



STATISTIK 2003/2004



STATISTIK 2003/2004

ISSN 0904-860X

UDGIVER:



Dansk Fjernvarme

Galgebjergvej 44

6000 Kolding

Tlf. 76308000

Fax. 75528962

www.danskfjernvarme.dk

mail@danskfjernvarme.dk



Grafisk tilrettelæggelse og produktion:

Clausen Offset, Cikorievej 20,

5220 Odense SØ

Foto: Jørgen Schytte

Oplag: 4000

Forord

Dansk Fjernvarme udgiver hermed 45. årgang af sin statistik.

Oplysningerne i statistikken er indsamlet blandt foreningens medlemmer i månederne november til december 2004. Alle besvarelser omhandler det senest afsluttede regnskab for det enkelte fjernvarmeværk. Da værkerne anvender forskellige drifts- og regnskabsår, kan det være problematisk at sammenligne tabelværdier for fjernvarmeværker med forskelligt regnskabsår. Klimaet påvirker forbruget og dermed produktionen af fjernvarme. Kalenderåret 2003 var 3% mildere end et normalår, regnet i graddage, og "varmeåret" 2003/2004, forstået som perioden 1. juli 2003 til 30. juni 2004, var 5% varmere end "normalen". Både kalender- og varmeåret, som denne statistik beskriver, var således mildere end "normalen", og dermed har alle bidragende varmeværker haft en lavere produktion end i et normalår.

Pr. 31. december 2004 var i alt 400 fjernvarmeværker medlemmer af Dansk Fjernvarme. Af disse var 53 offentlige med ca. 61% af fjernvarmeleverancen og resten private med ca. 39% af varmeleveringen.

323 værker har besvaret spørgeskemaet, svarende til 81% af alle. Opgjort efter fjernvarmeproduktionen repræsenterer de 323 værker ca. 89% af al fjernvarmeproduktion i Danmark.

Årsstatistikken indeholder som sædvanlig en tabel over tekniske og økonomiske nøg-

letal for alle bidragende værker. I overensstemmelse med foreningens initiativer til benchmarking inden for branchen er nøgletallene for første gang opdelt i to sektioner, én for værker, der aflægger funktionsopdelte regnskaber, og én for værker med artsopdelte regnskaber. Opdelingen vedrører udelukkende de økonomiske nøgletal og skyldes at sammenligning på tværs af de to regnskabsprincipper ikke giver mening. De tekniske nøgletal er sammenlignelige mellem de to sektioner.

Nogle værker indberetter brændselsforbrug efter vægt eller rumfang og tilhørende brændværdier for de pågældende mængder i stedet for et egentligt produktionstal i SI-enheden for varme, Joule. I disse situationer har det været nødvendigt at vurdere anlæggets virkningsgrad og foretage beregninger for at finde værkets produktion. Hvor der i indberetningen ikke er oplyst andet, er der anvendt de samme brændværdier, som benyttes ved udarbejdelse af foreningens brændselsprisstatistik.

Ved fjernvarmeværker forstås i denne statistik offentlige og private fjernvarmeselskaber, som i henhold til Dansk Fjernvarmes vedtægter kan optages som medlemmer.

Oplysninger i statistikken, der ikke er baseret på indberetninger fra Dansk Fjernvarmes medlemmer, er anført med kildeangivelse.

God læselyst.

Indhold

- 5** Antal boliger forsynet med fjernvarme
- 5** Boliger fordelt efter varmeinstallation
- 5** Produktion og klima
- 6** Fjernvarmeproduktionen 1988 - 2003
- 6** Fjernvarmeproduktionen fordelt på energikilder
- 7** Anvendelse af biobrændsler og spildvarme
- 7** El- og varmeproduktion på decentrale kraftvarmeværker
- 8** Fysiske omregningsfaktorer
- 8** Benchmarking og effektivitet
- 10** Nøgletal – funktionsopdelte regnskaber
- 12** Nøgletal – artsopdelte regnskaber
- 18** Noter til tabeller

Kollektive forsyninger opvarmer 85% af boligmassen

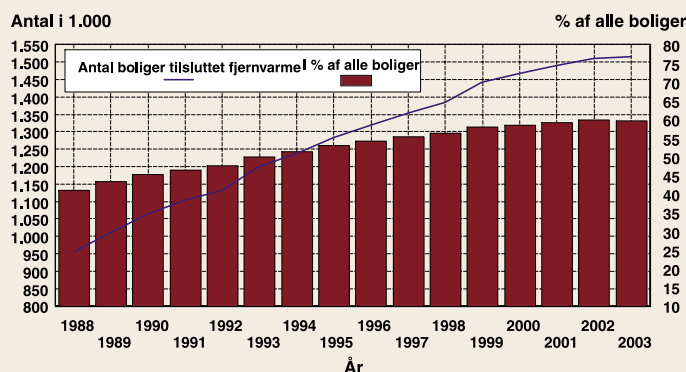
I år 2003 steg antallet af boliger tilsluttet fjernvarmenettene med cirka 4.000 og nåede dermed op på i alt 1,515 million tilsluttede husstande. Det svarer til 59,6% af alle danske hjem. I absolutte tal fortsætter de sidste to årtiers konstante vækst i antal tilslutninger; men fjernvarmens andel af den samlede boligmasse er i forhold til sidste år faldet med 0,2 procentpoint, hvilket er en ny tendens. Det svage fald kan skyldes, at en stigende andel af nybyggeriet finder sted i tyndt befolkede områder, hvor kollektiv varmforsyning ikke er relevant, eller at nybyggeriet er sket indenfor områder udlagt til naturgasforsyning.

Sammenlignes den aktuelle fordeling af boliger på de forskellige typer af varmeinstallationer med situationen for 15 år siden ses, at fjernvarme i vid udstrækning har afløst oliebaseret opvarmning. Hvor fjernvarme i 1988 tegnede sig for opvarmningen i 42% af alle boliger, er tallet i dag 60%. Antallet af naturgasopvarmede boliger er i samme periode steget fra 4% til cirka 13%, også på bekostning af oliefyrede installationer.

For blot 15 år siden blev næsten halvdelen af boligmassen opvarmet med individuelle installationer, hvoraf oliefyret var den mest udbredte opvarmningsform, med 41% af boligerne. De kollektivt baserede forsyningsformer, el, fjernvarme og naturgas opvarmer i dag 85% af boligmassen.

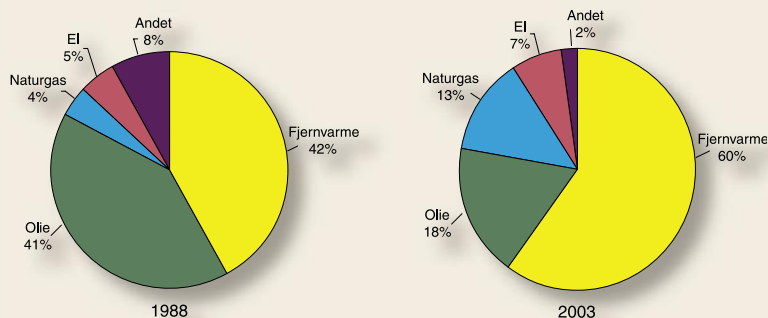
Antal boliger forsynet med fjernvarme

Kilde: Danmarks Statistik



Boliger fordelt efter varmeinstallation

Kilde: Danmarks Statistikbank 2004



PRODUKTION

Den samlede danske fjernvarmeproduktion, eksklusiv damp og klimakorrektion, var i år 2003/2004:

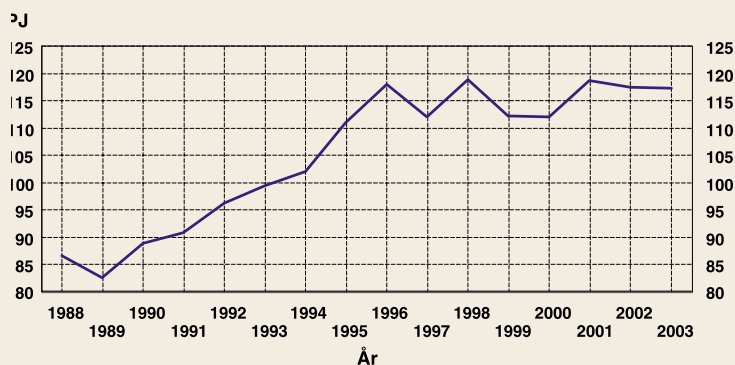
Kraftvarme	85.900 TJ
Forbrændingsanlæg	12.300 TJ
Biomasse	7.800 TJ
Overskudsvarme fra industri	3.900 TJ
Naturgas	2.300 TJ
Træpiller	2.000 TJ
Olie	1.900 TJ
Andet	1.200 TJ
Ab værk i alt	117.300 TJ

KLIMA

Skyggegraddage, gengivet efter Teknologisk Instituts opgørelser:

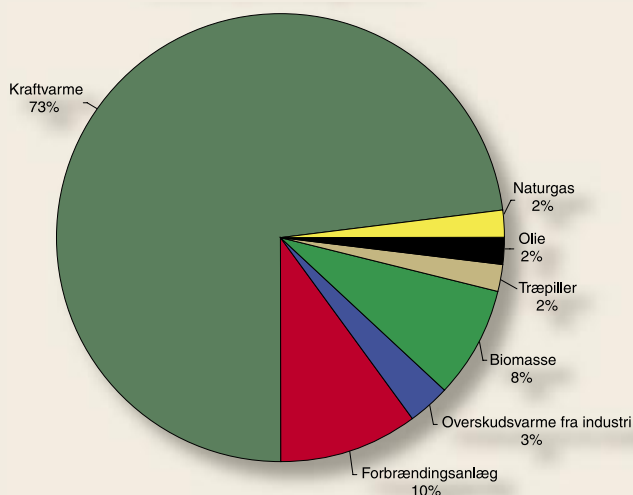
	Normal år	Faktisk
1. Halvår 2003	1.972	1.908
2. Halvår 2003	1.140	1.113
1. Halvår 2004	1.972	1.849
2. Halvår 2004	1.140	1.095

Fjernvarmeproduktionen 1988 - 2003

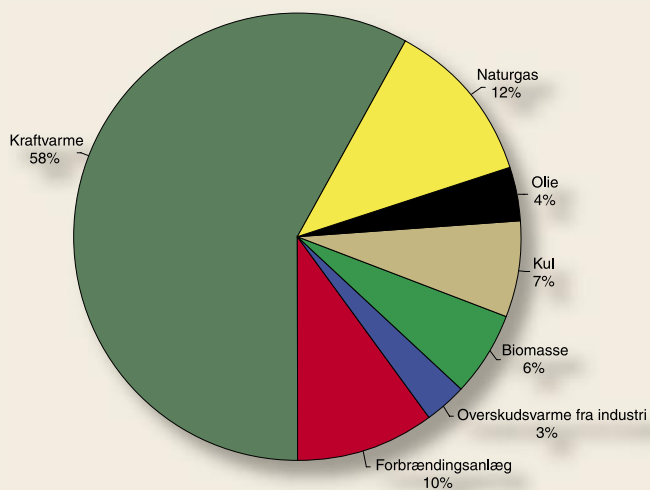


Produktionen er ikke klimakorrigeret

Fjernvarmeproduktionen 2003/2004 fordelt på energikilder



Fjernvarmeproduktionen 1989/1990 fordelt på energikilder



De milde vintre opvejer væksten i varmegrundlaget

Den samlede danske fjernvarmeproduktion var i 2003/2004 på 117 PJ, hvilket er stort set uændret fra året før. Den uændrede produktion skyldes, at vejret i kalenderåret 2003, målt i skyggegraddage, var 3% varmere end et normalt år; men 4% koldere end 2002. Hovedparten af fjernvarmen kommer fra de centrale kraftværker, hvis driftsår typisk følger kalenderåret, og for dem betyder dette et lavere varmeaftag end i et normalår, men dog en stigning i forhold til år 2002, der var endnu mildere.

Mindre værker, hvis driftsår typisk følger varmeåret, har som hovedregel haft en lavere produktion end året før, hvilket skyldes, at varmeåret 2003/2004 var 5% mildere end normalen; men hele 8% mildere end varmeåret 2002/2003.

Værker, der følger kalenderåret, har med andre ord haft en højere produktion end det forgående år; mens værker, der følger varmeåret, har haft en lavere produktion end året før. Samlet ophæver de to modsat rettede tendenser næsten hinanden, med en blot 0,2% lavere fjernvarmeproduktion i 2003/2004 end året før.

Forenet kraftvarmeproduktion udgør fortsat 3/4 af varmebehovet

Fjernvarme produceret på kraftvarmeanlæg udgør godt 73% af den samlede produktion, mens resten kommer fra rent varmeproducerende anlæg eller fra industriel overskudsvarme. Denne andel har været stort set uændret i de seneste fire år. Kul og olie bruges i dag næsten udelukkende til central kraftvarmeproduktion samt spids- og reserbelast, ligesom naturgas primært bruges til central- og decentral kraftvarmeproduktion og i mindre omfang til spids- og reserbelast.

Sammenlignes med situationen for 15 år siden, er kraftvarmeproduktionen vokset i takt med den politisk tilskyndede ombygning af rent varmeproducerende decentrale værker til kraftvarmeverker samt øget tilslutning til central kraftvarme. Affaldsforbrændingsanlæg og biomasseværker, der er overgået til forenet produktion af el og varme, indgår i opgørelsen som kraftvarme, uanset brændselstypen. At forbrændingsanlæg tegner sig for uændrede 10% af varmeproduktionen, skyldes for eksempel, at cirka 60% af anlæggene er overgået til kraftvarmeproduktion indenfor de sidste 15 år.

40% af al fjernvarme produceres på CO₂ neutrale brændsler

Varme produceret på biomasse, affald samt overskudsvarme fra industrivirksomheder udgør i dag 40% af den danske fjernvarmeproduktion. Den aktuelle udvikling skyldes primært øget nyttiggørelse af varmen fra affaldsforbrændingsanlæg blandt andet i kraftvarmeproduktionen. Langt størstedelen af varmen fra affaldsforbrænding, biomasse og spildvarme fra industrien regnes for CO₂ - neutrale energikilder og disse brændsler fremmarch bidrager til reduktion af Danmarks samlede CO₂ - udledning, og dermed til opfyldelse af Danmarks internationale målsætninger indenfor miljøområdet.

Varmebehovet har indtil nu styret decentral elproduktion

I overensstemmelse med Folketingets energipolitiske målsætninger er den decentrale elproduktion i løbet af 1990'erne steget fra stort set intet til et niveau på 3 - 4.000 GWh/år. På decentrale kraftvarmeværker, hvor el og varme produceres i forening og el afregnes til faste priser, har det i overvejende grad været varmebehovet, der har været bestemmende for de producerede mængder af både el og varme. Derfor har elproduktionen indtil for ganske nylig været meget klimafhængig, og det seneste års lille fald til 3.400 GWh produceret el skal ses i lyset af, at varmeåret 2003/2004 var lidt mildere end det foregående varmeår.

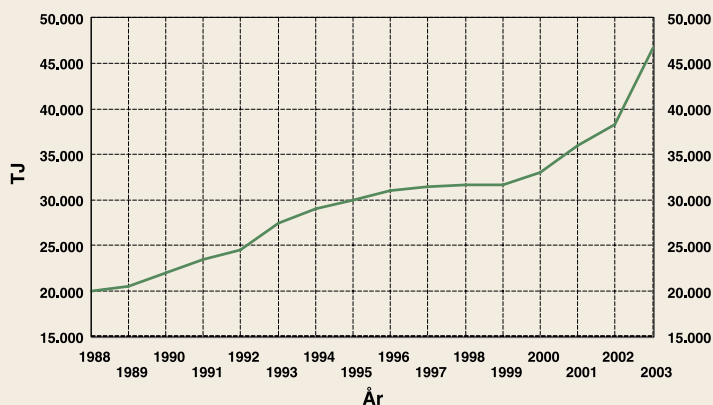
I takt med elproduktionen stiger den decentrale varmeproduktion op gennem halvfemserne til op mod 25 - 30.000 TJ, eller omkring en fjerdedel af den samlede danske fjernvarmeproduktion. Den milde vinter får den decentrale varmeproduktion til at falde til cirka 25.200 TJ i 2003/2004.

I løbet af 2004 er liberaliseringen af elmarkedet igangsat, og de større decentrale kraftvarmeværker skal sælge el på den nordiske elbørs NordPool. Dermed kan der opstå situationer med så stor efterspørgsel på el, at det kan være både samfunds- og selskabsøkonomisk forsvarligt at producere strøm uden at have afsætning for den tilhørende varmemængde. I fremtiden er det altså ikke sikkert, at varmebehovet vil diktere elproduktionen; den omvendte situation kan også opstå.

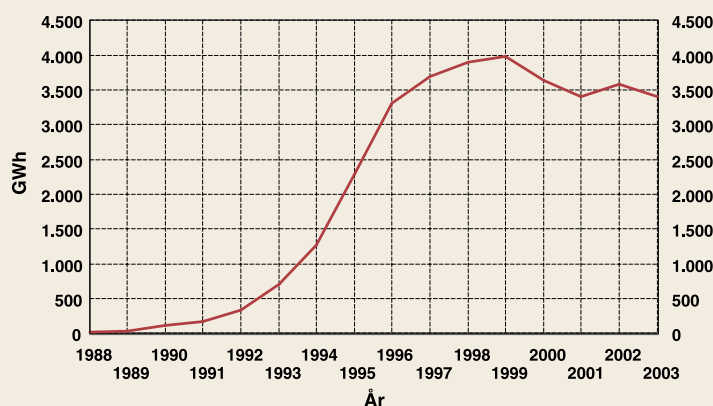
Elproduktionen på anlæg, der er helt eller delvist ejet af centrale elværker, er ikke medregnet. Varmeproduktionen inkluderer den decentrale kraftvarme fra elværksejede og industrielle anlæg, der sælges videre til fjernvarmeværker med salg til slutbrugere.

Anvendelse af biobrændsler og spildvarme

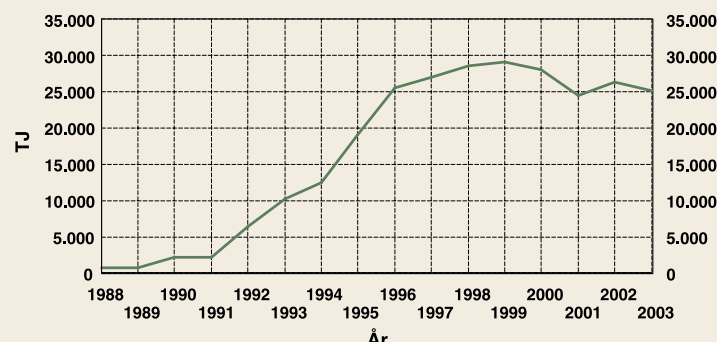
herunder biomasse, affaldsvarme og spildvarme fra industri m.m.



Elproduktion på decentrale kraftvarmeværker



Varmeproduktion på decentrale kraftvarmeværker



Produktionerne er ikke klimakorrigeret
Produktionen indtil 1992 er delvis skønnet

ANVENDTE ENHEDER OG OMREGNINGSAKTORER

Effekt:

1 kW	=	1	kJ/s
1 kW	=	860	kcal/h
1 MW	=	0,86	Gcal/h
1 kcal/h	=	$1,163 \times 10^{-3}$	kW
1 Gcal/h	=	1,163	MW

Energi:

1 kWh	=	$3,6 \times 10^6$	J
1 kWh	=	860	kcal
1 MWh	=	0,86	Gcal
1 MWh	=	3,6	GJ
1 kcal	=	$1,163 \times 10^{-3}$	kWh
1 Gcal	=	1,163	MWh
1 Gcal	=	4,187	GJ
1 GJ	=	0,239	Gcal
1 GJ	=	0,278	MWh
1 TJ	=	239	Gcal

Præfiks:

k (kilo)	=	10^3
M (Mega)	=	10^6
G (Giga)	=	10^9
T (Tera)	=	10^{12}
P (Peta)	=	10^{15}

Benchmarking og effektivitet

De følgende sider viser tekniske og økonomiske nøgletal for de værker, der har indsendt oplysninger til årsstatistikken. Som et led i udviklingen af værktøjer til benchmarking er nøgletallene for første gang opdelt i to sektioner, side 10-11 for funktionsopdelte regnskaber og siderne 12-19 for artsopdelte regnskaber.

Funktionsopdelte regnskaber

Dansk Fjernvarme har siden 2002 opfordret til, at fjernvarmeværkerne følger den vejledende standardkontoplan for at sikre det bedst mulige sammenligningsgrundlag for de økonomiske nøgletal, og 69 værker har nu indberettet regnskabsdata efter funktionsopdelingen, medens yderligere 42 har tilkendegivet, at de vil benytte funktionsopdelingen fra indeværende år. Der er således en god vækst i antallet af værker, der benytter standardkontoplanen, og sekretariatet i Dansk Fjernvarme besvarer jævnligt spørgsmål om implementering og fortolkninger og udbyder kurser inden for området. Dansk Fjernvarmes EDB-selskab gør også et stort arbejde for at lette skiftet til funktionsopdelingen mest muligt for fjernvarmeværkerne.

Det er frivilligt for fjernvarmeværkerne, om de vil benytte den funktionsopdelte kontoplan, men Dansk Fjernvarme opfordrer til, at flest muligt benytter den, for hermed at have et sikkert datagrundlag ved sammenligning med andre værker. Der arbejdes fortsat på, at indberetninger til myndigheder skal tage udgangspunkt i funktionsopdelte regnskaber.

Den funktionsopdelte kontoplan opdeler i tre funktioner, produktion, distribution og administration.

Denne opdeling udvider mulighederne for sammenligning, idet der er skabt et relevant grundlag for at sammenligne poster på tværs af produktionsformer og brændselstyper. Sikkerheden i registreringsgrundlaget i en direkte sammenligning mellem enkelte værker er øget betydeligt, når værkerne har kontoplaner og konteringsinstrukser med samme udgangspunkt.

I den del af årsstatistikken, der tager udgangspunkt i de funktionsopdelte indberetninger, er der beregnet nye nøgletal for både produktion og administration.

Når man benytter nøgletal, er det meget vigtigt at have grundlaget for tallene for øje, så der ikke drages konklusioner, som tallene ikke understøtter. De nye nøgletal i funktionsopdelingen er:

- Produktionsomkostninger pr. GJ solgt varme.
- Distributionsomkostninger pr. GJ solgt varme.
- Administrationsomkostninger pr. GJ solgt varme.
- Administrationsomkostninger pr. forbruger.

Ved sammenligning af produktionsomkostninger pr. GJ solgt varme skal man være opmærksom på, at nogle fjernvarmeværker køber varmen fra eget kraftvarmeværk, og dermed har en lavere produktionsomkostning pr. enhed, end andre kraftvarmeværker, der producerer og sælger el.

Administrationsomkostningerne er beregnet både pr. GJ solgt varme og pr. forbruger. Som hovedregel synes en omkostning pr. forbruger at give en bedre information, end omkostning pr. GJ solgt varme, da det er antallet af forbrugere, der direkte påvirker omfanget af administrationen, og ikke om den enkelte forbruger aftager mere eller mindre varme. For fjernvarmeværker med ganske få varmeaftagere i forhold til den solgte mængde varme, er omkostninger pr. forbruger dog ikke en relevant omkostningsindikator.

Det er vigtigt at være opmærksom på, at de økonomiske nøgletal ikke umiddelbart kan sammenlignes på tværs af funktionsopdelte og artsopdelte indberetninger. Væsentlige forskelle er, at afskrivninger og henlæggelser i funktionsopdelingen er henført til henholdsvis produktion, distribution og administration. Endvidere er omkostningen til produktion af varme, der tabes ved levering til forbrugerne, i funktionsopdelingen henført som en distributionsomkostning. Disse omkostninger indgår i den artsopdelte statistik i henholdsvis energikøb og driftsudgifter til centralen.

Standardkontoplanen er grundlaget for et værktøj, der kan bruges til benchmarking. Den funktionsopdelte standardkontoplan blev i november 2004 ajourført med mindre korrektioner og tilføjelser afledt af lovændringer og de kommentarer, som er givet løbende fra fjernvarmeværkerne. Det er vores håb, at vi til stadighed vil få tilbagemeldinger og input til den fortsatte udvikling – også på dette område,

så erfaringer fra et værk, kommer flest mulige andre værker til gode.

Brug årsstatistikken

Årsstatistikken og nøgletalstabellerne hentes i elektronisk form på www.danskfjernvarme.dk. Det giver mulighed for en nem og hurtig sammenligning med andre værker efter eget valg på tværs af eksempelvis brændselstyper eller andre valgte faktorer.

Formålet med benchmarking er at sikre en stadig udvikling på det enkelte fjernvarmeværk. Det giver udfordringer for ledelse og ansatte, og opfylder et generelt mål om sikker varmeleverance til den lavest mulige pris. Med årsstatistikken ønsker Dansk Fjernvarme at hjælpe fjernvarmeværkerne bedst muligt i arbejdet med at fastlægge fokusområder for den kommende periode, og måske finde nye samarbejdspartnere til erfaringsudveksling, både på det tekniske og det økonomiske område.

Nøgletal - funktionsopdelte regnskaber

Varmeværk	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
	Antal forbrugere	Levering an net TJ	Energianvendelse							Over-skuds-varme TJ	Decen-tral elpro-duktion MWh	Max be-last-ning MW	Benyt-telsestid på maks. belastn. Timer	Kanallængde		Tilsl.værdi	
			Olie TJ	Natur-gas TJ	Træ-piller TJ	Halm TJ	Flis TJ	Andet TJ	Hoved led-ning km					Stik-led-ning km	I alt MW	pr km hoved-ledn. MW/km	
Assens, Fyn	2463	260	-	-	10	-	-	-	252	25828	20	3652	47	35	68	A	1,5
Augustenborg	1277	98	1	6	-	-	-	-	91	18827	9	3034	22	19	54	E	2,4
Aulum	1280	110	-	2	-	-	-	-	108	13168	6	5272	24	-	23	R	0,9
Bedsted	422	44	0	-	44	-	-	-	-	-	3	4234	7	6	11	E	1,6
Billund	1332	233	33	1	-	-	-	-	206	45064	23	2820	33	-	62	A	1,9
Bjerringbro	1933	327	-	-	-	-	-	-	311	-	26	3494	40	28	71	A	1,8
Bramming	2221	244	-	-	-	-	-	-	244	54799	22	3081	47	31	56	A	1,2
Bredsten-Balle	589	54	-	12	-	-	-	-	42	9197	4	3603	13	13	10	R	0,8
Brovst	1231	111	-	-	-	-	-	-	111	22022	9	3474	48	50	27	A	0,6
Brødstrup	1258	156	-	-	-	-	-	-	156	-	-	-	25	25	46	R	1,8
Christiansfeld	730	91	-	7	-	-	-	-	84	17021	14	1760	-	-	22	A	-
Dagnæs-Bækkelund	1736	198	-	2	-	-	-	-	196	-	25	2195	42	36	54	R	1,3
Farsø	1291	103	0	4	-	-	99	-	-	-	9	3336	26	32	59	R	2,3
Farum	1810	358	-	71	-	-	-	-	288	-	25	4047	26	13	198	R	7,7
Fensmark	660	72	-	2	-	-	-	-	70	13800	5	3701	14	12	14	R	1,0
Frederiks	709	62	-	-	-	-	-	-	62	11989	4	4114	14	10	17	A	1,2
Grenaa	4608	579	3	-	-	-	-	-	576	-	40	4020	101	85	156	A	1,5
Greve Strandby	47	148	-	-	-	-	-	-	148	-	17	2499	12	5	42	A	3,5
Haderslev	3480	527	-	-	-	-	-	-	527	23245	45	3253	63	43	110	E	1,8
Halvrimmen-Arentsminde	407	33	-	-	-	-	-	-	33	6957	3	3279	21	21	-	-	-
Hemmet	166	13	-	-	-	-	13	-	-	-	1	3636	3	3	3	A	1,2
Hillerød	4675	1008	-	99	-	-	-	-	902	-	80	3501	100	90	100	E	1,0
Hindsholm	369	42	-	1	-	-	-	-	41	-	3	4493	17	12	9	A	0,5
Hjørring	7831	990	-	29	27	-	-	-	934	165379	74	3697	143	-	201	E	1,4
Hobro	1292	169	-	-	-	-	-	5	168	-	11	4199	28	26	46	R	1,6
Holeby	498	47	-	-	-	47	-	-	-	-	4	3238	7	8	10	A	1,4
Hou	253	20	-	-	-	-	-	-	21	3804	-	-	7	5	4	E	0,6
Høje Taastrup	4965	1160	-	-	-	-	-	-	1160	-	95	3392	101	51	353	A	3,5
Ikast	5153	618	2	20	-	-	-	-	597	3763	39	4404	110	79	-	-	-
Jægerspris	1034	125	-	-	-	-	-	-	125	26567	10	3470	35	27	26	E	0,7
Kloster	217	18	-	-	-	-	-	-	18	4179	4	1350	6	5	5	A	0,8
Lem	692	131	-	-	-	-	-	-	131	21430	14	2648	20	12	73	R	3,7
Løsning	978	100	2	-	-	-	-	-	99	-	7	3980	17	20	24	A	1,4
Maribo	1745	248	-	-	72	-	-	-	176	-	21	3284	25	27	91	E	3,7
Mosedede	197	29	-	-	-	-	-	-	29	-	3	2800	6	4	7	A	1,2
Nakskov	2262	339	6	-	-	251	-	82	-	-	25	3767	46	27	67	A	1,5
Nr. Snede	638	73	-	7	-	-	-	-	67	14978	6	3398	15	9	19	A	1,2
Nyborg	5269	659	-	2	-	-	-	58	600	-	53	3454	109	59	252	E	2,3
Næstved	3459	743	-	76	-	-	-	-	667	-	66	3127	78	69	128	E	1,6
Odder	2568	371	3	-	-	-	-	-	367	-	-	-	75	44	103	A	1,4
Outrup	444	36	-	3	-	-	-	-	33	6191	3	3972	8	9	10	A	1,2
Overlund	500	47	-	-	-	-	-	-	47	-	-	-	14	8	21	R	1,5
Ringkøbing	3519	388	-	46	-	-	-	-	342	58383	-	-	66	52	78	R	1,2
Roskilde	6517	1665	-	-	-	-	-	-	1665	-	140	3304	-	-	278	E	-
Rødby	968	95	-	-	-	95	-	-	-	-	-	-	17	17	24	A	1,5
Rødbyhavn	636	117	0	-	-	117	-	-	-	-	8	4065	15	11	10	E	0,7
Sakskøbing	1614	170	-	-	-	-	-	-	170	-	16	2943	24	29	30	R	1,2
Sevel	183	26	-	1	-	-	-	-	26	4690	4	1692	6	2	5	A	0,9
Sindal	1314	110	-	1	-	-	-	-	109	23869	-	-	22	25	29	A	1,3
Skanderborg	5232	624	1	-	0	-	-	4	619	-	46	3767	126	77	176	A	1,4
Skørping	854	93	4	-	-	-	89	-	-	-	7	3988	23	21	24	A	1,0
Solrød	1619	192	-	-	-	-	-	-	192	-	-	-	-	-	-	-	-
Stenstrup	343	29	-	-	-	-	-	-	29	5107	3	2481	10	10	9	A	0,9
Sønderborg	6768	956	4	35	-	-	-	-	917	-	76	3494	122	91	247	A	2,0
Tarm	1530	154	1	0	22	-	134	-	-	-	15	2858	33	17	15	E	0,5
Thisted	3974	465	1	14	-	-	-	85	366	255	42	3077	85	90	133	A	1,6
Tim	288	49	-	-	-	-	-	-	49	6708	-	-	-	-	-	-	-
Toftlund	960	99	-	2	-	-	-	-	97	23074	8	3626	18	18	26	A	1,4
Tørring	861	89	-	21	-	-	-	-	68	17720	8	3160	16	16	16	R	1,0
Uldum	377	44	3	-	-	-	42	-	-	-	4	3253	7	7	11	A	1,5
Ulstrup	438	42	-	-	-	-	-	-	43	7696	5	2536	7	8	10	R	1,4
Vejle	1966	562	-	4	-	-	-	-	558	-	55	2839	46	28	160	R	3,5
Vestforsyning	10749	1286	9	141	-	-	52	-	1085	-	109	3278	246	195	357	A	1,5
Viborg Kraftvarme	4	1026	-	55	-	-	-	-	971	114012	103	2767	12	-	103	E	8,6
Vinderup	1145	114	0	0	-	-	-	-	114	23841	17	1902	22	18	32	R	1,4
Vojens	1824	208	-	72	-	-	-	-	140	32231	34	1698	50	39	37	R	0,7
Værløse	871	151	-	15	-	-	-	-	136	-	13	3227	39	20	40	A	1,0
Østerild	250	27	0	-	27	-	-	-	-	-	2	4978	5	5	6	A	1,2
Aalborg	29051	6175	14	12	-	-	-	7	6141	-	537	3194	721	534	1437	A	2,0

Nøgletal - funktionsopdelte regnskaber

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Temp.niveau				Afkøling over net °C	Cirkulerende vandmængde 1000m³	Efterbrug kWh/GJ	Spædevand		Varmesalg		Økonomi				Regnskabsårets afslutning
Fremløb an net		Returløb ab net					m³/TJ	m³/km	TJ	1000m³	Produktionsomkostn. kr/GJ	Distributionsomkostn. kr/GJ	Administrationsomkostn. kr/GJ	Administrationsomkostn. kr/forbr.	
Vinter °C	Sommer °C	Vinter °C	Sommer °C												
75	75	35	40	-	-	8,64	10,5	33	206	-	128,17	35,66	12,01	1006	Maj
72	72	33	43	36	647	2,02	11,4	27	-	487	244,18	19,27	10,52	588	Maj
80	75	35	45	-	-	2,48	16,2	-	79	-	175,63	1,44	14,64	906	Maj
78	75	37	45	37	289	3,29	33,7	114	30	-	71,80	42,97	11,57	829	Maj
88	69	44	44	34	1642	2,36	6,8	-	193	-	187,74	13,11	6,01	872	Maj
78	74	35	45	50	1562	0,45	13,1	63	288	-	98,84	29,77	3,87	577	Jun
80	80	36	39	46	1268	2,73	-	-	182	-	181,83	38,88	6,75	555	Apr
76	75	41	42	-	-	1,97	15,7	34	39	-	185,37	3,43	74,01	4848	Maj
80	75	35	39	44	603	2,93	8,1	9	82	-	223,32	27,58	8,16	543	Sep
82	74	38	40	-	-	0,01	9,6	30	122	-	100,54	5,69	15,81	1537	Dec
78	76	36	44	40	545	1,49	29,2	-	64	-	182,30	61,64	6,54	574	Maj
79	78	47	47	48	975	0,85	23,5	59	125	-	119,81	22,73	10,09	728	Aug
75	75	40	40	32	782	3,56	23,3	42	-	578	81,97	16,58	11,27	739	Aug
85	70	48	50	35	2430	-	12,3	113	288	-	126,40	12,88	6,60	1049	Maj
80	75	39	43	40	434	1,18	7,3	20	48	-	164,27	101,64	11,50	837	Maj
71	70	38	49	33	452	2,46	26,7	68	44	-	185,40	61,39	13,34	820	Jun
81	79	37	43	39	3506	1,41	13,0	40	455	-	82,18	35,54	5,43	536	Dec
85	78	53	48	33	1073	0,55	0,2	1	139	-	109,22	12,83	6,99	20702	Dec
82	79	41	45	38	3270	3,73	8,4	42	441	-	101,69	21,20	3,98	504	Maj
80	80	35	35	-	-	3,38	27,6	22	23	-	232,94	33,03	13,65	780	Mar
74	74	36	40	32	97	5,40	13,3	28	9	-	123,72	12,00	5,89	333	Jun
71	67	48	50	24	9907	1,24	18,6	99	828	-	112,76	11,72	2,01	356	Dec
80	65	34	39	41	245	2,94	4,1	6	25	-	169,12	117,73	19,87	1372	Jun
78	78	40	44	39	6072	2,85	12,6	-	785	-	155,94	34,69	7,09	711	Maj
102	72	44	48	46	878	1,18	0,8	3	129	-	59,07	30,23	7,02	699	Maj
80	75	45	55	-	-	0,34	14,9	46	31	-	172,30	40,19	11,07	692	Maj
80	75	34	38	-	-	2,62	7,3	12	13	-	212,50	8,99	17,98	932	Jun
89	83	47	48	-	-	0,62	6,6	50	990	-	93,10	30,14	5,10	1016	Dec
78	72	37	43	44	3375	0,56	22,7	74	454	-	119,74	20,58	7,42	654	Dec
76	69	39	42	35	864	2,01	1,5	3	82	-	233,28	60,49	13,48	1075	Jun
78	75	33	36	-	-	4,11	9,1	16	13	-	211,43	110,73	7,58	457	Jun
80	80	40	40	44	709	1,84	9,4	39	112	-	150,14	32,47	5,43	882	Maj
77	72	35	40	38	631	0,66	7,3	20	76	-	84,07	15,71	7,02	545	Mar
80	75	44	45	32	1826	2,10	5,9	28	199	-	90,07	15,41	7,04	805	Sep
76	72	-	-	16	450	1,75	24,4	73	21	-	144,74	9,96	14,83	1569	Dec
79	79	50	60	26	3112	3,22	2,6	12	271	-	80,46	15,58	17,11	2053	Dec
72	70	33	38	38	457	1,74	14,6	45	59	-	151,04	29,61	8,37	779	Jun
80	79	40	48	40	3928	1,45	11,5	45	547	-	78,60	8,95	6,68	694	Dec
85	80	47	50	37	4844	1,25	5,4	27	601	-	85,25	39,58	5,09	885	Maj
74	72	39	45	42	2123	1,07	5,2	16	273	-	82,95	40,60	9,13	970	Apr
74	70	36	40	33	261	3,40	7,9	17	29	-	197,90	29,87	12,99	836	Jul
68	68	36	43	-	-	0,66	6,6	14	36	-	103,96	56,47	8,21	591	Jun
75	75	34	42	-	-	2,09	10,6	35	313	-	124,35	40,07	5,99	533	Dec
83	75	49	52	31	12806	0,89	13,3	-	1392	-	109,09	16,74	3,20	683	Dec
80	75	45	52	36	628	4,34	10,9	30	67	-	86,74	30,89	12,21	839	Sep
86	79	47	50	28	1013	5,15	6,9	32	92	-	75,47	28,67	6,76	977	Maj
83	80	46	52	31	1293	-	9,2	29	123	-	89,61	33,78	9,57	728	Maj
80	80	41	40	41	156	3,07	1,7	6	18	-	235,46	19,97	6,39	632	Dec
80	80	35	37	44	605	2,14	25,5	59	82	-	187,74	46,13	9,66	603	Jun
78	65	40	42	-	-	1,48	8,0	25	481	-	75,47	41,73	4,35	400	Maj
85	80	37	42	-	-	4,39	6,4	14	67	-	56,63	43,63	5,95	470	Jun
-	-	-	-	-	-	-	-	-	153	-	153,21	8,15	11,64	1102	Maj
75	73	32	31	-	-	-	35,6	53	27	-	204,15	2,41	15,36	1228	Jun
82	78	42	46	-	-	1,31	8,6	38	741	-	74,55	35,64	6,99	766	Dec
80	70	35	40	42	883	3,40	31,1	97	118	-	67,93	12,39	11,06	855	Mar
77	77	40	41	-	-	3,75	-	-	400	-	52,23	30,09	8,50	855	Maj
-	-	-	-	-	-	-	-	-	31	-	159,32	61,58	6,59	705	Dec
76	76	37	42	40	591	2,95	11,0	31	68	-	212,20	64,02	7,91	562	Maj
82	74	33	40	42	506	2,49	21,4	60	65	-	180,56	7,42	42,41	3180	Aug
77	75	36	40	38	277	4,56	3,6	12	35	-	95,35	23,98	11,11	1017	Mar
72	68	43	38	30	339	-	11,9	33	32	-	194,53	17,34	14,43	1039	Maj
83	73	43	52	-	-	-	-	-	490	-	86,05	21,31	4,76	1188	Maj
78	77	37	39	39	7785	1,10	13,3	39	888	-	99,91	29,43	5,22	432	Dec
95	90	55	50	-	-	4,70	6,6	-	997	-	179,53	3,94	3,16	788750	Dec
80	79	32	42	49	550	2,53	13,8	39	-	477	256,91	12,20	17,20	1050	Jun
76	76	42	40	36	1381	3,00	28,2	66	165	-	166,57	26,86	9,92	898	Maj
75	69	40	43	26	1367	1,62	13,5	35	121	-	105,38	43,13	10,27	1431	Sep
79	75	39	39	40	159	4,50	4,3	12	17	-	66,07	1,85	22,66	1578	Jun
82	75	39	40	41	35596	2,06	29,3	144	-	29023	64,04	27,73	9,11	1333	Dec

Nøgletal - artsopdelte regnskaber

Varmeværk	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
	Antal forbrugere	Levring an net TJ	Energianvendelse								Max belastning MW	Benyttelsestid på maks. belastn. Timer	Kanallængde		Tilsl.værdi		
			Olie TJ	Naturgas TJ	Træpiller TJ	Halm TJ	Flis TJ	Andet TJ	Over-skudsvarme TJ	Decen-tral elpro- duktion MWh			Hoved ledning km	Stik- ledning km	I alt MW	pr km hoved- ledn. MW/km	
Agersted	284	22	-	-	-	-	-	-	22	3.500	-	-	4	4	5 A	1,3	
Allingåbro	489	56	1	-	-	-	-	55	-	-	4	3677	19	21	12 R	0,7	
Als	336	42	-	-	-	-	42	-	-	-	3	4211	7	3	-	-	
Ansager	624	62	19	-	42	-	-	-	-	-	5	3296	9	8	10 R	1,1	
Arden	727	74	-	-	-	-	-	-	74	13.466	5	4277	14	13	19 R	1,3	
Assens	550	63	0	-	-	-	-	63	-	-	4	4888	-	-	9 A	-	
Balling	405	38	-	-	20	-	-	-	18	-	4	2762	6	8	9 A	1,5	
Bindslev	531	46	-	5	-	-	-	-	47	6.715	3	4233	8	12	11 A	1,4	
Boligselskabet Danbo	158	79	-	-	-	-	-	-	79	-	13	1706	2	3	23 A	10,3	
Bording	950	87	-	-	-	-	-	-	87	15.117	6	4022	19	21	18 R	1,0	
Borup	676	98	0	-	-	98	-	-	-	-	14	1945	22	22	22 A	1,0	
Boulstrup-Hou	413	40	-	-	-	-	-	-	40	12.320	3	3467	16	-	-	-	
Brande	898	128	-	-	-	-	-	-	128	20.363	14	2534	18	18	27 E	1,5	
Bredebro	536	49	-	0	-	-	-	-	48	9.969	4	3384	11	11	24 R	2,1	
Broager	976	81	-	-	-	-	-	-	81	17.752	6	3755	17	18	26 A	1,5	
Brøndby	3206	1067	-	30	-	-	-	-	1037	-	85	3485	96	48	231 R	2,4	
Brørup	1116	84	-	9	-	-	-	-	75	16.489	16	1482	16	17	25 A	1,5	
Bælum	331	36	-	-	-	-	-	-	36	6.770	5	1901	7	6	4 E	0,6	
Bøvling	268	27	0	-	26	-	-	-	-	-	-	-	4	5	-	-	
CTR	5	17894	186	-	-	-	-	-	12981	4727	-	1449	3430	54	-	1770 E	32,8
Durup	402	36	-	0	-	-	-	-	41	7.996	4	2533	6	6	7 R	1,2	
Dybvad	310	35	0	-	35	-	-	-	-	-	2	4845	7	3	8 A	1,2	
Dyssegårdsparken	520	36	-	7	-	-	-	-	29	5.996	2	4137	-	-	-	-	
Ebeltoft	1184	181	7	-	-	-	-	174	-	-	14	3589	30	-	43 R	1,4	
Egtved	817	87	-	4	-	-	-	-	83	16.999	-	-	16	16	21 A	1,3	
Ejby	750	60	-	10	-	-	-	-	50	10.391	4	4157	12	12	13 R	1,1	
Ejsing	133	13	-	-	-	-	-	-	13	-	-	-	4	2	5 E	1,3	
Ejstrupholm	673	65	-	-	-	-	-	-	50	13.461	5	3990	12	9	12 R	1,0	
Energi Gruppen Jylland	15320	2040	40	39	20	7	1	154	1778	23.375	-	-	352	224	566 A	1,6	
Energi Randers	10932	2005	69	14	-	-	-	-	1926	-	-	-	247	201	469 A	1,9	
Engesvang-Moselund	657	58	-	3	-	-	-	-	55	13.468	4	3848	13	12	-	-	
Esbjerg	18389	3693	27	10	-	-	-	-	3657	-	-	-	386	336	343 R	0,9	
Farstrup-Kølby	192	21	-	-	-	-	-	-	21	4.344	-	-	-	-	4 E	-	
Faxe	517	79	-	43	-	-	-	-	36	-	7	3387	11	9	22 A	1,9	
Feldborg	246	24	-	-	-	-	-	-	24	4.983	2	4195	6	6	6 A	0,9	
Ferritslev	257	20	-	-	-	-	-	-	20	3.946	-	-	5	3	6 A	1,2	
Filskov	179	17	-	-	-	-	-	-	17	2.713	-	-	7	6	5 A	0,7	
Fjernv.c. Avedøre Holme	121	355	104	-	-	-	-	-	255	-	23	4256	13	7	76 E	6,1	
Fjernv.v. Østengaard	207	15	-	15	-	-	-	-	-	-	1	3000	2	5	8 E	5,5	
Fjerritslev	1463	146	0	-	2	-	144	-	-	-	19	2158	65	28	-	-	
Fredericia	5904	1062	3	-	-	-	-	-	1059	-	80	3687	156	74	268 E	1,7	
Frederiksberg	3200	2719	-	-	-	-	-	-	2718	-	-	-	75	56	600 E	8,0	
Frederiksværk	3105	427	71	-	73	-	280	4	-	-	33	3594	60	59	91 A	1,5	
Frøstrup	250	25	0	-	-	-	-	19	6	-	-	-	11	6	-	-	
Fuglebjerg	919	87	-	-	-	4	83	-	-	-	7	3455	12	12	20 A	1,7	
Fur	233	27	-	-	-	-	-	-	27	4.857	3	2523	11	6	5 E	0,4	
Fårvang	441	48	0	-	1	-	-	-	48	-	4	3836	13	12	4 E	0,3	
Faaborg	1827	209	3	23	-	-	-	-	183	38.863	17	3519	21	28	50 A	2,5	
Galten	1568	138	-	0	4	-	133	-	-	-	-	-	30	22	28 R	0,9	
Gauerslund	2109	195	0	-	-	-	-	-	195	-	22	2461	35	37	40 R	1,2	
Gedsted	418	38	-	-	-	-	-	-	38	6.705	-	-	-	8	A	-	
Gelsted	364	36	-	-	-	-	-	-	36	5.806	2	4171	7	10	9 A	1,3	
Genner-Hellevad-Hovslund	531	51	-	-	-	-	-	-	51	8.913	-	-	14	13	11 A	0,8	
GEV	3333	442	32	-	-	-	-	9	401	89.244	35	3505	67	-	78 E	1,2	
Gilleleje	1126	103	2	-	-	-	101	-	-	-	9	3171	29	27	24 R	0,8	
Give	1362	149	-	24	-	-	-	-	125	16.550	9	4538	27	27	38 A	1,4	
Gjern	417	54	4	-	50	-	-	-	-	-	5	3358	9	7	10 A	1,1	
Glamsbjerg	837	93	-	-	-	-	-	-	93	17.880	10	2572	17	17	23 A	1,4	
Glostrup	96	285	-	-	-	-	-	-	285	-	19	4211	8	4	-	-	
Græsted	634	66	2	-	-	-	-	64	-	-	10	1839	18	16	32 R	1,8	
Grønlands Energiforsyning	625	755	226	-	-	-	-	272	256	-	-	-	-	-	-	-	
Gylling-Ørting-Falling	440	50	-	-	-	-	-	-	48	9.361	6	2298	17	-	-	-	
Gørding	661	66	1	-	-	-	65	-	-	-	4	4397	12	11	14 R	1,2	
Gørlose	251	24	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	5	6	-	-	
Haderup	221	27	-	-	-	-	-	-	27	5.464	2	4097	6	4	6 A	1,0	
Hadsten	1820	231	-	6	-	225	-	-	-	-	-	-	43	28	60 A	1,4	
Hadsund	1580	174	18	-	-	-	-	-	156	-	13	3773	33	13	51 E	1,6	
Hald	58	9	-	9	-	-	-	-	-	-	1	2772	2	1	2 A	1,2	
Hals	1035	93	0	-	-	21	56	-	16	-	8	3459	20	20	19 R	0,9	
Hammershøj	325	33	-	-	-	-	-	-	33	5.499	5	1957	8	6	8 A	1,0	
Hanstholm	753	108	-	11	-	-	-	-	96	-	8	3994	30	15	6 E	0,2	
Harboøre	632	85	8	-	-	-	-	-	76	4.049	-	-	11	15	14 A	1,3	
Hashøj	407	62	-	0	-	-	-	2	73	13.049	5	3816	17	12	21 E	1,2	
Haslev	1787	239	-	22	-	-	-	-	218	-	-	-	32	27	69 A	2,2	
Havndal	244	25	0	-	-	25	-	-	-	-	2	3169	9	5	7 A	0,7	

Nøgletal - artsopdelte regnskaber

Temp.niveau				Afkø- ling over net	Cirku- leret vand- mængde 1000m³	Elfor- brug kWh/GJ	Spædevand		Varmesalg		Ener- gikøb incl. afgift kr/GJ	Driftsudgifter			Admi- nistra- tions- udg. kr/GJ	Af- skriv- ninger kr/GJ	Hen- lægge- ser kr/GJ	Regn- skabs- årets afslut- ning	
Fremløb an net		Returløb ab net					m³/TJ	m³/km	TJ	1000m³		Central	Distri- butions- net	Øvrige drifts- udgifter					
Vin- ter °C	Som- mer °C	Vin- ter °C	Som- mer °C	°C					kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ		
70	70	36	42	36	144	2,52	15,6	43	18	-	78,00	6,53	17,85	20,51	2,97	23,60	-	Maj	
77	75	36	39	41	327	2,20	15,6	22	36	-	32,87	3,14	7,28	16,71	4,14	20,63	-	Jun	
80	80	40	45	-	-	5,57	13,2	62	-	-	25,91	1,70	5,37	21,92	6,20	27,69	-	Sep	
76	76	34	38	49	301	2,35	8,6	31	40	-	46,33	1,69	4,60	13,27	3,26	-	1,11	Maj	
80	75	38	45	40	439	2,24	13,3	37	52	-	67,68	8,15	0,86	13,00	5,35	18,44	-	Aug	
78	74	38	42	-	-	3,67	26,6	-	42	-	32,89	1,77	0,23	22,35	2,73	16,26	-	Dec	
80	72	40	48	33	273	1,91	16,6	45	26	-	53,10	8,16	2,03	15,54	4,55	19,47	-	Jun	
78	76	38	45	-	-	-	47,7	109	34	-	71,65	8,62	7,67	25,40	6,98	30,25	-	Maj	
75	75	40	42	-	-	1,57	4,5	72	73	-	-	-	-	-	-	-	-	Dec	
80	80	33	40	-	-	3,03	15,0	33	63	-	73,93	21,36	5,92	16,34	6,54	25,33	1,55	Dec	
83	80	41	48	41	567	0,77	22,4	50	63	-	65,80	0,54	13,30	7,90	4,28	6,94	-	Mar	
75	63	39	41	-	-	-	-	-	28	-	61,20	7,69	2,11	4,99	20,92	49,41	25,03	Dec	
76	73	39	44	-	-	-	-	-	92	-	74,78	11,12	2,54	18,41	3,88	24,16	-	Maj	
72	68	35	37	35	331	1,87	4,9	11	33	-	70,21	15,02	1,22	17,77	4,49	33,88	-	Jul	
78	76	33	39	42	466	2,33	16,5	38	59	0	68,70	2,76	8,94	38,11	4,47	33,56	-	Maj	
103	80	52	47	48	5263	0,63	0,9	6	835	-	83,73	2,05	1,95	5,78	2,53	4,74	-	Maj	
78	70	31	35	43	469	2,03	19,8	50	63	-	71,23	50,55	1,97	20,52	10,55	14,20	-	Maj	
79	74	37	39	27	315	1,80	6,9	20	27	-	69,23	4,46	1,08	11,54	4,19	23,71	-	Jun	
72	70	32	40	-	-	-	-	-	20	-	55,22	4,10	16,53	3,01	17,82	-	-	Mar	
108	100	50	49	55	78000	2,19	3,8	1264	17746	-	60,05	-	5,02	5,02	1,06	1,50	-	Dec	
75	75	33	41	40	216	2,39	3,9	12	29	-	73,80	14,09	0,84	43,56	17,83	4,73	-	Sep	
78	72	36	41	-	-	4,24	13,8	48	25	-	44,73	3,44	1,44	25,50	6,02	19,54	5,88	Apr	
75	75	38	52	-	-	2,80	3,1	-	37	-	80,39	8,49	-	30,25	3,67	26,12	-	Dec	
78	78	35	40	51	855	2,96	12,9	78	137	-	32,31	5,86	22,49	15,29	3,95	16,21	4,75	Jun	
80	70	36	42	-	-	1,65	18,3	51	61	-	68,02	1,49	3,99	18,60	13,46	0,30	32,18	Sep	
78	73	34	42	37	386	3,05	37,0	93	45	-	77,17	5,69	6,19	28,97	9,66	29,59	-	Dec	
80	73	43	49	20	151	1,86	15,0	32	8	-	46,93	2,17	2,44	2,45	4,98	27,19	-	Jun	
75	70	33	35	39	395	1,78	5,4	17	50	-	71,31	11,39	1,86	20,57	-	13,79	13,92	Jun	
73	70	37	41	33	14588	1,11	15,1	53	1630	-	76,92	3,00	1,12	7,10	5,20	15,04	-	Dec	
87	81	40	44	43	11199	1,12	11,8	53	1675	-	62,04	-	2,95	2,63	1,43	12,52	21,14	Dec	
83	78	37	42	36	386	-	-	-	38	-	77,93	2,37	1,04	35,57	-	19,00	-	Dec	
95	75	40	42	-	-	1,42	39,1	200	2874	-	64,95	1,68	14,92	2,49	2,80	0,19	0,69	Dec	
85	85	40	45	-	-	-	-	-	11	-	76,81	7,02	1,63	9,26	7,99	20,03	9,41	Jun	
80	80	45	50	32	595	1,23	2,9	11	65	-	72,62	1,65	3,22	12,03	8,72	8,92	-	Maj	
80	80	33	37	45	128	1,90	6,1	12	14	-	74,06	4,77	0,08	13,01	6,29	30,63	8,65	Jun	
73	73	30	32	-	-	2,74	18,1	45	15	-	79,98	6,36	2,08	29,94	5,01	28,36	-	Dec	
85	80	33	32	-	-	-	-	-	14	-	69,45	32,33	-	86,31	13,62	52,63	-	Jun	
165	165	75	100	-	-	1,75	4,1	74	278	-	84,36	6,09	2,41	9,97	1,87	2,46	-	Jun	
65	65	28	40	37	97	3,19	3,2	7	-	97	103,80	2,24	0,37	11,02	6,21	5,92	-	Jun	
84	80	34	38	45	775	-	31,9	50	107	-	36,68	16,31	-	15,16	4,37	18,52	-	Sep	
85	70	43	46	-	-	1,14	11,1	51	887	-	57,02	2,06	2,35	6,27	4,38	9,98	-	Maj	
92	80	52	48	-	-	-	4,2	87	2529	-	82,82	2,74	1,47	3,47	7,95	6,50	-	Dec	
85	70	50	55	26	3942	3,97	7,1	25	283	-	45,28	5,46	2,98	8,92	3,46	33,77	-	Dec	
80	78	36	38	-	-	4,03	7,5	11	17	-	35,21	3,26	2,87	62,08	-	4,95	-	Jun	
80	75	40	44	-	-	3,68	28,3	103	58	-	29,13	3,36	4,33	19,82	6,07	32,27	-	Maj	
80	70	39	42	19	350	1,43	0,7	1	16	-	68,62	4,22	0,22	9,32	8,44	20,15	-	Jun	
80	80	35	43	43	268	0,81	5,7	11	35	-	54,62	0,08	0,44	17,42	5,77	11,92	-	Jun	
82	82	37	40	43	1161	2,37	12,3	53	155	-	75,92	28,67	3,13	12,92	3,20	22,44	-	Dec	
80	80	39	43	-	-	3,85	15,9	43	103	-	34,71	5,56	2,63	20,53	9,30	6,09	-	Mar	
84	77	40	44	38	1238	0,70	7,9	21	141	-	78,66	0,48	3,66	6,50	4,34	3,25	-	Maj	
70	70	35	40	23	390	2,20	18,2	-	24	-	65,77	5,84	1,23	12,78	6,41	39,36	-	Apr	
80	76	32	38	42	203	2,60	6,5	14	26	-	69,80	14,39	1,21	21,06	5,61	21,79	5,73	Jun	
78	65	38	43	35	351	2,19	14,5	28	29	-	65,67	10,94	-	18,12	1,01	20,10	-	Apr	
82	78	42	52	-	-	3,85	8,4	55	329	-	71,38	7,11	3,94	8,56	3,23	18,35	-	Dec	
78	76	37	40	36	688	3,60	11,4	21	72	-	36,58	-	14,89	15,40	6,03	24,43	2,92	Maj	
71	71	40	48	33	1063	0,26	28,4	78	105	-	57,58	2,27	3,64	10,61	3,21	2,05	-	Dec	
78	76	34	39	43	300	2,76	3,3	11	-	-	53,75	6,19	0,86	17,97	6,02	13,01	0,57	Mar	
80	78	33	37	44	500	1,19	12,2	33	67	-	66,32	3,38	5,42	13,65	5,55	18,50	-	Maj	
92	77	55	53	-	-	0,60	0,2	4	272	-	99,48	2,04	0,52	6,16	5,66	-	-	Dec	
77	77	38	43	35	447	3,95	31,7	62	45	-	32,16	8,73	5,61	22,39	4,48	15,35	6,80	Maj	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Dec
80	80	40	42	37	323	2,19	8,9	26	30	-	71,95	16,52	0,51	13,51	2,84	26,82	-	Jun	
80	76	33	37	48	328	4,07	14,7	42	47	-	30,39	2,50	0,34	17,98	10,80	9,78	9,02	Jul	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	-	100,78	-	6,47	-	8,34	7,93	-	Apr	
80	80	35	39	43	147	1,68	4,7	13	15	-	74,51	6,24	0,56	11,29	5,93	26,46	7,80	Jun	
85	70	38	40	-	-	-	-	-	168	-	33,66	-	-	19,95	3,76	21,72	4,19	Jun	
78	81	42	46	32	1309	9,87	14,4	55	53	443	39,12	15,78	7,86	31,12	5,91	21,45	14,38	Mar	
70	63	43	45	-	-	3,41	5,7	23	6	-	101,05	5,82	-	13,72	16,59	2,78	-	Dec	
80	75	35	45	54	417	4,00	24,2	56	64	-	27,86	7,63	3,45	11,10	7,76	19,01	4,28	Maj	
73	67	35	43	31	260	1,86	23,0	58	22	-	73,61	0,52	4,18	28,67	5,79	22,28	21,02	Jun	
75	75	41	43	-	-	-	-	-	55	-	82,66	1,22	1,92	6,81	2,53	2,47	4,39	Apr	
78	76	38	43	22	930	0,08	12,4	41	39	-	21,18	0,67	-	14,15	1,30	25,28	-	Jun	
82	72	44	45	-	-	0,38	6,5	14	43	-	80,83	14,51	2,07	11,38	11,48	21,84	-	Dec	
76	76	42	45	-	-	1,29	21,1	86	181	-	90,23	2,61	4,88	7,64	4,93	20,83	0,26	Maj	
80	76	36	45	29	203	6,36	6,3	11	17	-	35,29	5,14	-	26,90	3,63	50,59	-	Jun	

Nøgletal - artsopdelte regnskaber

Varmeværk	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Antal forbrugere	Leve-ring an net TJ	Energianvendelse								Max be-lastning MW	Benyt-telsestid på maks. belastn. Timer	Kanallængde		Tilsl.værdi MW	pr km hoved-ledn. MW/km
			Olie TJ	Natur-gas TJ	Træ-piller TJ	Halm TJ	Flis TJ	Andet TJ	Over-skuds-varme TJ	Decen-tral elpro-duk-tion MWh			Hoved led-ning km	Stik-led-ning km		
Hejnsvig	326	30	-	-	-	-	-	-	30	5.487	-	-	9	5	-	-
Helsinge	1342	164	-	-	-	-	-	-	164	31.380	20	2282	-	-	42 R	-
Helsingør	2268	601	-	22	-	-	-	-	580	-	47	3551	76	32	182 A	2,4
Hinnerup	3093	252	0	11	-	205	36	-	-	-	22	3182	59	39	65 A	1,1
Hirtshals	2223	254	1	7	-	-	-	-	246	-	21	3366	52	56	52 A	1,0
Hjordkær	530	122	-	-	-	-	-	-	143	3.891	-	-	-	-	5 E	-
Holme-Lundshøj	2326	203	-	-	-	-	-	-	203	-	25	2255	39	26	64 R	1,6
Holsted	917	88	-	-	-	-	-	-	88	17.828	6	4218	16	13	18 R	1,1
Holte	670	244	-	25	-	-	-	-	219	-	21	3226	18	7	82 R	4,7
Hornbæk	939	96	4	-	-	-	-	-	92	-	-	-	-	-	22 R	-
Hornslet	1403	132	-	-	-	-	-	-	132	-	16	2288	34	21	-	-
Hornum	436	32	-	0	-	-	-	-	32	6.646	5	1631	10	10	6 R	0,6
Horsens	3789	720	-	57	-	-	-	-	663	-	50	4038	77	42	215 R	2,8
Hovedgaard	352	44	4	-	-	-	41	-	-	-	8	1633	7	7	8 R	1,3
Hundested	1346	142	-	-	-	-	-	-	142	-	10	4155	26	20	66 R	2,5
Hundige	29	264	1	-	-	-	-	-	263	-	30	2443	6	1	64 A	11,6
Hurup	1480	155	-	-	25	-	128	1	-	-	14	3067	38	29	23 R	0,6
Hvalpsund	254	30	-	-	-	-	-	-	30	5.507	4	2176	7	4	10 E	1,4
Hvalsø	966	101	-	-	-	-	-	-	101	11.655	9	3229	19	18	22 R	1,2
Hvidbjerg	542	65	-	-	-	65	-	-	-	-	4	4511	16	17	13 A	0,8
Hvide Sande	1405	141	-	-	-	-	-	-	141	36.823	13	3010	32	26	-	-
Hvidovre	158	236	-	-	-	-	-	-	236	-	21	3154	8	3	-	-
Hyllinge-Menstrup	220	23	-	0	-	-	-	-	22	4.503	2	4021	6	5	10 E	1,6
Højslev Nr.Søby	480	56	-	1	55	-	-	-	-	-	5	3114	8	9	9 R	1,2
Høng	1609	155	17	-	-	99	41	-	-	-	15	2975	30	19	64 R	2,2
Hørby	195	28	-	-	-	27	-	1	-	-	5	1466	4	4	6 E	1,5
Hørning	2550	204	-	-	-	-	-	-	204	-	22	2580	37	38	47 R	1,3
Haarby	918	80	-	22	-	-	-	-	58	16.044	6	4040	21	28	21 A	1,0
Ishøj	800	389	-	0	31	-	-	-	357	-	52	2096	8	-	56 E	7,0
I/S Skive	2843	542	60	21	236	-	-	-	233	49.399	53	2840	63	50	104 E	1,7
Jelling	825	107	-	0	-	-	-	-	107	26.707	-	-	19	19	29 A	1,5
Jerslev	385	38	-	-	-	-	-	-	41	7.354	-	-	7	-	-	-
Jetsmark	1437	131	-	0	-	-	-	-	130	25.861	9	4271	36	21	-	-
Jyderup	784	100	-	-	-	-	-	-	100	22.735	8	3704	17	10	22 A	1,3
Kalundborg	4505	864	-	-	-	-	-	-	864	-	-	-	125	89	145 A	1,2
Karup	732	71	-	-	-	-	-	-	71	15.043	8	2453	14	10	19 A	1,4
Kerteminde	2295	209	4	-	-	-	-	-	205	-	-	-	30	40	52 A	1,8
Kjellerup	1481	167	-	3	-	-	161	-	-	-	13	3619	28	-	32 R	1,2
Kolind	345	40	0	40	-	-	-	-	-	-	3	3725	6	5	7 A	1,1
Kongerslev	545	49	-	-	-	-	-	-	49	6.779	5	3000	6	7	13 R	2,2
Korsør	1081	193	-	11	-	-	-	-	183	31.223	-	-	22	13	-	-
Kværndrup	517	47	-	-	-	50	-	-	-	-	4	3627	12	7	17 E	1,4
Københavns Energi	27185	13410	644	-	-	-	-	22	12744	-	1088	3424	1213	-	2862 E	2,4
Kølvrå	325	29	-	-	-	-	-	-	29	4.606	-	-	-	-	5 A	-
Lading-Fajstrup	170	15	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	-	-	-	-
Langeskov	1790	170	7	-	-	-	-	-	162	-	-	-	45	-	43 R	1,0
Lemvig	2632	276	26	-	184	-	-	-	75	14.298	26	2948	68	42	78 A	1,1
Lohals	287	30	-	-	-	30	-	-	-	-	2	4230	7	6	6 A	0,9
Lunderskov	728	66	-	-	-	-	-	-	72	-	6	3037	16	11	14 R	0,9
Lystrup	3209	292	-	-	-	-	-	-	292	-	26	3119	61	47	84 A	1,4
Læsø	183	22	1	-	-	-	21	-	-	-	2	3621	5	4	6 A	1,1
Løgstrup	600	49	-	-	-	-	-	-	49	8.784	3	4412	13	13	14 A	1,1
Løgstør	1704	165	-	-	47	57	-	-	62	14.877	30	1526	30	27	43 A	1,4
Lønstrup	410	45	-	-	-	-	-	-	45	-	-	-	22	10	3 E	0,1
Lørslev	108	9	-	-	-	-	-	-	9	-	-	-	5	3	2 A	0,5
Malling	1350	100	-	-	-	-	-	-	100	-	11	2654	26	16	27 A	1,0
Mariager	917	115	0	-	-	115	-	-	-	-	8	3897	19	17	27 A	1,4
Marstal	1380	103	-	-	-	-	-	79	27	-	10	3014	32	32	30 A	0,9
Mejlby	189	16	-	-	-	-	-	-	16	2.800	-	-	3	3	-	-
Middelfart	4159	454	-	-	-	-	-	-	454	-	38	3319	68	50	107 E	1,6
Munkebo	833	58	-	-	-	-	-	-	58	-	10	1548	19	-	15 R	0,8
Møldrup	518	45	-	0	-	-	-	-	45	8.306	4	3442	10	12	12 A	1,2
Mølholm	1832	191	-	1	-	-	-	-	189	-	21	2561	35	35	18 E	0,5
Mørke	439	39	1	-	38	-	-	-	-	-	4	3079	8	9	3 E	0,4
Mørkøv	460	42	-	-	-	-	-	-	42	8.110	3	3857	9	8	13 A	1,3
Nexø	1579	122	-	-	-	122	-	-	-	-	9	3759	23	24	32 A	1,4
Nibe	1633	153	-	66	-	-	-	-	87	-	16	2652	40	40	64 R	1,6
NRGI Lokalvarme Nr. Broby	1627	177	-	-	9	34	134	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ny 282	282	31	-	0	-	-	-	-	30	5.318	2	4066	6	7	3 R	0,5
Nykøbing F.	4624	707	55	-	-	-	-	-	653	-	59	3331	78	69	128 E	1,6
Nykøbing M.	1613	168	-	77	-	-	-	-	92	19.004	15	3204	37	17	84 R	2,3
Nykøbing S.	1620	176	-	-	-	-	-	-	176	28.800	14	3493	37	38	44 A	1,2
Nysted	604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-	8	8	-	-
Nørre-Ålslev	544	74	0	-	6	37	-	31	-	-	10	1970	9	9	20 A	2,2
Nørre Nebel	612	68	2	-	-	-	27	-	40	8.595	11	1666	15	8	16 A	1,1

Nøgletal - artsopdelte regnskaber

Temp.niveau				Afkø- ling over net	Cirku- leret vand- mængde 1000m³	Elfor- brug kWh/GJ	Spædevand		Varmesalg		Ener- gikøb incl. afgift kr/GJ	Driftsudgifter			Admi- nistra- tions- udg. kr/GJ	Af- skriv- ninger kr/GJ	Hen- læggel- ser kr/GJ	Regn- skabs- årets afslut- ning
Fremløb an net		Returløb ab net					m³/TJ	m³/km	TJ	1000m³		Central	Distri- butions- net	Øvrige drifts- udgifter				
Vin- ter °C	Som- mer °C	Vin- ter °C	Som- mer °C	°C	°C	°C	m³	m³	TJ	1000m³	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ	kr/GJ
80	72	37	39	-	-	2,55	0,9	2	21	-	71,24	7,50	0,25	18,70	4,45	32,48	-	Maj
85	70	42	45	-	-	-	16,5	-	115	-	75,77	10,76	6,64	11,81	6,35	31,98	-	Dec
88	76	48	51	34	4271	1,06	3,7	21	481	-	94,23	1,29	2,21	8,97	2,19	-	-	Mar
84	70	39	44	-	-	4,24	13,4	34	183	-	34,81	3,59	0,76	18,09	3,30	19,38	-	Apr
80	75	40	46	-	-	-	23,6	56	186	-	-	-	-	-	-	-	-	Maj
75	75	43	43	-	-	7,29	21,2	-	65	-	29,75	4,66	0,55	19,31	1,81	18,80	-	Maj
78	78	46	49	39	1252	0,72	3,8	12	145	-	83,60	0,21	1,41	4,45	6,05	7,22	3,94	Maj
79	74	39	36	41	519	3,16	14,6	44	66	-	72,04	13,45	0,88	14,30	2,40	13,99	10,22	Maj
87	79	51	51	32	1819	1,06	15,1	150	191	-	92,92	2,40	8,54	13,27	8,07	5,63	-	Maj
84	72	42	45	32	704	0,69	7,0	-	76	-	108,84	-	8,51	10,40	6,01	7,95	5,87	Maj
78	72	36	36	-	-	-	-	-	97	-	70,19	0,14	5,14	10,86	3,86	30,33	-	Dec
85	78	32	39	20	380	2,18	7,6	12	29	-	76,70	12,36	14,26	21,33	3,94	25,49	6,31	Maj
85	75	42	45	-	-	0,79	16,5	100	605	-	69,76	1,54	14,21	6,20	4,43	4,77	3,65	Jun
80	80	34	38	-	-	3,93	58,8	199	26	21	31,24	8,48	13,04	26,53	10,20	16,69	6,67	Jun
75	72	40	48	35	980	0,70	18,7	58	111	-	104,05	0,65	2,21	6,40	7,16	10,59	-	Maj
100	80	53	54	43	1460	0,49	0,7	28	250	-	98,02	0,80	1,48	3,85	3,00	0,11	1,68	Dec
76	76	38	36	37	1003	3,28	15,3	35	123	-	38,84	4,61	8,30	6,97	2,99	10,35	-	Maj
80	80	30	45	-	-	-	-	-	17	-	71,98	10,75	1,87	5,48	13,34	27,64	-	Jun
70	75	41	47	32	766	1,96	20,8	56	72	-	76,66	8,66	2,26	4,31	13,93	22,36	8,04	Jun
80	80	35	40	-	-	4,06	10,5	21	36	-	29,41	5,09	7,18	17,05	3,73	0,42	-	Maj
80	75	37	39	36	947	1,86	24,8	61	100	-	64,85	7,55	0,31	10,81	5,19	29,66	-	Jun
90	78	50	47	34	1635	0,70	4,3	88	218	-	113,43	1,72	1,21	6,91	3,39	4,05	-	Jun
80	76	45	46	-	-	3,78	10,8	22	15	-	78,81	8,92	0,22	19,76	12,42	19,11	11,67	Jun
77	70	38	45	-	-	1,94	11,6	38	38	-	53,31	-	4,58	9,73	2,13	3,85	-	Maj
80	80	36	39	44	836	4,89	11,3	36	105	-	34,43	4,75	1,93	16,18	5,67	16,42	-	Aug
82	75	40	45	42	160	5,76	67,1	261	17	-	26,90	5,84	3,23	38,88	4,27	20,24	-	Sep
80	78	36	35	40	1221	0,73	7,9	21	158	-	70,59	1,52	1,07	7,12	6,35	13,09	-	Dec
76	70	-	-	-	-	2,86	2,6	4	62	-	64,51	3,08	6,53	15,70	5,58	22,46	17,50	Sep
110	85	55	52	-	-	-	-	-	379	-	101,40	4,06	6,33	18,78	4,63	1,35	-	Dec
93	80	54	50	45	2905	5,51	38,8	187	430	-	64,91	11,11	9,15	11,13	5,33	21,14	-	Maj
74	72	34	38	41	623	1,91	9,8	28	85	-	60,45	6,52	5,76	10,95	4,21	26,41	4,71	Maj
75	72	36	49	32	283	2,45	5,0	26	30	-	69,85	4,25	-	16,23	6,28	39,99	-	Mar
80	80	35	40	-	-	1,25	15,7	36	91	-	70,07	5,25	9,23	15,53	2,26	48,01	0,57	Maj
80	78	40	45	45	525	2,46	27,0	102	73	-	75,18	-	6,39	17,00	2,36	-	-	Dec
95	87	56	60	35	5890	0,27	10,3	42	693	-	75,11	2,06	4,42	2,93	1,37	-	-	Dec
73	70	33	43	-	-	2,41	21,3	65	55	-	67,66	11,56	0,87	14,53	4,51	6,46	14,15	Aug
88	75	36	41	47	1062	0,15	0,9	3	154	-	60,59	2,69	32,76	8,24	2,05	4,23	-	Dec
75	73	31	33	43	934	3,89	7,7	47	131	-	35,67	1,89	7,56	12,76	3,69	0,91	6,82	Jun
78	70	45	55	28	348	0,89	11,8	43	29	-	105,27	-	5,35	10,26	2,04	1,96	-	Jun
80	77	30	46	-	-	4,49	28,7	107	35	-	77,45	-	24,49	21,71	-	29,89	-	Jun
85	70	48	50	-	-	2,88	6,6	36	147	-	75,54	24,53	11,80	3,09	6,75	25,05	-	Dec
90	80	40	40	49	228	8,00	60,7	148	33	-	35,12	16,77	9,06	27,08	5,17	9,11	14,63	Maj
90	78	48	54	-	-	-	8,0	88	11733	-	82,51	-	5,00	0,49	6,52	21,72	-	Dec
75	72	32	35	-	-	1,52	5,2	-	20	-	79,93	22,23	0,19	4,03	6,13	21,52	3,45	Maj
-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-	77,43	-	0,73	4,31	17,46	-	-	Maj
82	76	38	40	43	940	1,14	15,4	58	116	-	69,62	1,96	5,35	10,33	2,36	11,12	-	Dec
76	72	36	40	34	1967	2,91	13,8	35	217	-	56,25	1,90	3,94	9,26	1,74	16,69	6,52	Mar
81	75	38	40	-	-	4,24	1,0	2	19	-	24,63	24,60	0,67	23,22	6,15	28,23	11,83	Jun
70	70	36	42	28	555	2,13	17,7	43	55	-	52,28	2,24	17,07	8,57	5,08	8,36	-	Maj
80	74	38	44	38	1821	0,54	6,0	16	200	-	81,93	0,38	0,46	4,93	5,53	3,22	-	Mar
85	72	42	42	31	173	4,82	14,7	33	17	-	46,54	4,13	1,05	18,73	4,61	-	-	Dec
76	76	29	38	42	281	1,89	10,1	19	34	-	68,01	2,38	4,94	16,47	6,25	33,92	10,51	Aug
80	75	37	49	-	-	5,96	48,5	140	130	-	60,35	3,38	0,99	24,46	5,77	42,63	-	Apr
79	78	38	40	39	279	2,48	-	-	23	-	71,36	0,21	2,43	7,72	8,75	28,84	-	Jun
74	68	36	42	34	64	2,59	1,2	1	6	-	62,91	-	3,55	8,31	9,13	29,97	-	Jun
72	68	36	43	29	836	0,96	3,8	9	76	-	82,91	4,18	10,13	11,74	3,47	0,48	-	Aug
82	74	39	43	-	-	4,01	7,5	24	87	-	24,74	7,47	-	16,54	1,33	17,39	-	Dec
72	72	31	40	41	594	2,70	7,9	13	82	-	48,97	5,48	12,59	16,71	11,03	31,97	13,48	Dec
80	70	30	32	-	-	3,66	2,9	7	10	-	80,38	13,86	2,34	15,32	21,68	19,80	-	Dec
85	85	40	45	-	-	1,48	4,9	19	343	-	71,04	1,30	0,72	6,86	3,67	17,86	-	Dec
85	85	40	45	41	337	0,61	1,6	5	41	-	66,03	2,98	10,38	14,95	8,49	15,71	-	Dec
78	75	32	34	44	241	2,35	9,4	19	34	-	67,00	4,72	22,80	18,29	2,14	23,46	4,48	Jun
70	68	35	40	33	1391	0,76	10,0	27	146	-	82,84	1,07	2,28	5,16	7,57	0,04	2,07	Sep
73	72	40	45	26	352	3,10	8,7	20	11	115	51,78	4,02	4,55	20,40	5,22	4,70	-	Jun
78	78	36	43	41	242	2,77	8,0	20	29	-	68,99	3,20	5,61	35,87	9,89	34,36	-	Jun
78	73	42	48	-	-	5,85	4,2	11	91	-	30,81	5,09	1,27	21,50	2,10	26,90	-	Sep
76	76	36	40	39	944	1,07	15,2	29	115	-	92,35	0,63	7,03	5,41	5,10	4,79	-	Jun
80	73	40	40	-	-	6,17	8,4	-	134	-	39,88	4,20	0,45	26,30	-	33,99	-	Dec
75	75	36	43	37	199	1,82	12,6	31	21	-	71,20	15,04	5,43	19,05	6,30	16,94	-	Apr
88	80	44	51	38	4460	1,20	46,4	223	558	-	67,48	0,36	3,86	9,71	4,02	-	-	Dec
84	80	39	46	41	990	5,30	25,7	79	129	-	76,50	17,00	0,68	16,16	5,43	32,76	-	Jun
79	79	39	43	35	1199	1,79	19,0	45	131	-	72,56	12,70	1,26	14,12	5,24	20,42	-	Jun
75	70	42	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Sep
82	80	48	50	-	-	-	9,1	37	57	-	35,54	5,03	2,03	18,21	7,83	34,62	-	Maj
73	73	32	38	43	372	3,86	8,7	26	50	-	97,61	7,69	2,41	24,29	6,80	11,21	10,60	Maj

Nøgletal - artsopdelte regnskaber

Varmeværk	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Antal forbrugere	Leve-ring an net Tj	Energianvendelse								Max be-lastning MW	Benyt-telsestid på maks. belastn. Timer	Kanallængde		Tilsl.værdi	
			Olie Tj	Natur-gas Tj	Træ-piller Tj	Halm Tj	Flis Tj	Andet Tj	Over-skuds-varme Tj	Decen-tral elpro-duktion MWh			Hoved led-ning km	Stik-led-ning km	I alt MW	pr km hoved-ledn. MW/km
Nørre Aaby	750	80	-	36	-	-	-	-	44	9.881	8	2961	18	10	18 A	1,0
Nørresundby	1453	294	-	-	-	-	-	-	294	-	23	3627	21	13	71 E	3,4
Odense	53743	7806	188	116	-	-	-	-	7502	-	774	2802	1601	-	2390 R	1,5
Øksbøl	1105	105	-	0	-	-	-	-	107	22.729	7	4467	21	17	20 R	0,9
Otterup	1812	266	-	6	-	-	-	-	260	-	20	3695	41	28	55 A	1,3
Padborg	1620	155	-	-	-	-	-	155	-	-	10	4294	28	21	39 A	1,4
Pindstrup	285	27	1	-	-	-	-	-	26	-	-	-	5	3	0 R	0,0
Præstø	498	71	-	-	-	-	-	-	71	-	-	-	9	7	12 R	1,3
Ramme	217	21	0	-	21	-	-	-	-	-	-	-	3	4	-	-
Ramsing-Lem-Lihme	572	62	-	-	-	-	-	-	62	13.488	-	-	8	11	12 A	1,5
Ranum	339	31	-	-	-	-	-	-	31	6.069	2	4300	6	-	6 R	1,0
Ribe	1938	265	-	38	-	-	-	-	227	45.447	23	3200	33	23	29 E	0,9
Ringe	2034	227	-	2	44	-	-	-	182	38.938	20	3238	35	30	50 A	1,4
Ringsted	2078	416	0	35	-	184	-	-	197	-	43	2690	52	50	113 A	2,2
Rise	115	14	-	-	8	-	-	6	-	-	1	3201	5	3	1 E	0,2
Rudkøbing	2080	182	17	-	-	-	-	-	165	-	13	3770	-	-	-	-
Rundhøj	31	47	-	-	-	-	-	-	47	-	6	2253	2	0	-	-
Ry	1808	166	-	-	56	-	110	-	-	-	15	3070	35	31	43 R	1,2
Rye	308	29	-	-	-	-	-	-	29	5.920	3	3149	11	8	15 R	1,3
Ræhr	209	26	-	-	-	-	-	-	26	-	-	-	15	5	2 E	0,1
Rødning	1147	135	0	-	70	-	-	-	65	-	10	3796	34	-	31 A	0,9
Rødekrø	2000	180	15	-	-	-	-	-	166	-	26	1906	38	25	46 A	1,2
Rødovre	167	531	-	-	-	-	-	-	531	-	-	-	16	7	102 E	6,5
Rønde	772	88	-	-	4	85	-	-	-	-	-	-	15	7	19 R	1,3
Rønne	4873	568	4	-	-	-	-	-	563	-	-	-	72	72	147 A	2,0
Saltum	348	32	-	0	-	-	-	-	32	4.939	6	1486	-	-	-	-
Sdr. Herreds	646	69	-	-	-	-	-	-	69	13.057	-	-	22	22	-	-
Sdr.Omme	721	67	1	-	65	-	-	-	-	-	6	3360	15	12	25 R	1,7
Sig	281	22	-	1	-	-	-	-	21	4.303	2	3599	5	3	7 A	1,5
Silkeborg	8276	1281	30	39	-	-	-	-	1213	-	114	3122	144	211	364 A	2,5
SK-Varme	3406	657	-	31	-	-	-	-	626	-	45	4058	66	47	159 E	2,4
Skagen	2230	285	-	2	-	-	-	-	283	39.611	24	3304	40	32	72 R	1,8
Skals	669	74	-	-	-	-	-	-	74	14.975	10	2062	12	9	19 A	1,6
Skjern	2855	275	0	46	55	-	-	-	174	-	-	-	59	40	72 A	1,2
Skovlund	257	26	-	-	-	-	-	-	26	4.881	-	-	6	6	5 R	0,8
Skærbæk	1061	87	-	-	23	-	-	-	64	11.565	8	3024	18	16	23 A	1,3
Skårup	410	38	-	-	-	-	-	-	38	7.500	3	3550	9	9	11 A	1,3
Smørum	2276	163	-	-	-	-	-	-	163	36.002	29	1559	30	13	40 R	1,3
Snertinge-Særslev-Føllenslev	351	32	2	-	-	-	-	-	29	3.722	6	1423	-	16	-	-
Spjald	541	54	-	-	-	-	-	-	54	11.143	4	3738	12	9	13 A	1,1
Spøttrup	380	35	-	-	14	-	-	-	21	-	3	3506	7	6	5 R	0,8
Stege	1046	114	2	-	-	112	-	-	-	-	-	-	25	20	27 R	1,1
Strandby	806	77	-	-	-	-	-	-	77	16.293	-	-	16	24	14 R	0,9
Struer	4385	458	5	54	-	-	-	-	399	-	33	3864	89	67	103 E	1,2
Stubbekøbing	540	69	0	-	-	-	63	6	-	-	-	-	11	5	16 A	1,4
Støvring	2033	203	-	7	-	-	-	-	196	37.581	20	2877	65	55	43 E	0,7
Suldrup	509	47	-	-	-	-	-	-	45	7.838	8	1724	25	8	11 R	0,4
Sunds	1396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	-	50	35	37 A	0,7
Svebølle-Viskinge	588	56	1	-	-	-	49	-	6	-	5	3383	15	10	-	-
Svendborg	4506	637	44	-	-	-	-	-	593	-	50	3539	62	57	428 E	6,9
Svogerslev	1718	124	-	-	-	-	-	-	124	-	22	1561	28	28	12 E	0,4
Sydfalster	976	93	7	-	-	60	-	26	-	-	7	3686	28	19	22 A	0,8
Sydlangeland	762	117	4	-	-	113	-	-	-	-	20	1636	40	24	22 A	0,5
Sæby	3087	259	-	-	-	-	-	-	259	61.772	23	3125	67	47	77 R	1,1
Sønderholm	289	25	-	-	-	-	-	-	25	4.635	4	1725	10	5	7 A	0,7
Terndrup	533	68	1	-	-	42	-	26	-	-	10	1835	13	13	14 A	1,1
Thorshøj	108	11	-	-	-	-	-	-	11	1.989	1	3385	3	2	2 A	0,6
Thorsminde	213	16	-	-	-	-	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Thorsø	469	52	-	-	-	-	-	-	52	7.638	4	3423	16	10	13 A	0,8
Thyborøn	930	94	2	-	-	-	94	-	-	-	13	2086	18	20	29 E	1,6
Tistrup	552	47	-	-	-	-	-	-	47	9.610	4	3242	-	-	-	-
Tommerup	533	53	-	-	-	-	38	15	-	-	3	4557	-	5	11 A	-
Tranum	185	16	-	-	-	-	-	-	16	3.192	-	-	-	-	-	-
Tre-For Kolding	14161	1874	-	12	-	-	-	-	1918	-	163	3193	270	226	-	-
Tre-For Vejle	3373	484	6	-	-	-	-	-	478	-	47	2860	75	43	-	-
Troldhede	265	19	-	-	-	-	-	-	19	3.823	2	3338	5	3	3 R	0,6
Tullebølle	312	33	0	-	-	33	-	-	-	-	4	2260	9	9	9 A	1,0
Tønder	2601	294	-	15	-	-	-	-	286	-	28	2919	42	49	79 A	1,9
Tårnby	97	667	-	-	-	-	-	-	667	-	59	3139	21	11	-	-
Taars	858	73	-	7	-	-	-	-	72	14.377	6	3517	13	11	17 A	1,3
Uggelohuse-Langkastrup	183	17	-	-	-	-	-	-	17	3.431	4	1260	6	4	-	-
Ulfborg	886	88	9	-	-	-	79	-	-	-	6	4193	21	15	-	-
Vamdrup	1145	123	-	19	-	-	-	-	104	13.160	11	3000	20	8	33 A	1,7
Varbergparken	630	25	-	-	-	-	-	-	25	4.933	4	1596	1	-	7 A	7,3
Varde	4780	559	27	-	-	-	-	-	532	-	55	2821	117	86	128 A	1,1

Nøgletal - artsopdelte regnskaber

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Temp.niveau				Afkøling over net °C	Cirkuleret vandmængde 1000m³	Elforbrug kWh/GJ	Spædevand		Varmesalg		Energikøb incl. afgift kr/GJ	Driftsudgifter			Administrationsudg. kr/GJ	Afskrivninger kr/GJ	Henlæggelser kr/GJ	Regnskabsårets afslutning
Fremløb an net		Returløb ab net					m³/TJ	m³/km	TJ	1000m³		Central kr/GJ	Distributionsnet kr/GJ	Øvrige driftsudgifter kr/GJ				
Vinter °C	Sommer °C	Vinter °C	Sommer °C															
78	78	34	38	43	446	2,30	7,0	20	63	-	77,11	4,13	12,65	17,50	7,58	18,16	11,07	Maj
82	75	39	47	39	1798	0,45	8,5	73	-	1591	70,89	0,31	1,88	5,02	2,62	1,39	1,25	Maj
90	78	40	42	47	39950	2,12	40,7	198	-	33167	60,04	2,87	0,88	3,62	1,18	-	-	Dec
74	72	33	42	38	657	1,47	28,2	79	76	-	64,27	13,55	13,98	16,80	2,37	29,84	-	Jul
86	78	35	35	49	1309	1,39	3,8	14	157	384	42,54	0,98	6,01	5,40	1,47	-	-	Dec
85	72	38	45	39	958	0,50	7,0	22	114	-	72,25	0,18	4,36	9,53	2,43	2,91	-	Maj
85	75	45	40	-	-	0,10	6,3	23	23	-	59,73	1,59	4,34	6,29	5,40	11,34	-	Jun
-	-	-	-	-	-	-	-	-	55	-	143,61	0,32	10,41	-	9,02	-	-	Jun
77	79	40	41	-	-	3,85	29,8	94	14	-	53,70	4,53	-	11,03	-	20,60	-	Sep
86	86	38	46	-	-	0,95	6,2	21	34	-	71,09	15,52	-	8,27	6,42	22,16	0,89	Jun
78	74	38	52	34	216	4,39	13,1	69	24	-	72,98	1,42	3,36	38,29	4,29	22,58	-	Maj
80	75	39	42	-	-	2,81	5,7	27	206	-	78,04	3,09	2,57	13,71	3,65	13,96	27,93	Dec
86	76	41	43	39	1375	2,16	26,8	94	165	-	70,89	12,25	1,95	11,87	4,87	13,02	-	Dec
80	72	40	47	-	-	2,03	6,9	28	350	-	59,67	8,19	6,17	8,02	3,55	3,14	11,16	Dec
75	82	32	42	-	-	2,59	-	-	9	-	34,26	1,35	0,46	12,37	7,49	44,82	-	Dec
74	70	37	40	-	-	-	10,4	-	134	-	76,40	0,55	6,50	7,24	3,36	7,28	1,04	Jun
80	80	48	50	-	-	-	6,2	172	42	-	85,55	2,10	0,23	1,55	15,27	10,42	-	Maj
75	70	34	38	-	-	2,85	-	-	139	-	40,10	1,86	5,15	16,49	4,38	13,16	-	Aug
78	72	41	43	37	189	3,63	33,9	52	20	-	71,55	7,50	0,58	20,41	11,25	44,76	10,18	Jun
74	74	40	40	-	-	-	-	-	14	-	82,23	-	8,11	6,80	2,75	14,73	-	Apr
76	74	41	47	31	1028	1,88	4,4	18	100	-	54,88	2,27	8,21	8,94	1,48	-	7,39	Jun
73	73	38	42	33	1301	0,77	16,9	48	127	-	66,30	0,80	2,33	6,76	3,28	20,89	-	Maj
90	75	58	52	40	3150	0,51	0,5	12	483	-	96,80	4,97	3,23	4,77	3,15	11,39	-	Dec
75	72	40	45	39	537	5,72	-	-	57	-	32,11	10,14	1,39	16,78	4,34	33,14	-	Dec
80	76	47	49	-	-	0,87	6,0	24	442	-	47,99	0,12	3,01	3,90	4,81	34,88	-	Dec
75	75	33	36	39	197	3,74	36,3	-	23	-	70,67	11,97	8,52	16,26	6,10	18,05	14,02	Jun
80	72	38	40	-	-	2,37	9,3	15	42	-	68,91	2,91	0,13	19,50	7,28	45,78	-	Jun
70	68	36	42	-	-	3,51	12,3	31	50	-	63,94	7,16	17,01	6,58	20,60	9,25	-	Sep
70	70	32	42	32	166	3,82	10,2	28	18	-	74,55	5,09	2,28	21,77	7,82	33,79	-	Jun
77	71	43	44	30	10105	3,16	16,6	60	1035	-	77,63	3,21	8,31	6,64	3,46	2,79	7,89	Dec
85	85	42	51	42	3767	0,63	5,7	33	527	-	96,16	7,28	0,34	10,88	1,33	-	-	Dec
88	79	41	42	40	1713	2,04	6,9	27	224	-	53,96	0,23	15,03	18,55	7,24	14,25	12,96	Mar
72	70	35	40	41	435	1,91	12,7	45	49	-	69,31	9,95	5,35	14,61	4,01	18,86	8,08	Jun
78	76	33	39	41	1592	1,24	8,4	23	214	-	74,38	0,53	0,70	8,42	2,93	4,82	-	Dec
78	72	41	46	35	176	2,74	12,6	27	17	-	69,61	14,79	5,44	27,26	4,97	27,14	-	Mar
72	71	34	34	38	548	3,27	13,2	33	67	1	70,11	7,28	5,91	18,68	2,91	41,53	-	Maj
76	72	35	38	32	284	3,02	18,3	39	32	-	71,39	9,88	8,19	30,15	5,37	17,71	13,67	Mar
80	79	43	45	40	976	2,66	11,7	44	120	-	71,73	12,46	7,82	14,88	8,92	28,38	-	Maj
84	68	45	45	-	-	18,71	0,7	1	24	-	24,24	31,02	1,28	68,45	10,43	59,22	0,79	Jun
72	70	32	40	36	357	2,37	21,8	56	36	-	69,11	13,45	0,25	14,91	4,70	33,89	3,38	Jun
78	75	39	45	-	-	1,30	11,9	34	25	-	48,05	3,09	2,04	15,69	5,13	7,13	-	Maj
80	78	40	48	33	825	2,72	4,0	10	97	-	39,76	6,94	4,49	28,93	3,33	24,08	-	Maj
80	75	29	35	-	-	-	15,9	30	54	-	62,50	12,28	3,56	15,51	0,97	34,69	-	Maj
78	77	33	39	42	2620	0,98	10,7	31	354	-	69,14	0,80	0,95	6,60	3,12	15,84	-	Dec
80	75	47	50	31	535	4,67	10,6	46	52	-	37,09	11,05	3,92	18,61	6,82	24,75	8,75	Jun
82	77	32	40	-	-	5,38	12,3	21	146	-	68,89	14,69	1,88	12,29	4,10	29,27	-	Jun
85	80	34	42	-	-	2,72	15,9	23	35	-	70,22	1,61	-	21,77	4,32	13,78	6,36	Jun
78	72	32	40	-	-	717	-	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	Mar
90	70	40	47	31	435	-	0,8	2	36	-	46,98	6,35	-	17,81	6,53	29,52	-	Jun
78	70	36	40	-	-	0,56	1,5	8	479	-	88,37	2,31	6,65	6,62	4,49	13,59	-	Mar
80	80	38	40	47	632	0,68	12,5	28	43	261	93,56	0,63	3,50	5,83	4,86	7,74	-	Maj
81	72	38	43	39	565	4,74	18,1	36	63	-	35,50	3,41	0,45	22,67	5,45	22,95	-	Sep
82	80	40	44	-	-	3,70	14,6	27	64	-	22,21	7,92	2,80	12,99	4,45	30,87	-	Jun
82	75	35	43	39	1600	3,30	22,3	51	182	-	67,55	7,61	3,78	10,48	3,57	34,14	3,88	Jun
78	76	38	42	37	161	3,28	3,8	7	18	-	73,73	12,50	4,97	19,55	-	48,30	-	Jun
75	75	42	48	-	-	6,26	12,7	33	43	-	18,09	4,82	5,73	23,27	2,60	38,41	-	Jun
77	77	40	43	30	87	2,60	-	-	7	-	74,09	15,46	0,91	20,38	6,91	39,11	-	Jun
-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	-	54,71	9,66	4,07	25,09	4,86	62,52	-	Jun
72	72	32	38	-	-	1,90	19,7	39	40	-	73,12	6,67	2,40	13,62	5,37	17,66	8,81	Maj
80	77	37	38	41	545	3,61	9,8	24	62	-	33,08	2,71	0,82	17,02	3,14	34,33	5,33	Jun
74	74	36	45	38	294	3,70	41,5	-	34	-	76,43	10,81	2,01	15,07	10,66	26,47	-	Sep
73	70	38	35	-	-	-	9,5	96	38	-	38,26	3,99	0,43	22,48	7,09	25,92	-	Maj
78	76	34	38	-	-	2,77	3,4	-	11	-	70,08	24,20	-	18,33	4,12	28,79	-	Sep
80	68	42	43	-	-	1,19	10,0	38	1491	-	67,23	2,49	2,03	2,40	3,30	8,41	-	Dec
80	68	42	43	-	-	1,07	8,7	36	379	-	86,45	5,93	2,17	2,39	5,03	0,72	-	Dec
71	69	38	49	-	-	-	28,4	63	14	-	80,32	17,47	3,66	42,95	8,51	16,96	-	Sep
75	75	34	38	43	186	0,00	17,4	34	22	-	26,12	2,51	2,21	25,17	5,07	45,95	-	Jun
80	78	38	40	-	-	1,19	12,5	40	233	-	76,96	1,53	3,78	6,61	3,61	4,34	11,89	Maj
96	79	53	57	38	4182	0,75	0,4	8	658	-	85,75	0,10	4,22	2,92	4,60	-	-	Dec
76	73	33	43	41	426	5,74	18,9	58	58	-	68,42	7,00	5,35	19,19	3,90	18,55	-	Sep
80	75	35	38	-	-	-	-	-	10	-	73,35	2,62	2,84	15,24	12,99	26,22	-	Jun
76	76	40	45	40	529	5,27	17,3	42	66	-	41,63	6,07	19,51	20,95	6,49	2,76	5,14	Mar
80	80	37	43	38	774	1,61	17,2	78	97	-	69,06	4,18	8,92	10,25	4,71	19,39	1,14	Maj
78	70	40	40	43	139	2,00	3,5	88	23	-	74,22	21,04	0,17	22,67	1,78	30,72	-	Maj
83	70	35	37	-	-	1,64	-	-	426	44	69,67	2,70	11,87	6,97	1,00	-	-	Dec

Nøgletal - artsopdelte regnskaber

Varmeværk	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Antal forbrugere	Levering an net Tj	Energianvendelse								Max belastning MW	Benyttelsestid på maks belastn. Timer	Kanallængde		Tilsl.værdi	
			Olie Tj	Naturgas Tj	Træpiller Tj	Halm Tj	Flis Tj	Andet Tj	Over-skudsvarme Tj	Decentral elproduktion MWh			Hovedledning km	Stikledning km	I alt MW	pr km hovedledn. MW/km
Veddum	443	59	-	3	-	-	-	-	56	11.029	-	-	-	-	5	E
Vejby-Tisvilde	530	66	-	-	-	-	-	-	66	-	3	6101	24	20	-	-
Vejlby	342	86	-	-	-	-	-	-	86	-	8	2844	6	3	30	A
Vemb	570	55	6	-	-	-	-	49	-	-	4	3844	13	7	5	E
VEKS	19	8598	61	-	17	-	-	-	8520	-	913	2616	104	-	913	E
Vestervig	344	32	1	-	-	-	-	31	-	-	4	2511	7	13	7	R
Viborg Fjernvarme	6689	899	-	-	-	-	-	-	901	-	72	3470	155	111	240	A
Videbæk	1722	143	-	2	-	-	-	-	141	30.173	12	3301	44	39	38	A
Vildbjerg	1478	139	-	2	-	-	-	-	137	29.138	14	2749	-	-	34	A
Vissenbjerg	638	60	-	-	15	-	-	-	45	8.828	6	2972	-	-	34	R
Vivild	489	56	7	-	-	-	-	49	-	-	-	-	-	-	10	E
Voerså	188	18	-	-	-	-	-	-	18	3.642	1	3768	3	3	2	E
Vordingborg	2000	378	-	18	-	-	-	-	360	-	33	3182	42	37	89	A
Vorupør	310	29	-	0	-	-	-	-	30	5.462	2	3633	7	7	7	A
Vrå	1010	100	-	-	-	-	-	-	100	8.400	8	3455	23	12	23	A
Værum-Ørum	183	20	-	0	-	-	-	-	20	4.351	-	-	-	-	-	-
V. Hjermitslev	154	12	-	-	-	-	-	-	12	-	1	2619	5	5	-	-
Ærøskøbing	597	49	-	-	11	29	-	9	-	-	4	3241	17	-	5	E
Ølgod	1567	148	-	5	85	-	-	-	58	5.900	11	3727	26	13	-	-
Ørsted	589	66	-	-	-	66	-	-	-	-	4	4814	15	16	13	R
Ørum	583	50	-	4	-	-	-	-	46	7.446	8	1687	12	9	11	R
Østbirk	495	50	0	-	-	-	-	50	-	-	5	3020	11	5	11	R
Øster Hornum	334	35	0	-	-	31	-	4	-	-	-	-	8	7	7	A
Øster Toreby	1495	130	-	-	-	77	-	53	-	-	14	2585	28	23	32	A
Østervraa	630	63	-	-	-	-	-	-	63	11.107	6	2984	11	8	15	A
Østjyds Halmvarme	-	280	-	-	-	280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aabenraa	5100	770	22	-	-	-	-	-	749	-	74	2892	175	80	157	E
Århus	44857	8710	22	-	-	177	-	-	8511	8.784	909	2662	1058	640	2463	A
Års	3424	314	-	4	3	-	-	-	308	20.145	24	3640	49	28	75	A

Noter til tabeller:

Kolonne

Forklaring

11. Maks. belastning: Dette tal vil ofte være beregnet som en døgnmiddelbelastning
12. Benyttelsestid på maks belastning: Beregnet ud fra kolonne 2, og kolonne 11:
 $[2]/[11]/3,6 \times 1000$
15. Tilslutningsværdi: Her er det markeret, hvilket beregningsgrundlag det enkelte varmeværk anvender til beregning af tilslutningsværdien:
- A: Tilsluttet bygningsareal
E: Tilsluttet effekt og m²-hedeflade
R: Tilsluttet rumfang

I kolonnen er alle værdier omregnet til effekt, og der er anvendt følgende omregningsfaktorer:

Omregning fra m³ - rumfang til effekt:
1 m³ = 50 kcal/h = 58,15 W

Omregning fra m² - hedeflade til effekt:
1 m² = 400 kcal/h = 465,2 W

Nøgletal - artsopdelte regnskaber

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Temp.niveau				Afkø- ling over net	Cirku- leret vand- mængde 1000m ³	Elfor- brug kWh/GJ	Spædevand		Varmesalg		Ener- gikøb incl. afgift kr/GJ	Driftsudgifter			Admi- nistra- tions- udg. kr/GJ	Af- skriv- ninger kr/GJ	Hen- lægge- ser kr/GJ	Regn- skabs- årets afslut- ning
Fremløb an net	Returløb ab net	Vin- ter 'C	Som- mer 'C				m ³ /TJ	m ³ /km	TJ	1000m ³		Central	Distri- butions- net	Øvrige drifts- udgifter				
82	76	45	48	-	-	3,34	0,2	-	35	-	72,96	14,71	0,15	7,39	3,63	39,58	-	Jun
-	-	-	-	-	-	-	-	-	43	-	108,04	0,08	2,16	5,19	6,32	34,50	-	Jun
76	73	41	44	-	-	0,85	3,4	32	76	-	83,54	0,74	0,60	7,00	3,99	1,78	-	Maj
75	75	34	38	41	321	4,14	28,7	80	34	-	31,84	3,07	15,45	27,76	3,12	6,00	-	Jun
115	95	55	55	47	44000	3,31	4,0	329	8488	-	68,74	8,37	0,24	3,28	1,46	19,56	-	Dec
73	73	32	35	-	-	3,65	8,3	13	26	-	34,05	28,96	-	22,69	5,39	6,45	-	Maj
77	71	44	48	29	7330	1,40	5,5	19	673	-	97,09	0,46	7,03	5,27	3,82	10,75	-	Jun
80	75	33	35	43	793	3,10	9,6	17	105	-	74,92	8,83	1,77	12,81	2,36	30,50	20,34	Dec
75	70	29	40	38	882	2,94	2,7	-	103	-	56,14	2,80	3,15	20,13	10,90	2,29	3,61	Dec
80	78	40	38	35	409	3,09	20,4	-	51	-	75,06	11,79	4,47	21,86	5,04	35,19	-	Maj
85	80	38	38	-	-	6,90	38,4	-	36	-	44,33	5,75	1,77	23,60	-	18,45	-	Maj
75	72	40	42	19	226	3,72	18,7	63	11	-	71,78	5,98	0,63	18,68	6,55	41,19	-	Jun
85	72	48	50	-	-	-	5,3	25	310	-	81,83	1,02	4,37	5,52	3,85	2,43	-	Dec
72	70	38	37	42	165	3,26	7,4	15	18	-	67,63	5,58	-	19,20	4,67	41,20	-	Jun
80	75	36	40	39	607	2,11	15,2	43	76	-	82,34	4,52	3,06	15,14	4,69	17,59	-	Jun
74	72	36	38	37	131	3,46	6,9	-	10	-	69,15	1,90	1,44	30,18	6,80	22,93	-	Maj
78	71	36	38	32	92	1,68	22,5	28	11	-	123,70	2,00	2,82	8,05	11,31	12,24	-	Apr
75	78	34	39	39	300	6,32	8,3	25	37	-	35,48	6,57	3,11	25,18	15,97	19,27	16,33	Maj
82	73	33	36	44	808	2,72	7,8	29	111	-	55,51	4,23	8,97	13,49	12,50	18,55	19,65	Apr
77	75	35	38	41	386	4,82	14,0	30	45	-	33,40	7,39	6,48	17,11	4,23	15,36	8,65	Jun
74	70	36	42	36	333	1,85	7,3	17	35	-	68,45	-	11,17	20,05	6,68	0,91	16,12	Jun
85	75	37	39	45	266	5,19	21,7	70	38	-	39,66	3,79	2,67	22,52	4,41	5,51	-	Mar
81	80	37	39	43	196	5,88	6,0	14	24	-	22,13	6,80	1,52	38,07	4,33	39,30	-	Jun
82	72	39	42	-	-	-	8,4	21	96	-	25,01	6,94	0,94	21,60	6,79	23,89	-	Jun
77	77	31	38	43	348	3,88	4,4	15	46	-	69,44	21,60	6,87	26,63	2,20	6,57	-	Mar
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,04	7,86	-	14,76	1,22	6,74	-	Mar
80	75	40	45	40	4626	2,35	16,4	50	593	-	69,83	2,93	6,07	5,79	3,47	1,63	1,04	Maj
78	75	43	50	36	57800	0,83	10,3	53	7305	-	91,59	2,28	4,43	6,25	2,10	1,88	0,85	Dec
80	80	35	40	-	-	1,41	49,1	201	212	-	30,58	15,27	4,49	34,79	4,13	1,10	27,05	Jun

16. Tilslutningsværdi pr. km hovedledning: Beregnet ud fra kolonne 15 og kolonne 13: [15]/[13]
21. Afkøling over net: Beregnet ud fra kolonne 2 og kolonne 22: [2]/4,187x1000/[22]
23. Elforbrug: Det totale opgivne elforbrug delt med levering an net.
24. Spædevand pr. TJ: Det oplyste forbrug af spædevand delt med levering an net.
25. Spædevand pr. km: Det oplyste forbrug af spædevand delt med ledningsnettets samlede længde, hovedledning + stikledning.

Funktionsopdelte regnskaber

- 28.-30. Økonomi: Beregnet på grundlag af de opgivne regnskabstal divideret med Varmesalg, kolonne [26] + [27]
31. Adm. omkostninger: Beregnet på grundlag af de opgivne regnskabstal divideret med Antal forbrugere [1]

Artsopdelte regnskaber

28. Energikøb inkl. afgift: Den samlede udgift til køb af energi divideret med (levering an net [2]+ decentral elproduktion [10])
- 29.-34. Økonomiske oplysninger: Disse er beregnet på grundlag af de opgivne tal oplysninger divideret med levering an net [2]

