	451295 MWh	53385 kg	0.118
Gelita Sweden AB	Stidsvig	P1	101280 MWh	11982 kg	0.118
Norrtälje Energi AB	EC Arsta	5932KVV	124386 MWh	14815 kg	0.119
Öresundskraft Kraft&Värme AB	KVV Åkerslund	Panna 5	101267 MWh	12312 kg	0.122
Arctic Paper Munkedals AB	Munkedals AB	Panna1	215191 MWh	26807 kg	0.125
Eskilstuna Energi & Miljö AB	Vattumannen	HVC CFB	163784 MWh	20439 kg	0.125
Preem AB	Preemraff Göteborg	35F-2	38525 MWh	4823 kg	0.125
Härjeåns Energi AB	Kopparslagaren 7	KVV	63637 MWh	8012 kg	0.126
Affärsverken Karlskrona AB	KVV Karlskrona	Fastbränslepanna FB	283212 MWh	35797 kg	0.126
Tekniska Verken i Linköping AB	Gärstadverket	P5	648863 MWh	82534 kg	0.127
Renova AB	Avfallskraftvärmeverket Sävenäs	P5 (Linje 3)	420173 MWh	53887 kg	0.128
E.ON Värme Sverige AB	Åbyverket - Örebro	P6	487315 MWh	62798 kg	0.129
Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket - Västerås	Panna 7	74074 MWh	9552 kg	0.129
Nässjö Affärsverk AB	Nässjö Kraftvärmeverk	CFB-panna	146540 MWh	19063 kg	0.130
Karlstads Energi AB	Hedenverket	Heden P2	192899 MWh	25236 kg	0.131
Tekniska Verken i Linköping AB	Gärstadverket	P4	433650 MWh	57551 kg	0.133
Renova Miljö AB	Avfallskraftvärmeverket Sävenäs	P1 (Linje 1)	361603 MWh	48130 kg	0.133
Gävle Kraftvärme AB	Johannes	Johannes	366004 MWh	49129 kg	0.134
Preem AB	Preemraff Lysekil	SG 3203	202589 MWh	27509 kg	0.136
Landskrona Energi Kraft AB	Hetvattencentralen	Energiknuten	203117 MWh	27805 kg	0.137

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Götene Vatten & Värme	Västerbyverket - Götene	P1	106453 MWh	14687 kg	0.138
Bollnäs Energi AB	Säverstaverket	Panna 6	164508 MWh	22698 kg	0.138
Övik Energi AB	Hörneborgsverket	KVV8	738859 MWh	102552 kg	0.139
Trollhättan Energi AB	Lextorp värmeverk	P4	83135 MWh	11573 kg	0.139
Falbygdens Energi AB	Panncentral Marjarp	Marjarp 2	87909 MWh	12250 kg	0.139
Vattenfall AB Värme Norden	Idbäckens KVV	Panna 3	340955 MWh	47578 kg	0.140
Borealis AB	Krackeranl. - Stenungsund	SG 1051 B	135063 MWh	18869 kg	0.140
Nordic Sugar AB	Örtofta Sockerbruk	P3	53678 MWh	7610 kg	0.142
Söderenergi AB	Igelstaverket	Panna 3	380198 MWh	54120 kg	0.142
Solör Bioenergi Fjärrvärme AB	Vännäs Fjärrvärmeverk	Panna 2	26102 MWh	3762 kg	0.144
Falu Energi & Vatten AB, fjärrvärme	Västermalmsverket	KVV2	212375 MWh	30792 kg	0.145
Nässjö Affärsverk AB	Nässjö Kraftvärmeverk	Roster panna (RP)	40479 MWh	5949 kg	0.147
Billerud AB	Gruvöns Bruk	Barkpanna P7	651437 MWh	95941 kg	0.147
E.ON Värme Sverige AB	Heleneholmsverket - Malmö	HVK P12	64002 MWh	9445 kg	0.148
Arctic Paper Grycksbo AB	148	P3	200331 MWh	29757 kg	0.149
Hofors Energi AB	Ångcentralen	Fastbränslepanna	73731 MWh	11050 kg	0.150
Eskilstuna Energi & Miljö AB	Vattumannen	KVV BFB	738134 MWh	110767 kg	0.150
Öresundskraft Kraft&Värme AB	KVV Åkerslund	Panna 4	87993 MWh	13281 kg	0.151
Jönköping Energi AB	Avfallskraftvärmeverket Torsvik - KVV	ÅP1 KVV	497274 MWh	75665 kg	0.152
SCA Wood AB	Rundviks sågverk	Stora pannan	78698 MWh	12036 kg	0.153
Oskarshamn Energi AB	Värmeverket	FP2	121762 MWh	18659 kg	0.153
Rexcell Tissue & Airlaid AB	Fastbränslepannan i Skåpafors	FBP	53461 MWh	8214 kg	0.154
E.ON Värme Sverige AB	Heleneholmsverket - Malmö	HVK P11	41755 MWh	6448 kg	0.154
Perstorps Fjärrvärme AB	Kvarteret Dalian	Biopanna P1(A)	42471 MWh	6561 kg	0.154
Värmevärden AB	Hudiksvall KVV Djuped	STG 3000	171779 MWh	26702 kg	0.155
Solör Bioenergi Fjärrvärme AB	PC Sågen	Panna 6	32762 MWh	5133 kg	0.157
Tranås Energi AB	Södra Vakten 18	P6	130160 MWh	20431 kg	0.157
Kalmar Energi Värme AB	Moskogen	P1	443653 MWh	70285 kg	0.158
Söderhamn Nära AB	Kraftvärmeverket Granskär	P5	169300 MWh	26828 kg	0.158
Nordic Sugar AB	Örtofta Sockerbruk	P4	99025 MWh	15732 kg	0.159
Falu Energi & Vatten AB, fjärrvärme	Västermalmsverket	KVV1	144826 MWh	23026 kg	0.159
SCA Munksund AB	Kraftvärmeverket SCA Munksund	KVV-panna	523885 MWh	83566 kg	0.160
Rockhammars Bruk AB	BillerudKorsnäs Rockhammar AB	Fastbränslepanna	38255 MWh	6148 kg	0.161
C4 Energi AB	Allöverket - Kristianstad	P1	287599 MWh	46758 kg	0.163
Norrenergi AB	Solnaverket	P1	40500 MWh	6597 kg	0.163
SCA Graphic Sundsvall AB	Ortvikens Pappersbruk	Panna 3	273390 MWh	44773 kg	0.164
Fortum Waste Solutions AB	Norrtorp	Roster	224955 MWh	36855 kg	0.164

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Biodal Kraftvärme AB	Biodal Kraftvärme AB Insjön	Jenny	52866 MWh	8713 kg	0.165
Stora Enso Fors AB	Fors Bruk	Panna 4	352909 MWh	58540 kg	0.166
C4 Energi AB	Allöverket - Kristianstad	P2	191720 MWh	31804 kg	0.166
BillerudKorsnäs Sweden AB	Skärblacka bruk	Barkpanna	351667 MWh	58522 kg	0.166
Norrenergi AB	Solnavverket	P2	47011 MWh	7829 kg	0.167
Kraftringen Energi AB	KVV Återbruket - Lomma	Återbruket	61981 MWh	10344 kg	0.167
Tekniska Verken i Linköping AB	Gärstadverket	P2	211915 MWh	35605 kg	0.168
Tekniska Verken i Linköping AB	Gärstadverket	P3	226083 MWh	37989 kg	0.168
Skövde Energi AB	Lövängsverket	P3	44738 MWh	7530 kg	0.168
Blyberg Timber AB	Blyberg Timber AB - Blyberg	FBP 1	66067 MWh	11144 kg	0.169
Stockholm Exergi AB	Bristaverket	Brista P2	591540 MWh	100221 kg	0.169
Härnösand Energi & Miljö AB	Kraftvärmeverket	ÅP1	173169 MWh	29655 kg	0.171
Stockholm Exergi AB	Värtaverket	P14	39934 MWh	6848 kg	0.171
Stora Enso Paper AB	Stora Enso Kvarnsveden	P8	489095 MWh	84043 kg	0.172
Halmstad Energi och Miljö AB	Oceanen	4499 P4	73138 MWh	12609 kg	0.172
Rättvik Energi AB c/o Dala Vatten och Avfall	Värmeverket i Rättvik	Panna C	35546 MWh	6142 kg	0.173
Mölndal Energi AB	Riskullaverket	P3, Fastbränslepanna, BFB	507349 MWh	87678 kg	0.173
Ljusdal Energi AB	HVC Sjulhamre	Blanding P3	39691 MWh	6873 kg	0.173
Preem AB	Preemraff Göteborg	31F-20	108967 MWh	18895 kg	0.173
Stora Enso Paper AB Hylte Mill	Hylte Bruk	P4	302781 MWh	52512 kg	0.173
SCA Graphic Sundsvall AB	Ortvikens Pappersbruk	Panna 1	257279 MWh	44626 kg	0.173
Halmstad Energi och Miljö AB	Oceanen	P5	72787 MWh	12680 kg	0.174
Nordic Sugar AB	Örtofta Sockerbruk	P7	34608 MWh	6050 kg	0.175
Skellefteå Kraft AB	Hedensbyn	H 2	483207 MWh	84565 kg	0.175
Mjölby-Svartådalen Energi AB	Hetvattencentralen Sörby	S4 (KVV)	128418 MWh	22554 kg	0.176
Tekniska Verken i Linköping AB	Gärstadverket	P1	115253 MWh	20352 kg	0.177
Nordic Sugar AB	Örtofta Sockerbruk	P6	37024 MWh	6547 kg	0.177
Värmevärden i Nynäshamn AB	Kraftvärmeverket	BFB-pannan	168723 MWh	29978 kg	0.178
Karlskoga Kraftvärmeverk AB	Karlskoga Kraftvärmeverk	C2	76254 MWh	13687 kg	0.179
Hässleholm Miljö AB	Beleverket	HR 150	78913 MWh	14436 kg	0.183
SCA Graphic Sundsvall AB	Ortvikens Pappersbruk	Panna 2	110458 MWh	20345 kg	0.184
Solör Bioenergi Fjärrvärme AB	Nora PC	FB1	29705 MWh	5489 kg	0.185
VB Energi AB	Craboverket - Fagersta	Fastbränslepanna 20MW	87383 MWh	16193 kg	0.185
Alingsås Energi Nät AB	Sävelundsverket - Alingsås	C Alva	71221 MWh	13244 kg	0.186
Stockholm Exergi AB	Värtaverket	P1	121824 MWh	22658 kg	0.186
Smurfit Kappa Kraftliner Piteå AB	Smurfit Kappa Kraftliner Piteå	Biobränslepanna	643012 MWh	120587 kg	0.188
Kalmar Energi Värme AB	HVC Draken	P4	46880 MWh	8831 kg	0.188

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
ADVEN Energilösningar AB	PC Vattumyren - Mora	Panna 2	28648 MWh	5415 kg	0.189
Karlstads Energi AB	Hedenverket	Heden P1	153225 MWh	29107 kg	0.190
Södra Skogsägarna Ekonomisk Förening	Södra Cell Mörrum	ÅP3	68837 MWh	13097 kg	0.190
Vattenfall AB Värme Norden	Bergsättersverken Motala	Panna 1	60960 MWh	11632 kg	0.191
Preem AB	Preemraff Lysekil	SG 3201	166277 MWh	31755 kg	0.191
Gotlands Energi AB	Skrubbs	Panna 2	102581 MWh	19641 kg	0.191
Göteborg Energi AB	Sävenäsverket	HP 3	462941 MWh	88716 kg	0.192
Vattenfall AB Värme Uppsala	Bolandsverket	HVC	143455 MWh	27546 kg	0.192
Jokkmokks Värmeverk AB	Panncentral Jokkmokk	Biopanna	36341 MWh	7039 kg	0.194
Öresundskraft Kraft&Värme AB	Filbornaverket	Filbornaverket	581068 MWh	113093 kg	0.195
ADVEN Energilösningar AB	Elmeverket	P1	61356 MWh	12015 kg	0.196
SSAB EMEA AB	Kraftverket	P1	74198 MWh	14553 kg	0.196
Nordic Paper Seffle AB	Nordic Paper Seffle AB	P2	99784 MWh	19829 kg	0.199
Karlskoga Kraftvärmeverk AB	Karlskoga Kraftvärmeverk	C1	165664 MWh	33140 kg	0.200
Preem AB	Preemraff Göteborg	31F-30	99150 MWh	19838 kg	0.200
Stockholm Exergi AB	Högdalenverket	P3	369719 MWh	74002 kg	0.200
Veolia Sweden AB	Vimmerby	FP1	91298 MWh	18348 kg	0.201
Åre Fjärrvärme AB	Sösia	Sösia P3	29382 MWh	5937 kg	0.202
SSAB EMEA AB	Kraftverket	P4	236859 MWh	47982 kg	0.203
Norrenergi AB	Solnavverket	P4	66081 MWh	13486 kg	0.204
Sandåsa Timber AB	Åkers Styckebruk	Järnforsen 8 MWh	43153 MWh	8879 kg	0.206
Vallviks Bruk AB	Vallviks Bruk	Barkpanna	97923 MWh	20163 kg	0.206
Öresundskraft Kraft&Värme AB	Västhagensverket - Helsingborg	Ångpanna	277955 MWh	57304 kg	0.206
Stockholm Exergi AB	Högdalenverket	P2	214178 MWh	44168 kg	0.206
E.ON Värme Sverige AB	Flintrännans fjvcentral - Malmö	P1	170015 MWh	35064 kg	0.206
Sala-Heby Energi AB	Silververket	Biopanna	108496 MWh	22385 kg	0.206
SYSAV	Avfallförbränningsanläggning I - Malmö	P1+P2	358178 MWh	74078 kg	0.207
ADVEN Energilösningar AB	Avfallsförbränningen - Mora	Avfallspannan	70935 MWh	14671 kg	0.207
Stora Enso Nymölla AB	Nymölla Bruk	SMV	434370 MWh	89946 kg	0.207
Moelven Edanesågen, AB	Edanesågen	FB-Pannan	43004 MWh	8970 kg	0.209
Vasa Värme Voxnadalen AB	Helsinge Pellets - Edsbyn	Biopanna	33286 MWh	6953 kg	0.209
Solör Bioenergi Fjärrvärme AB	Mölnlycke Värmeverk	FB1	50605 MWh	10585 kg	0.209
Stora Enso Fors AB	Fors Bruk	Panna 3	137558 MWh	29035 kg	0.211
Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket - Västerås	Panna 2	98962 MWh	20947 kg	0.212
Umeå Energi AB	Ålidhemsanläggningen	P6	26782 MWh	5709 kg	0.213
Vattenfall AB Värme Norden	Bergsättersverken Motala	Panna 3	118728 MWh	25357 kg	0.214
ADVEN Energilösningar AB	Fjärrvärmeverket Sollefteå	Sollefteå Panna 1	44509 MWh	9564 kg	0.215



Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Vattenfall AB Värme Norden	Idbäckens KVV	Panna 1	30431 MWh	6540 kg	0.215
Stockholm Exergi AB	Högdalenverket	P1	58119 MWh	12619 kg	0.217
Solör Bioenergi Syd AB	Hörby värmeverk	P1 Hörby	30492 MWh	6624 kg	0.217
Katrinefors Kraftvärme AB	KVV - Mariestad	P7	184125 MWh	40352 kg	0.219
Söderenergi AB	Fittjaverket	P4	95934 MWh	21185 kg	0.221
Solör Bioenergi Pellets AB	Solör Bioenergi Pellets Älvdalen	Ångpanna Älvdalen	64741 MWh	14356 kg	0.222
Västervik Miljö & Energi AB	Stegeholmsverket	P5	120276 MWh	26697 kg	0.222
Lidköping Energi AB	PC Filen	P5	131573 MWh	29224 kg	0.222
Vimmerby Energi & Miljö	Tallholmen	ÅP1	151025 MWh	33603 kg	0.222
BIONÄR Närvärme AB	Ockelbo Biopanna	Biopannan	32588 MWh	7322 kg	0.225
Kraton Chemical AB	Sandarne	Heater 4	31177 MWh	7007 kg	0.225
Fiskeby Board AB	Fiskeby Board AB	Samförbränningspanna	218142 MWh	49055 kg	0.225
Älvsbyns Energi AB	HVC	P4 Berta	72855 MWh	16459 kg	0.226
Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	Panna 2	78885 MWh	17903 kg	0.227
E.ON Värme Sverige AB	Sandkilsverket	P1	56593 MWh	12902 kg	0.228
Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	Panna 1	107875 MWh	24604 kg	0.228
Setra Trävaror AB	Nyby panncentral - Björklinge	FB 1	48185 MWh	10998 kg	0.228
SCA Graphic Sundsvall AB	SCA Östrands massafabrik	ÅP 1	440033 MWh	100671 kg	0.229
Lidköping Energi AB	PC Filen	P3	31876 MWh	7294 kg	0.229
Kungälv Energi AB	Munkegärdeverket	P3	53566 MWh	12320 kg	0.230
Värnamo Energi AB	Värnamo Energi AB Värmeverket	Panna 3	95188 MWh	21950 kg	0.231
Tekniska Verken i Linköping AB	Panncentralen Väster	Panna 6	140739 MWh	32515 kg	0.231
SILJAN TIMBER AB	PC Siljan Timber - Mora	P1	78020 MWh	18121 kg	0.232
Vattenfall AB Värme Uppsala	Avfallsförbränningen	RGR	608903 MWh	142455 kg	0.234
Perstorp Oxo AB	Tillverkning Stenungsund	B-40810 (HP2)	89181 MWh	20912 kg	0.234
Stockholm Exergi AB	Akallaverket	P3	40752 MWh	9557 kg	0.235
Eksjö Energi AB	Eksjö	P5	125508 MWh	29496 kg	0.235
Södra Skogsägarna Ekonomisk Förening	Södra Cell Mönsterås	Barkpanna ÅP5	325477 MWh	76932 kg	0.236
Stockholm Exergi AB	Hässelbyverket	Panna 2	185244 MWh	43809 kg	0.236
Ronneby Miljö & Teknik AB	Sörbyverket	Biopanna 1, JF	34156 MWh	8104 kg	0.237
BillrudKorsnäs Sweden AB	Karlsborgs Bruk	Barkpanna	293150 MWh	69636 kg	0.238
Värmevärden AB	Sannaverket - Kristinehamn	Panna 2	65802 MWh	15646 kg	0.238
Kungälv Energi AB	Munkegärdeverket	P4	55987 MWh	13356 kg	0.239
Stora Enso Skoghalls Bruk AB	Skoghalls Bruk	Destruktionsugn	27637 MWh	6610 kg	0.239
Lidköping Energi AB	PC Filen	P4	51026 MWh	12205 kg	0.239
Stockholm Exergi AB	Hässelbyverket	Panna 3	170317 MWh	40801 kg	0.240
Sandviken Energi AB	KVV Björksätra	FB2	116112 MWh	27819 kg	0.240
Göteborg Energi AB	Rya Värmecentral	HP 7	33159 MWh	7955 kg	0.240
Katrinefors Kraftvärme AB	KVV - Mariestad	P1	96435 MWh	23165 kg	0.240
Lessebo Paper AB	Lessebo Bruk	Generatorpanna	98694 MWh	23739 kg	0.241

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Trollhättan Energi AB	Stallbacka värmeverk	P3	150205 MWh	36223 kg	0.241
Uddevalla Kraft AB	Hovhultsverket	CFB	85481 MWh	20615 kg	0.241
Metsä Tissue AB	Nyboholms bruk	ÅP 8 MW Flis	42678 MWh	10297 kg	0.241
Ljungby Energi AB	Ljungsjöverket	FP3	64011 MWh	15554 kg	0.243
Alingsås Energi Nät AB	Sävelundsverket - Alingsås	A Hulda	52825 MWh	12873 kg	0.244
Vida Hestra AB	Vida Hestra	Panna 1	51775 MWh	12641 kg	0.244
Åmotfors Energi AB	Åmotfors Energi AB	Avfallspanna	167729 MWh	41170 kg	0.245
Borealis AB	Krackeranl. - Stenungsund	SG 1051 C	144088 MWh	35449 kg	0.246
Vida Bruza AB	Börsebo	Panna Hjaltevad	45782 MWh	11277 kg	0.246
Lidköping Energi AB	PC Filen	P6	142799 MWh	35295 kg	0.247
Solör Bioenergi Syd AB	Sjöbo värmeverk	P1 Sjöbo	28116 MWh	6981 kg	0.248
Preem AB	Preemraff Lysekil	SG 3202	200824 MWh	49937 kg	0.249
Arvika Fjärrvärme AB	Lyckeverket	Biopanna	91737 MWh	22878 kg	0.249
Veolia Sweden AB	Panncentralen Skinnskattebergs sågverk	Fastbränslepannan	90507 MWh	22578 kg	0.249
AB Hilmer Andersson	Korterud	Panna 1	52040 MWh	13024 kg	0.250
Borealis AB	Krackeranl. - Stenungsund	14SG 1051 A	142558 MWh	35816 kg	0.251
Perstorp Oxo AB	Tillverkning Stenungsund	B-40801 (HP1)	152859 MWh	38530 kg	0.252
Skellefteå Kraft AB	Skogsbacka	Skogsbacka	161296 MWh	40659 kg	0.252
Essity Hygiene and Health AB	Edet Bruk	Panna 9	146637 MWh	36971 kg	0.252
SSAB EMEA AB	Kraftverket	P2	67528 MWh	17060 kg	0.253
Setra Trävaror AB	Heby Sågverk	P1	78690 MWh	19900 kg	0.253
Skara Energi AB	PC Uddetorp	U1	41336 MWh	10500 kg	0.254
Vida Vislanda AB	Vida Vislanda	Järnforsen	65233 MWh	16733 kg	0.257
Tekniska Verken i Linköping AB	ÅFA-Facetten	FP 1	28840 MWh	7415 kg	0.257
Perstorp Oxo AB	Tillverkning Stenungsund	B-40802 (MP)	147566 MWh	38008 kg	0.258
Skara Energi AB	Värmeverket Harven	Flispanna	35095 MWh	9058 kg	0.258
AAK Sweden AB	Karlshamn	P4	158815 MWh	41133 kg	0.259
Mark Kraftvärme AB	Assbergsverket - Skene	FB P2	74637 MWh	19446 kg	0.261
E.ON Värme Sverige AB	Händelöverket	P 11	180450 MWh	47249 kg	0.262
E.ON Värme Sverige AB	Säbyverket - Järfälla	Panna 12	41426 MWh	10853 kg	0.262
Borås Energi och Miljö AB	Ryaverket	RGR PVA	294438 MWh	77166 kg	0.262
Stockholm Exergi AB	Hässelbyverket	Panna 1	97098 MWh	25461 kg	0.262
Tekniska Verken i Linköping AB	Kraftvärmeverket	P3, Träpanna	227842 MWh	59782 kg	0.262
Göteborg Energi AB	Rya Värmecentral	HP 6	43111 MWh	11322 kg	0.263
Ljungby Energi AB	Ljungsjöverket	FP2	134928 MWh	35610 kg	0.264
Hedlunds Timber AB	PC Tappudden	P17 Saxwerk	35202 MWh	9294 kg	0.264
Borlänge Energi, AB	Fjärrvärmecentralen Bäckelund	P6	68508 MWh	18098 kg	0.264
Täby Fjärrvärme AB	Täby fjärrvärmeverk i Arninge	P16	43122 MWh	11406 kg	0.265
Trollhättan Energi AB	Stallbacka värmeverk	P4	36921 MWh	9782 kg	0.265

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Statkraft Värme AB	Hamnargårds Värmeverk - Kungsbacka	Biopanna 1	62486 MWh	16836 kg	0.269
Statkraft Värme AB	Hamnargårds Värmeverk - Kungsbacka	Biopanna 2	71822 MWh	19358 kg	0.270
Affärsverken Karlskrona AB	Värmeverk Gullberna	FP 1	54096 MWh	14625 kg	0.270
Borlänge Energi, AB	Fjärrvärmecentralen Bäckelund	P7	248987 MWh	67332 kg	0.270
Karlskoga Kraftvärmeverk AB	Karlskoga Kraftvärmeverk	A1	99183 MWh	26824 kg	0.270
Gällö Såg AB	Gällö sågverk	Saxwerk 15MW	72602 MWh	19665 kg	0.271
Värmevärden AB	Hällefors	P5	32206 MWh	8735 kg	0.271
Stora Enso Paper AB Hylte Mill	Hylte Bruk	P2	451951 MWh	123943 kg	0.274
VIDA Borgstena AB	Borgstena	Borgstena	65822 MWh	18071 kg	0.275
Norra Skogsågarna	Kåge Såg	Panna A	72123 MWh	19801 kg	0.275
Njudung Energi Vetlanda AB	PC Stickan	P 6	128315 MWh	35248 kg	0.275
Oskarshamn Energi AB	Värmeverket	FP1	42255 MWh	11640 kg	0.275
Alvesta Energi AB	Alvesta värmeverk	P2	47577 MWh	13152 kg	0.276
VafabMiljö Kommunalförbund	Norsa hetvattencentral - Köping	AP2	57361 MWh	15857 kg	0.276
Ystad Energi AB	Anoden	P96	58511 MWh	16189 kg	0.277
Iggesund Paperboard AB	Iggesunds Bruk	P 12 Barkpanna	524445 MWh	145309 kg	0.277
Gotlands Energi AB	Österby - Panna 1	Panna 1	49873 MWh	13847 kg	0.278
Falbygdens Energi AB	Panncentral Marjarp	Marjarp 1	36658 MWh	10236 kg	0.279
E.ON Värme Sverige AB	Högbytorp CHP	P1	96321 MWh	26901 kg	0.279
Ronneby Miljö & Teknik AB	Sörbyverket	Biopanna 2, KMW	47535 MWh	13284 kg	0.279
Värnamo Energi AB	Värnamo Energi AB Värmeverket	Panna 1	54855 MWh	15334 kg	0.280
Bodens Energi AB	Värmeverket	PVG 14 Rosterpanna 2844, MRS 160	69322 MWh	19446 kg	0.281
Mälarenergi AB	AO Värme Kungsör	FBP4	32388 MWh	9098 kg	0.281
Trelleborgs Fjärrvärme AB	Östervångsverket 1 och 2	FP 2	56997 MWh	16020 kg	0.281
Arvidsjaur Energi AB	HVC Västlunda	Barbro	38967 MWh	10953 kg	0.281
Värmevärden AB	Sannaverket - Kristinehamn	Panna 1	37931 MWh	10672 kg	0.281
Värmevärden AB	Moelven Notnäs AB - Torsby	P1, Åsa	50777 MWh	14346 kg	0.283
Solör Bioenergi Vårgårda AB	Solör Bioenergi Vårgårda AB	Fastbränslepanna VGA	41403 MWh	11721 kg	0.283
ADVEN Energilösningar AB	Hasselfors panncentral	FB1	70560 MWh	20002 kg	0.283
Bodens Energi AB	Värmeverket	PVG 18, MRS 332	212744 MWh	60765 kg	0.286
Täby Fjärrvärme AB	Täby fjärrvärmeverk i Arninge	P15	34895 MWh	9999 kg	0.287
Umeå Energi AB	Ålidhemsanläggningen	P7	63194 MWh	18130 kg	0.287
Ystad Energi AB	Anoden	P94	56804 MWh	16365 kg	0.288
Luleå Energi AB	HVC 4 Bergnåset	P432 Pulverpannan	36349 MWh	10522 kg	0.289
Tekniska Verken i Linköping AB	Kraftvärmeverket	P1, Kolpanna	72737 MWh	21109 kg	0.290

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Kraton Chemical AB	Sandarne	Heater 5	31224 MWh	9063 kg	0.290
ADVEN Energilösningar AB	Staffanstorps fjärrvärmeanläggning SFA	Biopanna 1	30599 MWh	8928 kg	0.292
Tranås Energi AB	Södra Vakten 17	P3	27065 MWh	7936 kg	0.293
Derome Timber AB	Derome	Panna 2	65747 MWh	19342 kg	0.294
VIDA Alvesta AB	Alvesta	Biobränslepanna JF 8 MW	46966 MWh	13840 kg	0.295
Gislaved Energi AB	PC Mossarp	FB2	30139 MWh	8915 kg	0.296
Sala-Heby Energi AB	Silververket	Pelletspanna Vanderost	26786 MWh	7926 kg	0.296
Tekniska Verken i Linköping AB	Panncentralen Väster	P2 (FB)	55420 MWh	16453 kg	0.297
Martinssons Såg AB	Bygdsiljum	Panna 1	67911 MWh	20171 kg	0.297
Falkenberg Energi AB	Spettet 3	Panna 6	51579 MWh	15360 kg	0.298
Nybro Värmecentral AB	Nybro Energicentral	Panna 4	46755 MWh	13972 kg	0.299
Kiruna Kraft AB	Kiruna Kraftvärmeverk	Panna 3	163888 MWh	48984 kg	0.299
Mark Kraftvärme AB	Assbergsverket - Skene	FB P1	35439 MWh	10649 kg	0.300
Kraton Chemical AB	Sandarne	Ångpanna	76073 MWh	22922 kg	0.301
Norcarb Engineered Carbons AB	Malmö	P 90	212657 MWh	64112 kg	0.301
Nouryon Functional Chemical AB.	Site Stenungsund	Panna 3	188162 MWh	56747 kg	0.302
Alfred Pedersen & Son AB	Tomatodlingen	Biopanna 2	32483 MWh	9809 kg	0.302
SEVAB Strängnäs Energi AB	SEVAB Kraftvärmeverk Plogstigen 5 Strängnäs	Huvudångpanna	207590 MWh	62778 kg	0.302
Metsä Board Sverige AB	Husums Fabrik	BP 9	307573 MWh	93737 kg	0.305
Jämtkraft AB	Lugnviksverket	Lv P 2	71308 MWh	21809 kg	0.306
Ena Energi AB	ENA Kraft - KVV	ENA	322510 MWh	99036 kg	0.307
SSAB Tunnbrått AB	Koksverket - Luleå	BC 1402	108223 MWh	33492 kg	0.309
Setra Sågade Trävaror AB	Färila Sågverk	P 1	47644 MWh	14765 kg	0.310
Hässleholm Miljö AB	Beleverket	HR140	119223 MWh	36981 kg	0.310
Skellefteå Kraft AB	Malå Kraftvärmeverk	Malå	100801 MWh	31432 kg	0.312
Finspångs Tekniska Verk AB	Värmeverket	Biopanna	43540 MWh	13586 kg	0.312
Holmen Paper AB	Braviken	P1 Barkpanna	246287 MWh	77176 kg	0.313
Mondi Dynäs AB	Väja	Barkpanna	135655 MWh	42530 kg	0.314
Skövde Energi AB	Värmekällan	Block4 flis	194726 MWh	61156 kg	0.314
Solör Bioenergi Öst AB	Talja PC	25739Panna 2	25739 MWh	8093 kg	0.314
Vasa Värme Kalix AB	Kalix värmeverk	FBP-1	26548 MWh	8350 kg	0.315
Degerfors Energi AB	HVC Degerfors	Fastbränslepanna	36432 MWh	11503 kg	0.316
Stora Enso Timber AB	Ala Sågverk - Ljusne	Bio panna 2	99862 MWh	32236 kg	0.323
VB Energi AB	Lyviksverket - Ludvika	Panna 2	49561 MWh	16005 kg	0.323
Bergkvist-Insjön AB	Insjön	Lambion	63480 MWh	20661 kg	0.325
Vänerply AB	Otterbäcken	VP1	68533 MWh	22317 kg	0.326
Gällivare Energi AB	Hetvattencentralen Gällivare	KVP3	174115 MWh	56718 kg	0.326
Solör Bioenergi Öst AB	Talja PC	Biopanna 1	26533 MWh	8651 kg	0.326
Fortum Waste Solutions AB	Norrtorp	Roterugn	107916 MWh	35252 kg	0.327

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
VB Energi AB	Lyviksverket - Ludvika	Panna 1	54214 MWh	17764 kg	0.328
Södra Skogsägarna Ekonomisk Förening	Södra Wood Unnefors	Panna1 KMW	32872 MWh	10834 kg	0.330
Skövde Energi AB	Värmekällan	Block 3 avfall	187580 MWh	62093 kg	0.331
Sandviken Energi AB	KVV Björksåtra	FB1	74690 MWh	24874 kg	0.333
Ljusdal Energi AB	HVC Sjulhamre	PA 200	33646 MWh	11210 kg	0.333
Nybro Värmecentral AB	KVV Transtorp	Panna 7	133149 MWh	44431 kg	0.334
Norra Skogsägarna	Sävar såg	Saxlund	58637 MWh	19590 kg	0.334
Bodens Energi AB	Värmeverket	PVG 17, MRS 145	143865 MWh	48082 kg	0.334
SCA Graphic Sundsvall AB	Ortvikens Pappersbruk	Panna 7/8	214438 MWh	71702 kg	0.334
Njudung Energi Sävsjö AB	PC Bulten	Lotta	47405 MWh	15916 kg	0.336
Nordic Paper Bäckhammar AB	Bäckhammars Bruk Barkpanna	Barkpanna	93707 MWh	31520 kg	0.336
Moelven Årjäng Såg AB	Panncentral	Panna	52739 MWh	17775 kg	0.337
Solör Bioenergi Fjärrvärme AB	Värmeverket i Svenljunga	P151	41078 MWh	13868 kg	0.338
Norrskog Wood Products AB	NWP Östavall	KMW	51323 MWh	17412 kg	0.339
Waggeryd Cell AB	Waggeryd Cell AB	Fastbränslepanna, Waggeryd Cell AB	71050 MWh	24119 kg	0.339
Nevel AB	Kramfors HVC Brunne	FB-panna	38694 MWh	13146 kg	0.340
Borås Energi och Miljö AB	Ryaverket	ÅP1	42375 MWh	14465 kg	0.341
Rågsveden Sveden Trä AB	Urbaspannan Näset	FB2	33075 MWh	11296 kg	0.342
Vattenfall AB Värme Uppsala	Knivstaverket	P5	51530 MWh	17607 kg	0.342
SCA Wood AB	Bollsta sågverk	FBP 1	81043 MWh	27787 kg	0.343
SCA Packaging Obbola AB	Pappersbruk	ÅC2	193120 MWh	66450 kg	0.344
Högland Såg & Hyvleri AB	Höglandssågen	Jernforsen 8 MWh	29189 MWh	10062 kg	0.345
Derome Timber AB	Kinnared	Panna 2	48287 MWh	16674 kg	0.345
Vattenfall AB Värme Drevviken	Ekobacken Värmeverk	FBP1	37376 MWh	12951 kg	0.347
Vida Nössemark AB	Panna Christina i Nössemark	Christina	43080 MWh	14950 kg	0.347
Ikea Industry Hultsfred AB	IKEA Industry Hultsfred AB	Hetoljepanna	38498 MWh	13378 kg	0.347
SCA Wood AB	Bollsta sågverk	FBP 2	81710 MWh	28404 kg	0.348
Värmevärden AB	Moelven Notnäs AB - Torsby	P2, Emma	42911 MWh	14978 kg	0.349
Södra Skogsägarna Ekonomisk Förening	Södra Wood Kinda	Pannan	65765 MWh	22984 kg	0.349
Fiskarhedens Trävaru AB	Fastbränslepannan	Panna 1	99676 MWh	34872 kg	0.350
Södra Skogsägarna Ekonomisk Förening	Långsjö	Panna 2	29588 MWh	10360 kg	0.350
AAK Sweden AB	Karlshamn	P5	30640 MWh	10753 kg	0.351
Moelven Valåsen AB	Moelven Valåsen - Karlskoga	Panna2	91024 MWh	32054 kg	0.352
Billerud AB	Gruvöns Bruk	Gaspanna 2	34640 MWh	12245 kg	0.353
Rottneros Bruk AB	Rottneros Bruk	P2	78769 MWh	27906 kg	0.354
Munkfors Energi AB	Biobränsleanläggningen	Panna 2	56517 MWh	20118 kg	0.356
Karl Hedin Sågverk, AB	Karbennings Sågverk	KMW	40196 MWh	14327 kg	0.356

Huvudman	Anläggning	Produktionsenhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Norrskog Wood Products AB	Hissmofors Såg	FB1	50842 MWh	18456 kg	0.363
Klubbgårdets Fastighets AB	Lövholmens Sågverk - Piteå	Fastbränslepannan	83399 MWh	30276 kg	0.363
Värmevärden AB	Källhagsverket - Avesta	AFB 3	183061 MWh	66686 kg	0.364
Borås Energi och Miljö AB	Ryaverket	ÅP2	82719 MWh	30521 kg	0.369
Hedemora Energi AB	HVC Hamre	FB 1 Hamre	44001 MWh	16328 kg	0.371
Västra Mälardalens Energi & Miljö AB	Vimman	FB1	46542 MWh	17686 kg	0.380
Sofidel Sweden AB	Ångcentralen vid Kisa pappersbruk	FB-pannan	56235 MWh	21502 kg	0.382
Bergs Timber Production AB	Orrefors	Panna1	30762 MWh	11781 kg	0.383
Finspångs Tekniska Verk AB	Värmeverket	Avfallspanna	66025 MWh	25300 kg	0.383
Skellefteå Kraft AB	Hedensbyn	H 1	43911 MWh	16931 kg	0.386
Västervik Miljö & Energi AB	Stegeholmsverket	P3	37616 MWh	14679 kg	0.390
Nevel AB	Vimmerby Panncentral	P1 (ETT)	26753 MWh	10521 kg	0.393
Tekniska Verken i Linköping AB	HVC3	Biopanna	42497 MWh	16902 kg	0.398
Halmstad Energi och Miljö AB	Kristinehed	Linje 2	94267 MWh	37509 kg	0.398
Västervik Miljö & Energi AB	Stegeholmsverket	P4	41360 MWh	16462 kg	0.398
Forssjö Pellets AB	Forssjö Pellets	Panna VEO 8 MWh	28730 MWh	11670 kg	0.406
Söderenergi AB	Igelstaverket	Panna 1	259716 MWh	107256 kg	0.413
Bergs Timber Production AB	Mörlunda	Panna 2	31030 MWh	12894 kg	0.416
Halmstad Energi och Miljö AB	Kristinehed	Linje 1	96508 MWh	40964 kg	0.424
Stora Enso Paper AB	Stora Enso Kvarnsveden	P7	47560 MWh	20204 kg	0.425
Tidaholms Energi AB	Kraftvärmeverket Eldaren	panna1	61239 MWh	26782 kg	0.437
Västervik Miljö & Energi AB	Gamlebyverket	P1	27629 MWh	12101 kg	0.438
Södra Skogsägarna Ekonomisk Förening	Södra Cell Värö	Barkpanna	77157 MWh	34760 kg	0.451
Holmen Paper AB	Braviken	P2 Oljepanna	32987 MWh	14864 kg	0.451
Hedemora Energi AB	HVC Hamre	FB 1 HVC Bergbacken	41460 MWh	18752 kg	0.452
Kils Energi AB	Lersätters Värmeverk	Tippenpannan	43923 MWh	19957 kg	0.454
Ahlstrom-Munksjö Paper AB	Billingsfors	Fastbränslepanna	45989 MWh	20918 kg	0.455
Vasa Värme Kalix AB	Kalix värmeverk	FBP-2	60059 MWh	27365 kg	0.456
Vida HN AB	Vida HN panna Sia	Panna Sia	31106 MWh	14215 kg	0.457
Balungstrands sågverks AB	Balungstrands sågverks	Järnforsen	29094 MWh	13417 kg	0.461
Stora Enso Pulp AB	Skutskärs Bruk	BP5	262762 MWh	126809 kg	0.483
Gällivare Energi AB	Hetvattencentralen Gällivare	HVC, Torvpanna P2	47443 MWh	23154 kg	0.488
INOBYN Sverige AB	Stenungsund	P2	184023 MWh	91018 kg	0.495
Stora Enso Timber AB	Ala Sågverk - Ljusne	B i o panna 1	83552 MWh	43111 kg	0.516
E.ON Värme Sverige AB	Händelöverket	P 12	40872 MWh	21091 kg	0.516
BillrudKorsnäs Sweden AB	Skärblacka bruk	Avgaspanna	26783 MWh	13904 kg	0.519
VIDA Urshult AB	Urshult	Biopanna 6,5 MW	41523 MWh	22441 kg	0.540
Vattenfall AB Värme Uppsala	Bolandsverket	H3	42146 MWh	23418 kg	0.556
Vattenfall AB Värme Uppsala	Bolandsverket	H4	32561 MWh	18340 kg	0.563

Huvudman	Anläggning	Produktions-enhet	Nyttiggjord Energi	NOx- utsläpp	kg NOx per MWh
Landskrona Energi Kraft AB	Hetvattencentralen	Panna 1	34739 MWh	20152 kg	0.580
J G Anderssons Söner AB	Sågverket Linneryd	Nya Pannan	56347 MWh	32835 kg	0.583
Landskrona Energi Kraft AB	Hetvattencentralen	Panna 2	31967 MWh	19477 kg	0.609
Metsä Tissue AB	Pauliströms Bruk	SMW 16	28102 MWh	18489 kg	0.658
Spendrups Bryggeri AB	Grängesberg	Panna 3 Petro	33596 MWh	33747 kg	1.004

År	Antal anläggningar	Antal produktionsenheter	NOx-utsläpp kg	Nyttiggjord energi MWh	Specifikt utsläpp	
					kg/MWh nyttig	mg/MJ* tillförd
<b>Totalt</b>						
2011	279	421	13 326 477	73 225 168	0,182	48
2012	287	430	13 473 317	73 791 834	0,183	49
2013	280	422	13 167 621	72 881 469	0,181	48
2014	271	401	11 738 613	66 528 122	0,176	47
2015	272	401	11 409 219	66 542 650	0,171	46
2016	276	417	12 053 856	71 060 650	0,170	46
2017	280	413	12 281 853	71 459 364	0,172	47
2018	281	418	12 877 532	70 782 021	0,182	49
2019	282	415	12 026 533	71 032 800	0,169	46
<b>Avfallsförbränning</b>						
2011	25	54	1 886 226	12 120 769	0,156	44
2012	24	52	1 916 130	12 442 385	0,154	44
2013	24	52	1 796 666	12 379 185	0,145	42
2014	25	54	1 785 178	12 373 348	0,144	41
2015	25	55	1 893 025	12 952 343	0,146	41
2016	23	54	1 913 985	12 396 803	0,154	43
2017	24	55	2 074 119	13 428 934	0,154	44
2018	24	56	2 075 540	13 073 336	0,158	45
2019	24	54	2 016 753	13 586 722	0,148	41
<b>Kraft- och värmeverk</b>						
2011	142	217	6 681 357	41 192 783	0,162	43
2012	155	234	6 986 123	41 783 724	0,167	45
2013	149	225	6 789 775	41 150 949	0,165	43
2014	142	208	5 791 909	36 537 761	0,159	44
2015	143	208	5 526 882	36 542 346	0,151	42
2016	146	219	5 917 248	40 767 020	0,145	40
2017	147	215	5 842 776	40 163 651	0,145	41
2018	147	217	6 064 970	40 273 471	0,150	42
2019	147	217	5 775 876	39 456 537	0,146	41
<b>Kemiindustri</b>						
2011	12	25	574 561	2 984 535	0,193	48
2012	12	24	480 142	2 879 946	0,167	43
2013	12	25	525 287	3 080 746	0,171	43
2014	12	24	576 009	2 798 985	0,206	51
2015	12	22	446 265	2 730 777	0,163	41
2016	12	24	547 658	3 026 666	0,181	45
2017	12	23	497 578	2 687 867	0,185	47
2018	12	24	524 939	2 761 295	0,190	48
2019	12	24	641 073	3 062 090	0,209	52
<b>Metallindustri</b>						
2011	2	4	113 566	470 980	0,241	38
2012	2	4	100 534	436 396	0,230	43
2013	3	5	132 661	554 327	0,239	49
2014	2	4	100 366	470 095	0,214	39
2015	2	4	107 126	495 792	0,216	31
2016	2	4	111 333	442 216	0,252	42
2017	2	4	120 723	476 131	0,254	42
2018	2	4	80 518	437 737	0,183	31
2019	2	4	113 087	486 808	0,232	33

\* Beräknat med pannverkningsgrad som angivits i deklARATIONEN.



År	Antal anläggningar	Antal produktionsenheter	NOx-utsläpp kg	Nyttiggjord energi MWh	Specifikt utsläpp	
					kg/MWh <sub>nyttig</sub>	mg/MJ* <sub>tillförd</sub>
<b>Massa- och pappersindustri</b>						
2011	40	54	3 123 492	12 981 637	0,241	60
2012	37	52	3 027 494	12 771 267	0,237	60
2013	37	52	2 964 317	12 229 136	0,242	60
2014	35	47	2 524 870	10 727 865	0,235	58
2015	35	47	2 451 184	10 271 975	0,239	59
2016	35	49	2 528 676	10 616 402	0,238	58
2017	36	48	2 582 187	10 775 685	0,240	59
2018	37	50	3 033 442	10 415 143	0,291	72
2019	37	47	2 322 726	10 514 380	0,221	55
<b>Träindustri</b>						
2011	49	52	787 673	2 482 949	0,317	77
2012	48	50	801 011	2 471 579	0,324	80
2013	45	48	787 829	2 457 899	0,321	79
2014	45	49	805 077	2 614 187	0,308	76
2015	44	49	813 478	2 617 648	0,311	76
2016	47	51	861 245	2 837 277	0,304	75
2017	51	54	926 482	3 026 544	0,306	76
2018	50	53	895 890	2 882 035	0,310	77
2019	51	54	964 522	3 045 875	0,317	78
<b>Livsmedelsindustri</b>						
2011	9	15	159 602	991 515	0,161	42
2012	9	14	162 624	1 006 537	0,162	42
2013	10	15	171 086	1 029 227	0,166	43
2014	10	15	155 204	1 005 881	0,154	40
2015	11	16	171 249	931 769	0,184	47
2016	11	16	173 711	974 266	0,178	46
2017	8	14	237 988	900 552	0,264	68
2018	9	14	202 233	939 004	0,215	56
2019	9	15	192 496	880 388	0,219	57

\* Beräknat med pannverkningsgrad som angivits i deklARATIONEN.