

Miljö- och samhällsbyggnadsdepartementet
Att: Sven-Olov Ericson
103 33 STOCKHOLM

Rapportering av nationellt kraftvärmeproducerad elkraft och värme

Härmed redovisas statistiska uppgifter om nationell kraftvärmeproducerad elkraft och värme i enlighet med Europaparlamentet och rådets direktiv 2004/8/EG av den 11 februari 2004. Rapporteringsperioden avser 2005.

Redovisningen är en återrapportering av uppdrag 12 "Kraftvärmestatistik" i *Regleringsbrev för budgetåret 2006 avseende Statens energimyndighet m.m. inom utgiftsområde 21 Energi*.

Beslut i detta ärende har fattats av generaldirektör Thomas Korsfeldt. Vid den slutliga handläggningen har därutöver deltagit enhetschefen Pernilla Winnhed samt handläggaren Åsa Karlsson, den sistnämnda föredragande.

Bilaga:

CHP Supplementary Reporting for European Union Countries under the EU Directive 2004/8/EC, 2005


Thomas Korsfeldt
Åsa Karlsson

CHP Supplementary Reporting for European Union Countries Under the EU DIRECTIVE 2004/8/EC

Table EU-1: Electricity and Heat production by CHP Units
2005

Completely CHP Units (Efficiency $\geq 75\%$)												
Type of cycle	Maximum capacity			Production			Fuel Input			Number of Units		
	Electricity		Heat	Electricity		Heat	Electricity		Heat	Electricity		Heat
	CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP	CHP	Gross	CHP	CHP	Gross	CHP
	MW	MW	MW	MW	GW	MW	GW	GW	TJ	TJ	GW	TJ
	A	B	C	D	F	G	H	I	J	K	L	M
Combined cycle (eff $\geq 80\%$)	1	109	109	233	145	145	185	2979	4			
Gas turbine with heat recovery	2	22	22	36	80	80	521	976	1			
Internal Combustion engine	3	49	49	157	93	93	1549	2066	9			
Steam: backpressure turbine	4	3308	3308	8225	10348	10348	115051	180468	74			
Steam: condensing turbine (eff $\geq 80\%$)	5											
Others	6											
Subtotal (1+2+3+4+5+6)	7	3488	3488	8651	10666	10666	119106	186489	88			
Units with a non-CHP component (Efficiency $< 75\%$)												
Type of cycle	Maximum capacity			Production			Fuel Input			Number of Units		
	Electricity		Heat	Electricity		Heat	Electricity		Heat	Electricity		Heat
	CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP	CHP	Gross	CHP	CHP	Gross	CHP
	MW	MW	MW	MW	GW	MW	GW	GW	TJ	TJ	GW	TJ
Combined cycle (eff $\geq 80\%$)	8	8	8	62	21	22	466	759	1			
Gas turbine with heat recovery	9											
Internal Combustion engine	10											
Steam: backpressure turbine	11	392	422	983	850	914	13153	24154	12			
Steam: condensing turbine (eff $\geq 80\%$)	12											
Others	13											
Subtotal (8+9+10+11+12+13)	14	400	430	1045	871	936	13619	24913	13			
Total (7+14)	15	3888	3918	9696	11537	11602	132725	211402	101			
<i>of which Autoproducers</i>	16	851	863	3213	4459	4757	68498	109405	37			

CHP Supplementary Reporting for European Union Countries Under the EU DIRECTIVE 2004/8/EC

Table EU-2: OPERATIONAL CHP UNITS FUEL INPUT
2005

		Units	MAIN ACTIVITY PRODUCER PLANTS	AUTOPRODUCERS PLANTS	TOTAL
HARD COAL AND PATENT FUEL	1	10 ³ t	414	20	434
	2	TJ (NCV)	11150	440	11590
	3	10 ³ t			0
SUB-BITUMINOUS COAL	4	TJ (NCV)			0
	5	10 ³ t			0
	6	TJ (NCV)			0
LIGNITE/BROWN COAL AND BKB	7	10 ³ t	645	25	670
	8	TJ (NCV)	8445	175	8620
	9	TJ (GCV)	367	15	382
COKE OVEN GAS	10	TJ (NCV)	367	15	382
	11	TJ (GCV)	3677	215	3892
	12	TJ (NCV)	3677	215	3892
BLAST FURNACE AND OXYGEN STEEL FURNACE GAS	13	10 ³ t			0
	14	TJ (NCV)			0
	15	10 ³ t	150	430	580
RESIDUAL FUEL OIL	16	TJ (NCV)	5756	17165	22921
	17	10 ³ t		0	0
	18	TJ (NCV)		45	45
REFINERY GAS	19	10 ³ t	22	0	22
	20	TJ (NCV)	803	45	848
	21	TJ (GCV)	7134	1670	8804
NATURAL GAS AND GAS WORKS GAS	22	TJ (NCV)	7134	1670	8804
	23	TJ (NCV)	42019	89585	131604
	24	TJ (NCV)			0
SOLID BIOMASS	25	TJ (NCV)	6574		6574
	26	TJ (NCV)	9861		9861
	27	TJ (NCV)	515		515
INDUSTRIAL WASTE	28	10 ³ t			0
	29	TJ (NCV)	5696	50	5746
	30	TJ (NCV)			0
MUNICIPAL WASTE (RENEWABLE)	31	TJ (NCV)	101997	109405	211402
MUNICIPAL WASTE (NON-RENEWABLE)					
BIOGAS					
OTHER RENEWABLES AND WASTES					
NUCLEAR HEAT					
TOTAL					

NCV - Net Calorific Value

GCV - Gross Calorific Value