

Statistikk over tariffer i regional- og distribusjonsnettet 2001

Norges vassdrags- og energidirektorat

2001

Dokument nr 6

Statistikk over tariffer i regional- og distribusjonsnettet - 2001

Utgitt av: Norges vassdrags- og energidirektorat

Redaktør:

Forfatter: Inger Sætrang

Trykk: NVEs hustrykkeri

Opplag: 300

Forsidefoto:

ISSN 1501-2840

Sammendrag: Dette dokumentet omhandler statistikk over overføringstariffer som er innhentet fra omsetningskonsesjonærer som eier nett pr. 01.01.2001 samt en sammenligning av overføringspriser fra 1998 - 2001.

Emneord: Overføringstariffer- og priser, nettleie, NVEs statistikk.

Norges vassdrags- og energidirektorat
Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
Internett: www.nve.no

Februar 2001

Innhold

1. Sammendrag	2
2. Innledning. Forutsetninger	4
3. Tariffer til næringskunder	6
4. Beregnede overføringspriser til næringskunder	14
5. Tariffer og beregnede overføringspriser til husholdninger og hytter/fritidsboliger	24
6. Innmatingstariffer	34
7. Sammenligning av beregnede overføringspriser nivå 4 og 5 1998 - 2001 u/MVA	40
8. Everkenes effekt - og energiledd-definisjoner	48

Vedlegg: Skjema for innhenting av overføringstariffer

1. Sammendrag

NVE - Norges vassdrag- og energiverk - har innhentet overføringstariffer pr. 01.01.2001 fra omsetningskonsesjonærer som eier nett.

Overføringstariff er en tariff for tilknytning til og bruk av de elektriske nettene som transporterer kraft fra produsenter fram til forbrukere. Overføringstariffen til forbrukere betegnes også som nettleie. Tariffen betales i kundenes tilknytningspunkter og skal fastsettes uavhengig av kraftkjøps-avtalene. Everkenes tariffer er regulert av NVE i henhold til bestemmelser gitt i forskriften til energiloven av 7.desember 1990 nr.959 med endringer, sist av 18.februar 1999 nr.165 "om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m." samt forskrift av 11.mars 1999 nr.302 "om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer".

Tariffene er utformet med flere tariffledd som for eksempel fastledd, effektledd, energiledd. For at tariffene skal kunne sammenlignes er disse i dokumentet omregnet til en felles pris i øre/kWh eller kr/kW som er kalt beregnet overføringspris. Omregningen er basert på standard kundetyper, der det er gjort forutsetninger mht. kundens uttak av energi og effekt. En slik omregning gir ikke et helt riktig bilde av nettenes samlede inntekter, og en bør derfor være forsiktig med å benytte statistikken til analyser med dette formål. Dokumentet gir imidlertid et godt bilde av de priser og kostnader typiske kunder vil møte ved tilknytning til ulike nett.

Fra 2000 til 2001 har tariffene for store næringskunder økt med 0,8 % og for små næringskunder har det vært en økning på om lag 1,3%. For husholdningskundene har det vært en økning på om lag 1,5% i tariffene eksklusiv MVA. Ser en på tariffene over tid, f.eks. fra 1993 til 2001 er det en økning på 2,4 % for store næringskunder og en nedgang på 10 % for små næringskunder. For husholdningskundene er nå tariffene på samme nivå som i 1993. I denne sammenligningen er det ikke justert for økningen av konsumprisindeksen i perioden.

Tariffene og andre data oppgis slik de er innsendt til NVE. NVE har ikke kontrollert tariffenes beregningsmåte, og går ikke god for at de er beregnet i henhold til retningslinjene.

I dokumentet er forklarende tekst plassert under kap.2. og rett foran hver enkelt statistikk. Statistikken kan kopieres for internt bruk.

2. Innledning. Forutsetninger

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har innhentet overføringstariffer pr.01.01.2001 fra "omsetningskonsesjonærene", dvs fra:

"Enheter som omsetter elektrisk energi eller som kan stå i en eller annen form for monopolsituasjon".

Jfr. forskrift til energiloven § 4 - 2, annet avsnitt.

Hensikten med innhenting av overføringstariffene er å sammenligne tariffene mellom ulike nett og å kunne se hvordan tariffene har utviklet seg over tid. Det må påpekes at forskjellig praksis ved de enkelte netteiers bruk av anleggsbidrag og tilknytningsavgifter kan påvirke kostnadsgrunnlaget og dermed sammenlignbarheten av de oppgitte tariffene. I dokumentet gjennomgås tariffene for regional- og distribusjonsnettet, dvs. uttak på nettnivå 1,2,3,4 og 5. Disse nettnivåene refererer seg til følgende spenningsnivå:

Nettnivå 1: Regionalnettets linjer (spenningsnivå > 22kV)

Nettnivå 2: Hovedtrafoer (nedtransformering til 1 - 22kV)

Nettnivå 3: Lokalt høyspentnett (spenningsnivå 1 - 22kV)

Nettnivå 4: Nettstasjon (nedstransformering til < 1kV)

Nettnivå 5: Lavspent fordelingsnett (spenningsnivå < 1kV)

En overføringstariff er en pris på transport av kraft gjennom hele elektrisitetsnettet fra markedet til uttakspunktet. Everkenes overføringstariffer er regulert av NVE i henhold til bestemmelser gitt i forskriften til energiloven av 7.desember 1990 nr.959 med endringer, sist av 18.februar 1999 nr.165 "om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m." samt forskrift av 11.mars 1999 nr.302 "om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer", jfr. § 12 - 1, bokstav g):

tariffene skal gi nettselskapet inntekter til dekning av kostnader innenfor tildelt inntektsramme, kostnader i overliggende nett og til lovpålagt enøk.

Tariffene kan inneholde følgende tariffledd:

fastledd (med benevningen kr/kunde pr.år), effektledd (kr/kW pr.år) og energiledd (øre/kWh). For husholdningskunder benyttes ikke effektledd.

For at tariffene skal kunne sammenlignes er disse omregnet til ett beløp som kalles beregnet overføringspris.

Beregnet overføringspris summerer tariffleddene i tariffen til øre/kWh-pris eller kr/kW-pris. Når det gjelder effektleddet, skal man være oppmerksom på at everkenes kan ha ulike regler for måling og fastsetting av effektgrunnlaget. Dette gjør det problematisk å sammenligne everkenes tariffer.

Statistikken gjengir bare én tariff på hvert nettnivå. Den inneholder bare tariffer for prioritert overføring. Tariffene inkluderer tapskostnader i nettet. Tariffene for næringskundene er oppgitt uten MVA.

For husholdningskundene er det oppgitt tariffer både med og uten MVA.

Elavgift er ikke med i tariffene fordi denne pålegges kraftomsetningen.

Tariffene oppgis slik de er innsendt til NVE. NVE har ikke kontrollert tariffenes beregningsmåte og går ikke god for at de er beregnet i henhold til retningslinjene. *For å få vite de eksakte tariffene, gebyrer og vilkår for kraftoverføring må kunden henvende seg til everket.*

OBS! Under kolonnen Merk: i tabell 5 er det gjort henvisninger til saker vedrørende fusjoner og andre selskapsendringer som er under behandling i NVE, se siste side i tabell 5.

I St. prp. nr.1 1999-2000 ble det vedtatt at det skulle innføres en ordning for "Tilskudd til utjevning av overføringstariffer" (tariffstøtte) som skulle erstatte den tidligere ordningen med tilskudd til investeringer i ledningsnettet. Tariffstøtten er en tilskuddsordning som bidrar til å redusere tariffene til de nettselskapene som har de høyeste tariffene i landet. Støtten for 2001 er utregnet på grunnlag av økonomisk rapportering for 1999. Dette skjer ved at en del av nettselskapets inntektsramme blir dekket av et statlig tilskudd, noe som bidrar til at kundenes betaling blir redusert.

For de everk som mottar tariffstøtte er det i tabellene gjort oppmerksom på om støtten er innarbeidet i tariffene eller ikke, jf. siste side under hver tabell!

3. Tariffer til næringskunder

Denne statistikken gjengir tariffer til næringskunder.

Statistikken følger den inndeling i nettnivåer som har nedfelt seg etter innføringen av energiloven:

Nettnivå 0: Sentralnettet og innføringsstasjoner

Nettnivå 1: Regionalnettets linjer (spenningsnivå > 22kV)

Nettnivå 2: Hovedtrafoer (nedtransformering til 1 - 22kV)

Nettnivå 3: Lokalt høyspentnett (spenningsnivå 1 - 22kV)

Nettnivå 4: Nettstasjon (nedstransformering til < 1kV)

Nettnivå 5: Lavspent fordelingsnett (spenningsnivå < 1kV)

Nettnivåene 1 og 2 inngår i regionalnettet. Nettnivåene 3,4 og 5 inngår i distribusjonsnettet.

Som før nevnt blir det i statistikken gjengitt bare en tariff på hvert nettnivå. Den inneholder bare tariffer for prioritert overføring. Tariffene inkluderer nett-tapskostnader, men oppgis uten moms. Elavgift er heller ikke med fordi denne pålegges kraftomsetningen. Transaksjonsgebyr kommer eventuelt i tillegg til selve tariffen.

Noen everk har flere tariffer på nettnivå 4 og 5. I slike tilfeller har everket oppgitt tariffer for næringskunder med følgende årsforbruk:

Nettnivå 4: 400 kW og 1,6 GWh.

Nettnivå 5: 40 kW og 160.000 kWh.

Ved omregning til pris for nivå 5 er det samme årsforbruk lagt til grunn.

Tariffene kan inneholde følgende tariffledd:

- fastledd (med benevningen kr/kunde pr.år)
- effektledd (kr/kW pr.år)
- energiledd (øre/kWh)

Når det gjelder effektleddet, skal man være oppmerksom på at everkene kan ha ulike regler for måling av effekt ved tariffering. Dette gjør det problematisk å sammenligne everkenes tariffer.

Se kap.8. Everkenes effektdefinisjoner.

Tabell 1 - Overføringstariffer - næringskunder

E V E R K	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh				
	Linjer (nett nivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)				
	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh		
STATKRAFT SF	*)	0	14	0,7	0	14	0,7										
STATNETT SF - Rananettet		0	94	-0,4													
STATNETT SF - Røldal		0	44	-0,1				0	44	-0,1							
STATNETT SF - Sogn		0	44	-0,1				0	44	-0,1							
1. ØSTFOLD:																	
Fredrikstad Energi Nett AS																	
Hafslund Regionalnett AS																	
Rakkestad Energiverk AS																	
Rygge Elverk AS																	
Råde Everk AS																	
Trøgstad Elverk AS																	
Østfold Energi Nett AS																	
2. AKERSHUS:																	
Akershus Nett AS		0	86	1,8	0	155	2,6	10000	200	2,5	6000	323	4,0	6000	360	4,0	16,8
Viken Energinett AS (Asker/Bærum)		10000	135	0,8				5000	278	1,2	2500	375	2,4	2500	400	2,4	14,0
Follo Energiverk AS								4000	210	3,4	3000	290	4,3	3000	290	7,8	16,9
Gjermå Energi AS								10000	200	2,5	6000	323	4,0	6000	360	4,0	16,8
Høland og Setskog Elverk											4200	220	3,5	4200	260	3,5	12,6
Nesodden Energi AS								3500	270	2,9	3500	275	4,9	2200	0	12,9	14,2
Nittedal Energiverk								5000	270	3,7	5000	293	4,7	5000	317	4,7	15,7
Søndre Follo Energi AS								10000	200	2,5	6000	323	4,0	6000	360	4,0	16,8
3. OSLO:																	
Viken Energinett A/S		10000	135	0,8				5000	278	1,2	2500	375	2,4	2500	400	2,4	14,0
4. HEDMARK:																	
Elverum Energiverk Nett AS								10000	334	1,6	6000	386	2,5	6000	585	2,5	20,9
Hamar-regionen Energiverk AS		0	210	0,8	0	260	0,8	8000	300	2,3	8000	320	3,5	8000	400	3,5	18,5
Hedmark Energi AS-Regionalnett		0	143	0,6	0	233	0,5										
Hedmark Energi AS-Distribusjonsnett								7700	290	3,3	7700	345	5,5	7700	390	7,2	21,8
Nord-Østerdal Kraftlag AL								9200	290	2,3	9200	401	2,5	5000	460	4,1	18,7
Stange Energi AS								5500	249	2,0	5500	336	4,5	5500	336	4,5	16,3
5. OPPLAND:																	
Eidefoss AS		10000	133	0,5	10000	227	0,6				6000	300	3,0	6000	370	3,0	16,0
Gjøvik Energi AS								10000	259	1,5	10000	302	3,5	10000	325	3,5	17,9
Gudbrandsdal Energi AS		15000	73	1,1	0	188	1,2	9000	321	2,5	9000	321	2,5	3000	0	9,9	11,8

Tabell 1 - Overføringstariffer - næringskunder

E V E R K	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh				
	Linjer (nettnivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)				
	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh		
Hadeland EnergiNett AS				0	133	0,9	8000	152	2,9	8000	215	4,7	8000	325	4,7	17,8	
Lillehammer og Gausd. E.n.AS	0	210	0,8	0	260	0,8	8000	300	2,3	8000	320	3,5	1410	0	14,5	15,4	
Fellesnett Oppland				0	145	0,4											
Oppland Energi Nett AS				0	145	0,4											
Skjåk energi							6000	245	5,5	2000	275	6,8	800	320	7,3	15,8	
Sør-Aurdal Energi								5000	151	6,5	3900	0	9,1				11,5
TotenKraft AS							10000	259	1,5	10000	302	3,5	10000	325	3,5		17,9
Valdres Energiverk AS								4000	331	6,6	4000	453	6,6				20,4
Vang Energiverk								3700	388	7,4	1783	0	19,0				20,1
VOKKS AS							5950	320	7,0	5950	400	7,0	6200	0	16,5		20,4
6. BUSKERUD:																	
Buskerud Nett AS	0	156	0,2	0	244	0,2	7000	291	0,6	3000	498	2,7					
Drammen Energinett AS				0	156	0,2											
Fellesnett Buskerud				0	156	0,2											
Flesberg Everk AL							2085	321	5,1	2085	321	10,3	2085	321	19,3		28,6
Hallingdal Kraftnett AS	4000	160	1,2	4000	110	1,7	4000	215	4,2	1820	94	7,0	1820	0	9,1		10,2
Hemsedal Energi								4944	258	6,1	4944	0	10,0				13,1
Hurum Energiverk AS							4500	300	3,3	4500	320	5,0	2200	385	9,0		20,0
Kongsberg Energi AS							5000	0	9,0	5000	411	7,5	5000	452	7,5		21,9
Krødsherad Everk								3000	405	4,0	3000	480	4,0				17,9
Lier everk AS							10000	290	1,5	10000	320	1,9	3000	0	11,6		13,5
Midt Nett Buskerud AS	0	114	0,2	0	114	0,2	3600	220	3,2	3600	260	6,0	3600	310	6,0		16,0
Nedre Eiker Energi AS							12000	190	3,0	12000	317	4,5	6000	318	4,5		16,2
NORE energi KB								1500	0	11,0	1500	0	16,0				16,9
Ringeriks- Kraft AS							5000	300	2,0	5000	410	3,5	1650	0	14,9		15,9
Rollag El.verk L/L							0	0	9,0	3600	0	13,0	3600	0	17,3		19,6
Røyken Energiverk AS							9700	310	3,0	4660	375	3,8	4660	430	3,8		17,5
Uvdal Kraftforsyning AL								6200	0	8,6	2600	0	12,8				14,4
Øvre Eiker Nett AS							6000	286	4,0	6000	350	4,8	2400	380	6,5		17,5
7. VESTFOLD:																	
Borre Energi AS	0	175	0,5	34300	232	0,7	10000	236	2,0	7500	422	2,0	7500	467	2,0		18,4
Larvik og Lardal Everk DA	0	175	0,5	34300	232	0,7	10000	236	2,0	7500	422	2,0	7500	467	2,0		18,4
Nøtterøy - Tjørme Energi AS	0	175	0,5	34300	232	0,7	10000	236	2,0	7500	422	2,0	7500	467	2,0		18,4
Sandefjordreg. Energiverk AS							10000	234	1,2	7500	359	4,0	7500	430	4,0		19,4
Vestfold Kraft Nett AS	0	175	0,5	34300	232	0,7	10000	236	2,0	7500	422	2,0	7500	467	2,0		18,4

Tabell 1 - Overføringstariffer - næringskunder

EVERK	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS Nivå 5 (omregnet)						
	Linjer (nettaktiv 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)						
	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh				
8. TELEMARK:																			
Borregaard NEA AS										2100	314	6,0	2100	430	6,0	18,1			
Bø og Sauherad Energi AS										4000	320	3,5	4000	540	7,5	23,5			
Drangedal everk																			
Fellesnett Telemark	a)	0	94	0,2															
Hjartdal elverk										3000	364	5,0	3000	426	5,0	17,5			
Kragerø Energi AS		0	94	0,3						1800	163	5,0	1800	426	5,0	16,8			
Løvenskiold-Fossum										1200	275	5,1	1200	275	5,1	12,9			
Nome Elverk										0	71	-0,5							
Norsk Hydro ASA, Notodden										7500	200	2,0	6680	250	2,0	10,8			
Notodden Energi AS										2000	0	14,5	2000	0	20,0	21,3			
Rauland Kraftforsyningslag										4000	220	1,8	2500	370	3,6				
SKK Nett AS		0	94	0,2	0	160	0,4			2900	154	1,0	2200	183	4,5	1100	0	11,3	12,0
Tinn Energi										2600	220	3,9	2200	310	3,9	2000	252	9,0	16,6
Vest-Telemark Kraftlag													1800	0	14,6	15,7			
9. AUST-AGDER:																			
Arendalsnettet		0	102	0,2															
Arendals Fossekompani AS		0	102	0,2															
Aust-Agder Energi Nett AS		0	102	0,2	0	172	0,4			5000	225	1,4	5000	330	3,9	5000	390	3,9	16,8
Otra Kraft DA		0	68	0,3															
10. VEST-AGDER:																			
Kristiansand Energiverk Nett AS		60000	91	0,5	55000	133	0,5			5000	180	3,0	5000	300	3,0	13,6			
Vest-Agder Energi NettAS		25000	158	0,5	45000	320	0,7			5000	225	3,5	5000	300	6,3	5000	350	6,3	18,2
11. ROGALAND:																			
Dalane Energi										12000	240	3,8	12000	320	5,5	4250	0	13,8	16,5
Forsand Elverk											5000	200	5,7	1900	0	10,0	11,2		
Haugaland Kraft AS										5000	200	4,2	5000	313	4,7	5000	350	4,7	16,6
Jæren Everk										12000	246	1,4	12000	280	2,3	3700	0	10,8	13,1
Klepp Energi AS											9000	235	2,9	2500	0	10,5	12,1		
Lyse Energi AS		0	200	0,3						10000	183	1,0	10000	214	2,0	1000	0	11,0	11,6
Suldal Elverk											2800	0	17,5	2000	0	20,0	21,3		
12. HORDALAND:																			
Askøy Energi AS										3960	260	7,3	3960	280	7,8	1330	0	18,7	19,5
Austevoll Kraftlag BA											4800	425	10,0	4800	450	10,0	24,3		
Bjørlevfossen ASA											4000	163	5,5	3000	300	5,5	14,9		

Tabell 1 - Overføringstariffer - næringskunder

Tabell 1 - Overføringstariffer - næringskunder

EV E R K	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh					
	Linjer (nett nivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)					
	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh			
Nesset Kraft AS										12000	360	6,5	8000	390	6,5	21,3		
Norddal Elverk							7500	260	3,7	7500	295	4,0	4000	395	4,6	17,0		
Nordmøre Energiverk AS	10000	170	2,1	10000	215	2,7	10000	300	3,9	3800	324	6,5	3800	425	6,5	19,5		
Rauma Energi AS								8000	315	4,0	8000	344	4,0				17,6	
Sandøy Energi AS								7500	450	5,8	2000	675	6,4				24,6	
Stranda Energiverk AS							10000	313	4,0	10000	313	4,0	10000	313	4,0		18,1	
Sunndal Kraftforsyning								10000	183	2,1	10000	183	2,1				12,9	
Svorka Energiverk AS								18000	475	2,5	18000	475	2,5				25,6	
Sykylven Komm. Energiv.								26000	205	5,0	4000	0	16,0				18,5	
Tafjord Kraftnett AS				0	89	0,7		12000	300	4,1	750	0	13,6				14,1	
Tussa Nett AS	0	175	1,2	0	189	1,3	18000	300	1,8	8500	395	3,0	6000	435	3,0		17,6	
Vestnes Energi AS								7500	433	5,5	4000	470	5,5				19,8	
Ørskog Interk. Kraftlag								7500	286	2,4	4000	349	3,5				14,7	
16. SØR-TRØNDELAG:																		
Fosen komm. kraftlag							13200	387	4,3	9350	507	7,1	6600	0	14,6		18,7	
Gauldal Energi AS							13000	406	3,9	13000	501	3,9	13000	578	3,9		26,5	
Hemne Kraftlag AL	b)						12000	143	7,0	7500	368	9,0	7500	494	9,0		26,0	
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL							10000	320	5,0	10000	320	5,0	10000	320	5,0		19,3	
Malvik Elverk							14000	196	4,0	12000	332	6,0	12000	458	6,0		25,0	
Melhus Energi AS								10000	320	5,0	10000	320	5,0	10000	320	5,0		19,3
Oppdal Everk AS									5500	315	5,8	3600	405	7,0			19,4	
Orkdal Energi AS							4000	220	1,2	4000	373	3,0	4000	395	3,0		15,4	
Rissa Kraftlag BA							39000	333	3,2	10570	398	5,0	10570	398	5,0		21,6	
Røros El.verk AS									4000	407	4,0	4000	440	4,0			17,5	
Selbu Energiverk AS	0	133	-0,1						6300	299	4,5	5300	467	4,5			19,5	
TrønderEnergi Nett AS	50000	141	0,9	50000	205	1,0	8000	459	2,1	5500	657	4,5	3600	798	7,4		29,6	
Trondheim Energiverk Nett AS	7000	101	0,0	7000	132	0,3	7000	190	0,7	6000	371	2,5	1500	440	2,5		14,4	
Tydal Komm. Kraftverk													1400	0	13,6		14,5	
17. NORD-TRØNDELAG:																		
Nord-Trøndelag El.verk	0	120	0,9	0	180	2,2	3000	305	5,3	2000	400	8,0	2000	525	8,0		22,4	
18. NORDLAND:																		
Andøy Energi A/S							4800	220	6,0	4800	350	9,8	4800	430	9,8		23,6	
Ballangen Energi AS							2100	300	6,0	2100	400	14,0	2100	400	14,0		25,3	
Bindal Kraftlag AL							360	359	4,0	360	522	7,5	360	522	7,5		20,8	
Bodø Energi AS							6000	187	1,0	6000	493	2,0	6000	505	2,0		18,4	

Tabell 1 - Overføringstariffer - næringskunder

E V E R K	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh						
	Linjer (nett nivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)						
	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh				
Dragefossen Kraftanlegg AS										24000	0	14,7	6000	0	16,5	20,3			
Evenes Kraftforsyning AS							10000	340	9,8	6000	340	13,9	6000	340	16,0	28,3			
Fauske Lysverk AS							6000	238	4,0	6300	269	4,3	8000	350	4,8	18,5			
Hadsel Energiverk AS							7200	200	3,8	3600	263	6,3	3600	400	6,3	18,6			
Helgeland Kraftlag AL		0	169	-0,1			10000	188	1,5	10000	307	3,5	10000	401	3,5	19,8			
Lofotkraft AS							25000	368	4,5	20500	449	6,8	19800	413	6,8	29,5			
Meløy Energi AS										5000	300	7,0	1300	0	16,0	16,8			
Narvik Energi AS		120000	220	-0,5	5000	272	-0,4	4000	254	0,0	4000	342	2,4	4000	403	2,4	15,0		
Nordkraft AS		0	667	0,8															
Nord-Salten Kraftlag AL	a)				12000	184	1,4	12000	241	7,0	12000	420	13,0						
Norsk Hydro Produksjon, Glomfjord	a)						0	146	-0,4	0	0	7,2	0	0	10,4	10,4			
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	a)									1300	0	23,3	1300	0	24,2	25,0			
Salten Kraftsamband AS	b)	0	140	-0,7			0	258	-1,1				5000	338	7,0	1500	0	17,3	18,2
Sjøfossen Energi AS	a)												3000	360	17,5	28,4			
Skjerstad Kraftlag AL													2000	152	4,5	2000	244	9,2	16,6
Sørfold Kraftlag AL										120000	0	3,8	55250	0	4,7	13255	0	4,7	13,0
Vesterålskraft Nett AS																			
19. TROMS:																			
Hålogaland Kraft AS		50000	150	-0,1			0	276	0,0	5800	142	3,8	3900	260	6,5	3900	330	6,5	17,2
Nord Troms Kraftlag AS													3600	295	9,5	2760	0	17,5	19,2
Troms Kraft Nett AS		0	128	0,0			0	197	0,1	20000	249	2,5	13000	360	2,5	1800	0	15,9	17,0
20. FINNMARK:																			
Alta Kraftlag AL							10000	0	3,0	10000	197	4,0	10000	236	4,0	1600	0	13,3	14,3
Hammerfest El.verk DA										6500	223	6,6	6500	258	6,6	2400	0	15,9	17,4
Luostejok Kraftlag AL										1500	0	11,1	1500	0	15,2	1500	0	15,2	16,1
Nordkyn Kraftlag AL													3000	0	13,5	1400	0	18,5	19,4
Repvåg Kraftlag AL										3300	205	9,5	3300	228	9,5	2100	0	17,5	18,8
Varanger Kraft AS		0	599	0,9									22000	346	1,3	2900	0	14,5	16,3
Landsgjennomsnitt (uveid)		7538	162	0,5	8505	191	1,0	8256	236	3,8	6566	305	6,0	4347	283	8,5	18,3		

*) Gj.snitt i landet.

Netteier mottar tariffstøtte i 2001:

a) Støtten er ikke innarbeidet i tariffen

b) Støtten er innarbeidet i tariffen.

4. Beregnede overføringspriser til næringskunder

For næringskunder har vi primært valgt å omregne til en effektpolis, dvs. kr/kW. Den oppførte pris er en resulterende effektpolis, som inkluderer fastledd, effektledd og energiledd.

Energiledd omregnes til effektpolis ved å multiplisere energileddet med en standard brukstid på 4000 brukstimer. Fastledd omregnes ved at dette ledet divideres med følgende standard maksimale effektuttak:

Nettnivå 1: 10 MW

Nettnivå 2: 10 MW

Nettnivå 3: 1 MW

Nettnivå 4: 400 kW

Nettnivå 5: 40 kW

For uttak på nettnivå 5 oppgis også resulterende energipriser. Disse fremkommer ved å dividere de beregnede effektprisene med 4000 brukstimer. Denne kolonnen gjengis for øvrig også i tariffstatistikken. En vil på denne måte få et bilde av everkets prisnivå.

På slutten av prisstatistikken har vi beregnet noen gjennomsnittspriser. I to fylkestabeller har vi oppført fylkesgjennomsnittene av tallene i hovedtabellen.

Den siste fylkestabellen gjengir veide gjennomsnitt av nivå 5-prisene. Prisen er veiet med everkets overføringskvantum i distribusjonsnettet, dvs. sum detaljlevert GWh. Kvantum er hentet fra everkenes regnskaper i 1994.

Veide gjennomsnittspriser er noe lavere enn uveide. Forklaringen er at utkantverkene, som naturlig nok har forholdsvis høye tariffer, ofte er små og mange; dermed får de for stor innflytelse på det uveide gjennomsnittet. Veide gjennomsnitt må sies å gi et riktigere bilde av prisnivået.

Beløpene som gjengis i tariffstatistikken er avrundet. De eksakte tariffer er imidlertid registrert i databasen, og disse er benyttet ved omregningene.

Kvantumsdifferensierte tariffer

Flere netteiere benytter kvantumsdifferensierte tariffer for lavspentuttak. Dette innebærer et tariffsystem med flere tarifftrinn for lavspentuttak (inkl. lavspentuttak direkte fra nettstasjon), jfr. Forskrift av 11.mars 1999: "om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer", § 12 - 2.

For everkene som benytter kvantumsdifferensierte tariffer er tariffen tilsvarende nivå 4 beregnet ut fra standardkunden som spesifisert over.

Tabell 2 - Overføringspriser - næringskunder

Tabell 2 - Overføringspriser - næringskunder

EVERK	KVANTUMS-DIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT					Næring - energimålt Fastledd kr/kunde	Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh		
		Linjer (Nivå 1)		Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)					
		kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	øre/kWh				
Hadeland EnergiNett AS	NEI		169	276	423	713	17,8		1 820	12,7	18,7	
Lillehammer og Gausd. E.n.AS	JA	242	292	400	480	615	15,4		1 410	14,5	19,2	
Fellesnett Oppland		161										
Oppland Energi Nett AS		161										
Skjæk energi	NEI				471	552	632	15,8	1 000	15,3	18,6	
Sør-Aurdal Energi	JA					424	462	11,5	1 900	9,2	15,5	
TotenKraft AS	JA				329	467	715	17,9	2 000	10,5	17,2	
Valdres Energiverk AS	JA					605	817	20,4	2 200	17,2	24,5	
Vang Energiverk	a)	NEI				691	805	20,1	1 783	19,0	24,9	
VOKKS AS		JA				606	695	815	20,4	2 820	15,0	
6. BUSKERUD:												
Buskerud Nett AS			164	252								
Drammen Energinett AS		Nei			322	614			600	16,5	18,5	
Fellesnett Buskerud			164									
Flesberg Everk AL	a)	NEI			527	738	1145	28,6	1 359	19,0	23,6	
Hallingdal Kraftnett AS		JA	208	178	387	379	410	10,2	1 820	9,1	15,2	
Hemsedal Energi		NEI				513	525	13,1	1 648	10,0	15,5	
Hurum Energiverk AS		nei			437	531	800	20,0	1 600	15,0	20,3	
Kongsberg Energi AS		JA			365	724	877	21,9	2 500	10,4	18,7	
Krødsherad Everk		JA				573	715	17,9	1 400	13,0	17,7	
Lier everk AS		JA			358	419	539	13,5	800	11,6	14,3	
Midt Nett Buskerud AS		JA	123	123	352	508	639	16,0	2 400	13,5	21,5	
Nedre Eiker Energi AS		JA			322	527	648	16,2	2 400	11,3	19,3	
NORE energi KB		ja				443	678	16,9	1 500	15,3	20,3	
Ringeriks- Kraft AS		JA			385	563	637	15,9	1 650	14,9	20,4	
Rollag El.verk L/L		nei			360	529	782	19,6	2 500	17,3	25,6	
Røyken Energiverk AS		JA			440	539	699	17,5	1 140	15,5	19,3	
Uvdal Kraftforsyning AL	a)	JA				361	577	14,4	1 900	12,8	19,1	
Øvre Eiker Nett AS		NEI			452	557	701	17,5	1 250	16,7	20,9	
7. VESTFOLD:												
Borre Energi AS		JA	195	263	326	521	735	18,4	2 700	11,0	20,0	
Larvik og Lardal Everk DA		JA	195	263	326	521	735	18,4	2 700	11,0	20,0	
Nøtterøy - Tjørme Energi AS		JA	195	263	326	521	735	18,4	2 700	11,0	20,0	
Sandefjordreg. Energiverk AS		JA			292	538	778	19,4	2 700	10,8	19,8	
Vestfold Kraft Nett AS		JA	195	263	326	521	735	18,4	2 700	11,0	20,0	

Tabell 2 - Overføringspriser - næringskunder

E V E R K	KVANTUMS-DIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT					Næring - energimålt Fastledd kr/kunde	Omregnet m/30.000 kWh Energiledd øre/kWh	
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Øre/kWh				
		kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	øre/kWh				
8. TELEMARK:											
Borregaard NEA AS		JA			560	723	18,1	1 350	14,1		18,6
Bø og Sauherad Energi AS		JA			470	940	23,5	3 000	13,6		23,6
Drangedal everk				103							
Fellesnett Telemark											
Hjartdal elverk	a)	JA			572	701	17,5	1 000	19,6		22,9
Kragerø Energi AS		JA	106		365	542	16,8	800	15,0		17,7
Løvenskiold-Fossum		nei				516	12,9	1 100	11,5		15,2
Nome Elverk		JA			480	482	18,6	1 200	14,0		18,0
Norsk Hydro ASA,Notodden		NEI			51						
Notodden Energi AS		JA			288	347	433	10,8	1 300	10,0	14,3
Rauland Kraftforsyningslag		NEI			582	805	850	21,3	1 000	16,7	20,0
SKK Nett AS		JA	103	174	296	520	480	12,0	1 100	11,3	15,0
Tinn Energi		Nei			197	369	662	16,6	1 200	13,4	17,4
Vest-Telemark Kraftlag		JA			379	472	629	15,7	1 400	14,9	19,6
9. AUST-AGDER:											
Arendalsnettet			111								
Arendals Fossekompagni AS			111								
Aust-Agder Energi Nett AS		JA	111		286	499	671	16,8	980	15,7	19,0
Otra Kraft DA			78								
10. VEST-AGDER:											
Kristiansand Energiverk Nett AS		JA	115	157		313	545	13,6	980	12,3	15,5
Vest-Agder Energi NettAS		JA	181	351	370	565	727	18,2	980	15,7	19,0
11. ROGALAND:											
Dalane Energi		JA			404	570	658	16,5	1 420	14,1	18,8
Forsand Elverk		NEI				441	448	11,2	1 400	10,9	15,6
Haugaland Kraft AS		JA			373	513	663	16,6	2 000	13,4	20,1
Jæren Everk		NEI			314	402	525	13,1	1 200	11,1	15,1
Klepp Energi AS		NEI				374	483	12,1	1 200	11,0	15,0
Lyse Energi AS			212		233	319	465	11,6	1 000	11,0	14,3
Suldal Elverk		Nei				707	850	21,3	2 000	20,0	26,7
12. HORDALAND:											
Askøy Energi AS		Nei			556	602	781	19,5	1 330	18,7	23,1
Austevoll Kraftlag BA		JA				837	970	24,3	1 400	18,5	23,2
Bjølvefossen ASA		JA				393	595	14,9	1 000	12,7	16,0

Tabell 2 - Overføringspriser - næringskunder

EVERK	KVANTUMSDIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT					Næring - energimålt Fastledd kr/kunde	Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Energiledd øre/kWh				
		kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	øre/kWh				
BKK NETT AS	JA	399		448	562	532	13,3	2 000	11,9	18,6	
Etne Elektrisitetslag	NEI			599	644	752	18,8	1 440	16,2	21,0	
Finnås Kraftlag	JA				581	781	19,5	1 440	17,1	21,9	
Fitjar Kraftlag	JA				761	865	21,6	2 400	15,0	23,0	
Fjelberg Kraftlag PL	JA			608	661	908	22,7	2 400	18,0	26,0	
Fusa Kraftlag	JA			549	697	870	21,7	2 190	17,1	24,4	
Indre Hardanger Kraftlag DA	NEI				742	806	20,2	884	19,6	22,5	
Jondal Energiverk	NEI			400	943	965	24,1	1 000	23,5	26,8	
Kvam Kraftverk AS	JA				519	670	16,8	1 300	13,7	18,0	
Kvinnherad Energi AS	JA			456	605	882	22,1	1 780	17,6	23,5	
Modalen kraftlag BA						967	24,2	750	20,3	22,8	
Odda Energi AS	JA			572	628	750	18,8	1 100	13,6	17,3	
Skånevik Ølen Kraftlag	JA				540	750	18,8	1 800	14,5	20,5	
BKK Stord E AS	JA			536	653	836	20,9	1 200	17,0	21,0	
Sunnhordland Kraftlag AS			308								
Tysnes Kraftlag	a)	ja			965	1145	28,6	2 200	23,0	30,3	
Tyssefaldene AS	NEI		31	61	209			1 200	17,8	21,8	
Voss og Omland E.verk AS	JA			224	351	647	20,6	1 260	19,0	23,2	
14. SGN OG FJORDANE:											
Aurland Energiverk AS	JA				610	625	775	19,4	2 000	15,5	22,2
Eid Energi AS	JA				505	623	860	21,5	1 600	15,5	20,8
Elkem Bremanger Kraft							644	16,1	1 250	11,5	15,6
Firdakraft AS			312	436							
Gloppen El.verk	JA					429	739	18,5	1 327	13,6	18,0
Luster Energiverk AS	NEI					606	820	20,5	1 129	17,0	20,8
Lærdal Energiverk AS	JA		36	90	620	628	785	19,6	1 000	12,0	15,3
Sognekraft AS	NEI			207		545	705	17,6	519	44,0	45,7
Sogn og Fjordane Energiverk AS			293		145						
Stryn Energi AS	JA					557	832	20,8	1 474	18,3	23,2
Sunnfjord Energi AS	JA		337	442	639	708	833	20,8	1 300	16,8	21,1
Ytre Fjordane Kraftlag AS	JA		150	260	438	503	712	17,8	1 600	13,1	18,4
Årdal komm.Energiverk						480	651	693	17,3	700	16,9
15. MØRE OG ROMSDAL:											
Haram Energi AS	JA					465	660	16,5	1 500	11,0	16,0
Istad Kraftnett AS	JA		176	338		640	806	20,2	2 500	13,2	21,5

Tabell 2 - Overføringspriser - næringskunder

E V E R K	KVANTUMS-DIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT					Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)		Næring - energimålt		
						kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	øre/kWh	
Nesset Kraft AS	JA				650	850	21,3	2 400	15,0	23,0
Norddal Elverk	NEI				416	474	17,0	2 000	12,5	19,2
Nordmøre Energiverk AS	JA	255	324	466	594	780	19,5	2 100	13,3	20,3
Rauma Energi AS	JA				495	704	17,6	1 900	12,6	18,9
Sandøy Energi AS	NEI				702	983	24,6	2 000	20,2	26,9
Stranda Energiverk AS	NEI				483	498	18,1	2 280	15,8	23,4
Sunndal Kraftforsyning	NEI				292	517	12,9	2 000	8,3	15,0
Svorka Energiverk AS	NEI				620	1025	25,6	3 100	20,3	30,6
Syklyven Komm. Energiv.	JA				470	740	18,5	2 000	18,0	24,7
Tafjord Kraftnett AS	NEI	117	221	494	563	14,1	750	13,6	16,1	
Tussa Nett AS	JA			390	536	705	17,6	2 000	13,0	19,7
Vestnes Energi AS	JA				672	790	19,8	2 000	14,6	21,3
Ørskog Interk. Kraftlag	JA				401	589	14,7	1 000	11,5	14,8
16. SØR-TRØNDELAG:										
Fosen komm. kraftlag	NEI				572	814	749	18,7	2 640	14,6
Gauldal Energi AS	JA				575	690	1059	26,5	2 500	13,9
Hemne Kraftlag AL	JA	b)	239	435	747	1042	26,0	2 550	17,4	25,9
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL	NEI			530	545	770	19,3	2 100	17,0	24,0
Malvik Elverk	JA			370	602	998	25,0	2 500	16,3	24,6
Melhus Energi AS	NEI				545	770	19,3	3 300	12,8	23,8
Oppdal Everk AS	NEI				561	775	19,4	1 500	17,5	22,5
Orkdal Energi AS	JA			272	503	615	15,4	1 300	13,4	17,7
Rissa Kraftlag BA	NEI			500	624	862	21,6	2 675	17,4	26,3
Røros El.verk AS	JA				577	700	17,5	1 250	12,4	16,6
Selbu Energiverk AS	JA	130	248	495	780	19,5	2 050	16,0	22,8	
TrønderEnergi Nett AS	JA			551	851	1184	29,6	2 400	24,0	32,0
Trondheim Energiverk Nett AS	JA	103	144	225	486	578	14,4	600	15,3	17,3
Tydal Komm. Kraftverk	NEI					579	14,5	1 400	13,6	18,3
17. NORD-TRØNDELAG:										
Nord-Trøndelag El.verk	JA	155	267	520	725	895	22,4	770	22,3	24,9
18. NORDLAND:										
Andøy Energi A/S	ja				465	754	942	23,6	1 800	16,5
Ballangen Energi AS	JA				542	965	1013	25,3	2 100	19,5
Bindal Kraftlag AL	NEI				519	823	831	20,8	650	21,6
Bodø Energi AS	JA				233	588	735	18,4	1 500	10,1

Tabell 2 - Overføringspriser - næringskunder

E V E R K	KVANTUMS-DIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT					Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Næring - energimålt			
		kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		
Dragefossen Kraftanlegg AS	JA			648	810	20,3	1 200	18,6	22,6	
Evenes Kraftforsyning AS	JA			742	911	28,3	3 000	18,5	28,5	
Fauske Lysverk AS	NEI			404	457	740	18,5	1 500	14,0	19,0
Hadsel Energiverk AS	JA			359	524	742	18,6	1 300	15,2	19,5
Helgeland Kraftlag AL	JA	163	202	258	472	791	19,8	5 400	14,7	32,7
Lofotkraft AS	NEI			573	772	1180	29,5	2 610	20,9	29,6
Meløy Energi AS	JA				593	673	16,8	900	18,0	21,0
Narvik Energi AS	JA	212	257	258	448	599	15,0	2 000	9,3	16,0
Nordkraft AS		698								
Nord-Salten Kraftlag AL	a)	Nei		242	533	970		1 500	23,2	28,2
Norsk Hydro Produksjon,Glomfjord		ja		130	288	416	10,4	0	10,4	10,4
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	a)	JA			936	1001	25,0	1 300	24,2	28,5
Salten Kraftsamband AS		112	214							
Sjøfossen Energi AS	b)	JA			631	728	18,2	1 500	17,3	22,3
Skjerstad Kraftlag AL	a)	NEI				1135	28,4	1 700	21,5	27,2
Sørfold Kraftlag AL		JA		334	431	662	16,6	2 000	16,3	23,0
Vesterålskraft Nett AS		NEI		272	326	519	13,0	1 900	13,7	20,0
19. TROMS:										
Hålogaland Kraft AS		JA	151	276	300	530	688	17,2	1 460	15,8
Nord Troms Kraftlag AS		NEI			684	769	19,2	1 800	17,5	23,5
Troms Kraft Nett AS		JA	129	200	369	493	681	17,0		
20. FINNMARK:										
Alta Kraftlag AL		JA		121	367	421	572	14,3	1 600	13,3
Hammerfest El.verk DA		JA			494	538	696	17,4	2 400	15,9
Luostejok Kraftlag AL		NEI		446	612	646	16,1	1 500	15,2	20,2
Nordkyn Kraftlag AL		NEI			548	775	19,4			
Repvåg Kraftlag AL		JA		588	616	753	18,8	2 100	17,5	24,5
Varanger Kraft AS		JA	635		454	653	16,3	2 900	14,5	24,2
Landsgjennomsnitt (uveid)			182	233	397	562	733	18,3	1654	15,1
										20,6

*) Gj.snitt i landet.

Netteier mottar tariffstøtte i 2001:

a) Støtten er ikke innarbeidet i tariffen

b) Støtten er innarbeidet i tariffen.

Tabell 2 - Overføringspriser - næringskunder

E V E R K	DISTRIBUSJONSNETT						Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)		Næringer - energimålt			
			kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	øre/kWh		
Fylkes- Gj.snitt (uveid):								
Østfold	380	522	660	16,5	928	16,0	19,1	
Akershus	346	473	619	15,5	1433	11,4	16,2	
Oslo	331	477	559	14,0	325	15,3	16,4	
Hedmark	393	523	770	19,2	1970	14,5	21,0	
Oppland	406	517	673	16,8	1748	13,5	19,3	
Buskerud	392	532	691	17,3	1654	13,9	19,4	
Vestfold	319	524	743	18,6	2700	11,0	20,0	
Telemark	330	514	668	16,7	1314	14,0	18,4	
Aust-Agder	286	499	671	16,8	980	15,7	19,0	
Vest-Agder	370	439	636	15,9	980	14,0	17,3	
Rogaland	331	475	584	14,6	1460	13,1	17,9	
Hordaland	480	665	824	20,6	1504	17,2	22,3	
Sogn og Fjordane	491	587	763	19,1	1264	17,7	21,9	
Møre og Romsdal	439	534	741	18,5	1969	14,2	20,8	
Sør-Trøndelag	448	618	819	20,5	2055	15,8	22,7	
Nord-Trøndelag	520	725	895	22,4	770	22,3	24,9	
Nordland	402	641	814	20,3	1782	17,0	23,0	
Troms	334	569	713	17,8	1630	16,7	22,1	
Finnmark	474	531	682	17,1	2100	15,3	22,3	
Fylkes- Gj.snitt (uveid):								
Østfold		477	654	16,3				
Akershus		486	625	15,6				
Oslo		477	559	14,0				
Hedmark		529	792	19,8				
Oppland		490	673	16,8				
Buskerud		546	470	11,8				
Vestfold		525	745	18,6				
Telemark		495	558	14,0				
Aust-Agder		497	669	16,7				
Vest-Agder		476	663	16,6				
Rogaland		388	529	13,2				
Hordaland		584	619	15,5				
Sogn og Fjordane		571	761	19,0				
Møre og Romsdal		546	714	17,8				
Sør-Trøndelag		557	704	17,6				
Nord-Trøndelag		725	895	22,4				
Nordland		564	765	19,1				
Troms		516	689	17,2				
Finnmark		493	656	16,4				
Landsgjennomsnitt		514	647	16,2				

øre/kWh

Overføringspriser til næringskunder, nivå 5, (eksl.MVA) 2001

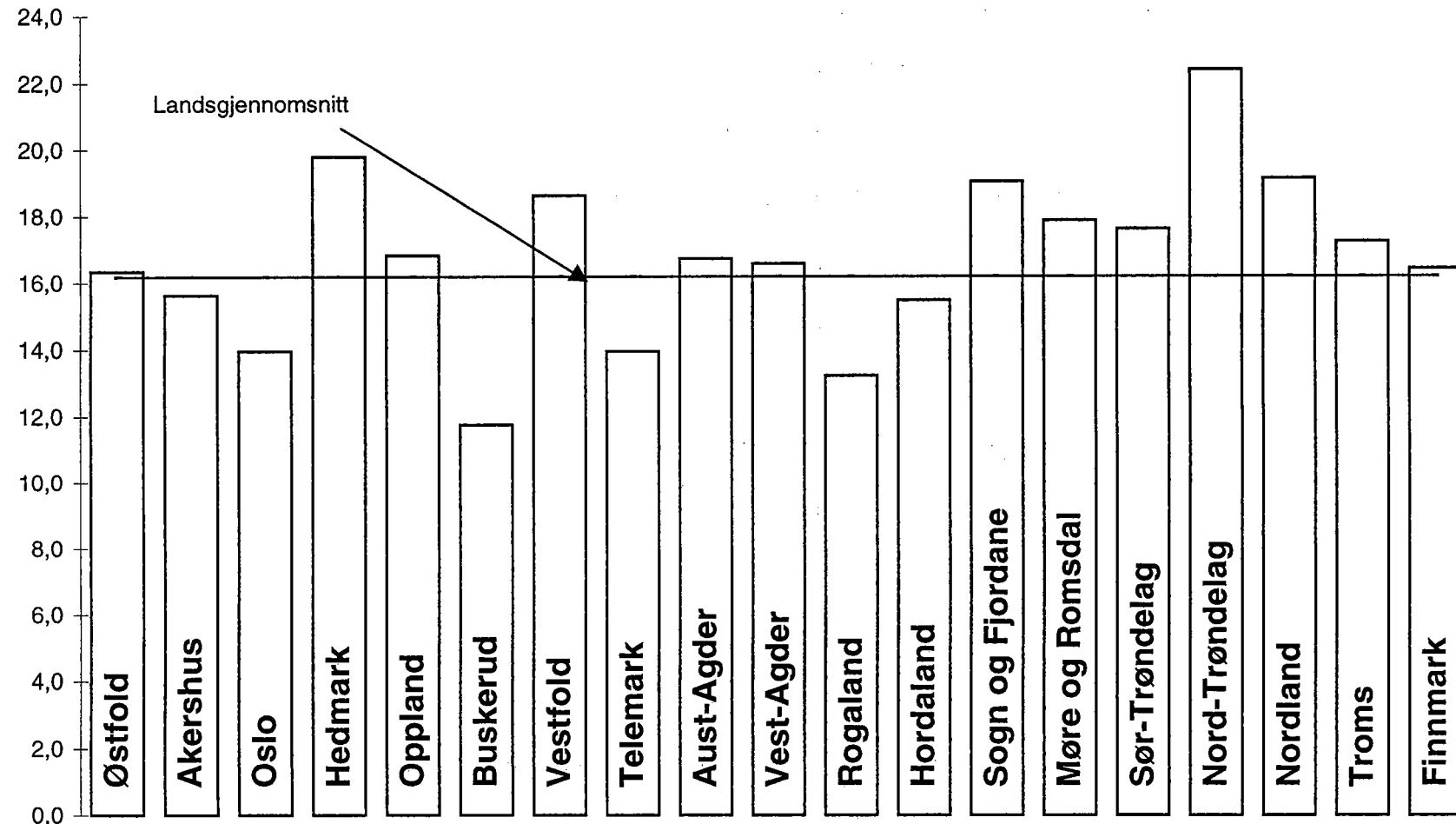


Diagram: Gjennomsnittlig overføringspriser, dvs. omregnede overføringstariffer ved uttak på nettnivå 5 (230V o.l.).
Både fylkesgj.snitt og landsgj.snitt er veide gj.snitt, der vektene er overkenes overføringskvanta (detaljlevert GWh)

5. Tariffer og beregnede overføringspriser til husholdninger og hytter/fritidsboliger

For husholdningene og hytter/fritidsboligene gjengis tariffer og beregnede overføringspriser i én og samme statistikk. Tariffer til husholdninger inneholder vanligvis bare fastledd og energiledd. Fastleddet omregnes til energipris (øre/kWh) utfra et årsforbruk på 20.000 kWh for husholdningene og 4000 kWh for hytter/fritidsboligene.

Etter Konkurransestilsynets forskrift av 15.november 1996 har NVE (for husholdningene) også laget statistikk som viser tariffer og priser inkl. MVA.

For hytter og fritidsboliger er tariffene oppgitt bare inkl. MVA, fastleddet er her omregnet til energipris med et årsforbruk på 4000 kWh.

Tabell 3 - Overføringstariffer/priser - husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer/-priser - hytter/fritidsboliger med MVA

E V E R K	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDSBOLIGER		
	(eks.MVA)		Omregnet m/20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA)		Omregnet m/20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA)		Omregnet m/ 4000 kWh øre/kWh
	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	
1. ØSTFOLD:									
Fredrikstad Energi Nett AS	800	15,8	19,8	992	19,6	24,6	1459	19,6	56,1
Hafslund Regionalnett AS	1000	14,0	19,0	1240	17,4	23,6			
Rakkestad Energiverk AS	650	19,5	22,8	806	24,2	28,2	806	24,2	44,3
Rygge Elverk AS	785	12,0	15,9	973	14,9	19,7	973	14,9	39,2
Råde Everk AS	750	15,0	18,8	930	18,6	23,3	1364	18,6	52,7
Trøgstad Elverk AS	900	17,0	21,5	1116	21,1	26,7	1364	21,1	55,2
Østfold Energi Nett AS	870	15,8	20,2	1079	19,6	25,0	1079	19,6	46,6
2. AKERSHUS:									
Akershus Nett AS	1371	11,3	18,1	1700	14,0	22,5	2000	14,0	64,0
Viken Energinett AS (Asker og Bærum)	325	15,3	16,9	403	19,0	21,0	403	19,0	29,0
Follo Energiverk AS	1100	11,8	17,3	1364	14,6	21,5	1612	14,6	54,9
Gjermå Energi AS	1371	11,3	18,2	1700	14,0	22,5	2000	14,0	64,0
Høland og Setskog Elverk	1370	7,5	14,4	1699	9,3	17,8	1860	9,3	55,8
Nesodden Energi AS	1350	12,2	19,0	1674	15,2	23,5	1674	15,2	57,0
Nittedal Energiverk	1293	10,6	17,0	1603	13,1	21,1	1603	13,1	53,2
Søndre Follo Energi AS	1371	11,3	18,1	1700	14,0	22,5	2000	14,0	64,0
3. OSLO:									
Viken Energinett A/S	325	15,3	16,9	403	19,0	21,0	403	19,0	29,0
4. HEDMARK:									
Elverum Energiverk Nett AS	1500	12,5	20,0	1860	15,5	24,8	1860	15,5	62,0
Hamar-regionen Energiverk AS	1660	14,5	22,8	2058	18,0	28,3	930	23,3	46,6
Hedmark Energi AS-Distribusjonsnett	2240	13,8	25,0	2778	17,1	31,0	1736	24,8	68,2
Nord-Østerdal Kraftlag AL	1600	15,2	23,2	1984	18,8	28,8	1240	33,5	64,5
Stange Energi AS	1650	14,4	22,7	2046	17,9	28,1	1240	25,9	56,9
5. OPPLAND:									
Eidefoss AS	1050	14,5	19,8	1302	18,0	24,5	1302	18,0	50,6
Gjøvik Energi AS	1700	10,5	19,0	2108	13,0	23,6	2108	13,0	65,7
Gudbrandsdal Energi AS	1250	9,9	16,2	1550	12,3	20,0	1550	12,3	51,0
Hadeland EnergiNett AS	1820	12,7	21,8	2257	15,7	27,0	2257	15,7	72,1
Lillehammer og Gausd. E.n.AS	1410	14,5	21,6	1748	18,0	26,7	930	23,3	46,6
Skjåk energi	1000	15,3	20,3	1240	19,0	25,2	1240	19,0	50,0
Sør-Aurdal Energi	1800	9,2	18,2	2232	11,4	22,6	3026	11,4	87,0
TotenKraft AS	1700	10,5	19,0	2108	13,0	23,6	2108	13,0	65,7

Tabell 3 - Overføringstariffer/priser - husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer/-priser - hytter/fritidsboliger med MVA

E V E R K		HUSHOLDNINGER					HYTTER/FRITIDSBOLIGER			
		(eks.MVA)		Omregnet	(inkl.MVA)		Omregnet	(inkl.MVA)		
		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh øre/kWh
Valdres Energiverk AS		1250	17,2	23,5	1550	21,3	29,1	1550	21,3	60,1
Vang Energiverk	a)	1288	19,0	25,4	1597	23,6	31,5	1597	23,6	63,5
VOKKS AS		2037	13,9	24,1	2525	17,2	29,9	2525	17,2	80,4
6. BUSKERUD:										
Drammen Energinett AS		600	16,5	19,5	744	20,5	24,2	744	20,5	39,1
Flesberg Everk AL	a)	1359	15,1	21,9	1685	18,7	27,1	2580	18,7	83,2
Hallingdal Kraftnett AS		1820	9,1	18,2	2257	11,3	22,6	2257	11,3	67,7
Hemsedal Energi		1648	10,0	18,3	2044	12,4	22,7	2044	12,4	63,5
Hurum Energiverk AS		1200	15,0	21,0	1488	18,6	26,0	1488	18,6	55,8
Kongsberg Energi AS		1770	10,4	19,3	2195	12,9	23,9	2195	12,9	67,8
Krødsherad Everk		1000	13,0	18,0	1240	16,1	22,3	1488	17,4	54,6
Lier everk AS		800	11,6	15,6	992	14,4	19,3	992	14,4	39,2
Midt Nett Buskerud AS		1250	13,5	19,7	1550	16,7	24,4	2232	16,7	72,5
Nedre Eiker Energi AS		1226	11,1	17,2	1520	13,7	21,3	1520	13,7	51,7
NORE energi KB		1200	13,3	19,3	1488	16,5	23,9	2645	16,5	82,6
Ringeriks- Kraft AS		1650	13,9	22,2	2046	17,2	27,5	2046	17,2	68,4
Rollag El.verk L/L		1750	17,3	26,1	2170	21,5	32,3	2530	21,5	84,7
Røyken Energiverk AS		1140	15,5	21,2	1414	19,2	26,3	1845	19,2	65,3
Uvdal Kraftforsyning AL	a)	1780	12,8	21,7	2207	15,9	26,9	2691	15,9	83,1
Øvre Eiker Nett AS		1000	16,7	21,7	1240	20,7	26,9			
7. VESTFOLD:										
Borre Energi AS		1500	11,0	18,5	1860	13,6	22,9	1860	13,6	60,1
Larvik og Lardal Everk DA		1500	11,0	18,5	1860	13,6	22,9	1860	13,6	60,1
Nøtterøy - Tjøme Energi AS		1500	11,0	18,5	1860	13,6	22,9	1860	13,6	60,1
Sandefjordreg. Energiverk AS		1500	9,4	16,9	1860	11,7	21,0	1860	11,7	58,2
Vestfold Kraft Nett AS		1500	11,0	18,5	1860	13,6	22,9	1860	13,6	60,1
8. TELEMARK:										
Borregaard NEA AS		987	13,4	18,3	1224	16,6	22,7	2473	16,6	78,4
Bø og Sauherad Energi AS		1050	14,1	19,4	1302	17,5	24,0	1674	17,5	59,3
Drangedal everk		1250	14,6	20,9	1550	18,1	25,9	1860	18,1	64,6
Hjartdal elverk	a)	1050	20,0	25,3	1302	24,8	31,3	1612	24,8	65,1
Kragerø Energi AS		1200	14,8	20,8	1488	18,4	25,8	2247	18,4	74,5
Nome Elverk		1000	14,0	19,0	1240	17,4	23,6	1240	17,4	48,4
Notodden Energi AS		1000	10,0	15,0	1240	12,4	18,6	1612	12,4	52,7
Rauland Kraftforsyningslag		1000	16,0	21,0	1240	19,8	26,0	1240	19,8	50,8

Tabell 3 - Overføringstariffer/priser - husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer/-priser - hytter/fritidsboliger med MVA

E V E R K		HUSHOLDNINGER					HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
		(eks.MVA)		Omregnet	(inkl.MVA)		Omregnet	(inkl.MVA)		
		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh øre/kWh
SKK Nett AS		1100	11,3	16,8	1364	14,0	20,8	1612	14,0	54,3
Tinn Energi		1200	13,4	19,4	1488	16,6	24,1	1488	16,6	53,8
Vest-Telemark Kraftlag		1000	14,9	19,9	1240	18,5	24,7	1860	18,5	65,0
9. AUST-AGDER:										
Aust-Agder Energi Nett AS		980	15,7	20,6	1215	19,5	25,6	1215	19,5	49,9
10. VEST-AGDER:										
Kristiansand Energiverk Nett AS		980	12,3	17,2	1215	15,2	21,3	1215	15,2	45,6
Vest-Agder Energi NettAS		980	15,7	20,6	1215	19,5	25,5	1215	19,5	49,8
11. ROGALAND:										
Dalane Energi		1420	14,1	21,2	1761	17,5	26,3	2381	17,5	77,0
Forsand Elverk		1400	10,9	17,9	1736	13,5	22,2	1860	15,7	62,2
Haugaland Kraft AS		1200	13,4	19,4	1488	16,6	24,1	1488	16,6	53,8
Jæren Everk		1200	11,1	17,1	1488	13,8	21,2	1488	13,8	51,0
Klepp Energi AS		1200	11,0	17,0	1488	13,6	21,1	1488	13,6	50,8
Lyse Energi AS		1000	11,0	16,0	1240	13,6	19,8	1240	13,6	44,6
Suldal Elverk		1600	20,0	28,0	1984	24,8	34,7	2480	24,8	86,8
12. HORDALAND:										
Askøy Energi AS		1200	16,7	22,7	1488	20,7	28,1	1736	20,7	64,1
Austevoll Kraftlag BA		1400	18,5	25,5	1736	22,9	31,6	2108	22,9	75,6
Bjølvfossen ASA		1000	12,7	17,7	1240	15,7	21,9	1240	15,7	46,7
BKK NETT AS		1000	14,7	19,7	1240	18,2	24,4	620	22,4	37,9
Etne Elektrisitetslag		1440	16,2	23,4	1786	20,1	29,0	1786	20,1	64,7
Finnås Kraftlag		1440	14,7	21,9	1786	18,2	27,2	1786	18,2	62,9
Fitjar Kraftlag		2400	15,0	27,0	2976	18,6	33,5	3720	18,6	111,6
Fjelberg Kraftlag PL		1300	18,0	24,5	1612	22,3	30,4	1612	22,3	62,6
Fusa Kraftlag		1460	17,1	24,4	1810	21,2	30,3	2263	22,1	78,6
Indre Hardanger Kraftlag DA		884	18,2	22,6	1096	22,6	28,0	1862	22,6	69,1
Jondal Energiverk		1000	23,5	28,5	1240	29,1	35,3	1240	29,1	60,1
Kvam Kraftverk AS		1000	13,7	18,7	1240	17,0	23,2	1674	17,0	58,8
Kvinnherad Energi AS		1340	17,6	24,3	1662	21,8	30,1	1662	21,8	63,4
Modalen kraftlag BA		750	23,8	27,6	930	29,6	34,2	930	29,6	52,8
Odda Energi AS		1100	12,6	18,1	1364	15,7	22,5	1612	15,7	56,0
Skånevik Ølen Kraftlag		1440	14,5	21,7	1786	18,0	26,9	1786	18,0	62,6
BKK Stord E AS		1200	17,0	23,0	1488	21,1	28,5	1488	21,1	58,3
Tysnes Kraftlag	a)	2200	23,0	34,0	2728	28,5	42,2	3546	28,5	117,2

Tabell 3 - Overføringstariffer/priser - husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer/-priser - hytter/fritidsboliger med MVA

EVERK		HUSHOLDNINGER					HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
		(eks.MVA)		Omregnet	(inkl.MVA)		Omregnet	(inkl.MVA)		
		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh øre/kWh
Tyssefaldene AS		550	17,8	20,5	682	22,0	25,4	1178	22,0	51,5
Voss og Omland E.verk AS		1260	19,0	25,3	1562	23,5	31,3	1562	23,5	62,6
14. SØGN OG FJORDANE:										
Aurland Energiverk AS		1000	15,5	20,5	1240	19,2	25,4	1860	19,2	65,7
Eid Energi AS		1600	15,5	23,5	1984	19,2	29,1	1984	19,2	68,8
Elkem Bremanger Kraft		990	11,6	16,6	1228	14,4	20,5			
Gloppen El.verk		1116	14,2	19,8	1384	17,6	24,5			
Luster Energiverk AS		1048	17,0	22,2	1300	21,1	27,6	1300	21,1	53,6
Lærdal Energiverk AS		1000	12,0	17,0	1240	14,9	21,1	1860	14,9	61,4
Sognekraft AS		1382	16,3	23,2	1714	20,2	28,8	1714	20,2	63,1
Stryn Energi AS		1100	18,3	23,8	1364	22,7	29,5	1364	22,7	56,8
Sunnfjord Energi AS		1300	16,8	23,3	1612	20,8	28,9	1612	20,8	61,1
Ytre Fjordane Kraftlag AS		1600	13,1	21,1	1984	16,2	26,2	1984	16,2	65,8
Årdal komm.Energiverk		700	16,9	20,4	868	20,9	25,3	1265	20,9	52,6
15. MØRE OG ROMSDAL:										
Haram Energi AS		1300	11,0	17,5	1612	13,6	21,7	1612	13,6	53,9
Istad Kraftnett AS		1500	13,5	21,0	1860	16,7	26,0	930	19,0	42,2
Nesset Kraft AS		1900	15,5	25,0	2356	19,2	31,0	1240	33,0	64,0
Norddal Elverk		1613	10,8	18,9	2000	13,4	23,4	1100	31,2	58,7
Nordmøre Energiverk AS		1800	13,3	22,3	2232	16,5	27,7	2232	16,5	72,3
Rauma Energi AS		1700	11,7	20,2	2108	14,5	25,0	868	30,0	51,7
Sandøy Energi AS		1613	14,1	22,1	2000	17,4	27,4	1109	29,4	57,1
Stranda Energiverk AS		2177	12,4	23,2	2699	15,3	28,8	1499	27,3	64,8
Sunndal Kraftforsyning		1626	8,3	16,4	2016	10,3	20,4	756	26,0	45,0
Svorka Energiverk AS		2500	12,9	25,4	3100	16,0	31,5	3100	16,0	93,5
Sykylven Komm. Energiv.		1613	14,5	22,6	2000	18,0	28,0	1100	29,3	56,8
Tafjord Kraftnett AS		750	13,6	17,4	930	16,9	21,5	930	16,9	40,1
Tussa Nett AS		1500	11,8	19,3	1860	14,6	23,9	744	27,3	45,9
Vestnes Energi AS		1626	14,9	23,0	2016	18,5	28,6	1210	28,6	58,9
Ørskog Interk. Kraftlag		1626	10,2	18,3	2016	12,6	22,7	1109	23,6	51,3
16. SØR-TRØNDELAG:										
Fosen komm. kraftlag		1650	14,6	22,9	2046	18,1	28,3	2046	18,1	69,3
Gauldal Energi AS		1900	13,9	23,4	2356	17,2	29,0	2232	17,2	73,0
Hemne Kraftlag AL	b)	1850	17,4	26,7	2294	21,6	33,0	2294	21,6	78,9
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL		1750	14,0	22,8	2170	17,4	28,2	2170	17,4	71,6

Tabell 3 - Overføringstariffer/priser - husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer/-priser - hytter/fritidsboliger med MVA

EVERK	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
	(eks.MVA)		Omregnet m/20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA)		Omregnet m/20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA)		Omregnet m/ 4000 kWh øre/kWh	
	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		
Malvik Elverk	1500	14,5	22,0	1860	18,0	27,3	1240	24,2	55,2	
Melhus Energi AS	2600	12,8	25,8	3224	15,9	32,0	1736	30,8	74,2	
Oppdal Everk AS	1100	16,7	22,2	1364	20,7	27,5	1364	20,7	54,8	
Orkdal Energi AS	1200	13,4	19,4	1488	16,6	24,1	1488	16,6	53,8	
Rissa Kraftlag BA	2150	17,4	28,2	2666	21,6	34,9	1674	31,5	73,3	
Røros El.verk AS	700	11,5	15,0	868	14,3	18,6	868	14,3	36,0	
Selbu Energiverk AS	1300	16,0	22,5	1612	19,8	27,9	1612	19,8	60,1	
TrønderEnergi Nett AS	1700	24,0	32,5	2108	29,8	40,3	2108	29,8	82,5	
Trondheim Energiverk Nett AS	600	15,3	18,3	744	19,0	22,7	744	19,0	37,6	
Tydal Komm. Kraftverk	1400	13,6	20,6	1736	16,9	25,5	1736	16,9	60,3	
17. NORD-TRØNDELAG:										
Nord-Trøndelag El.verk	770	22,3	26,2	955	27,7	32,4	955	27,7	51,5	
18. NORDLAND:										
Andøy Energi A/S	1440	17,5	24,7	1440	17,5	24,7				
Ballangen Energi AS	1400	18,5	25,5	1400	18,5	25,5	1500	18,5	56,0	
Bindal Kraftlag AL	650	21,6	24,9	650	21,6	24,9	650	21,6	37,9	
Bodø Energi AS	1000	11,9	16,9	1000	11,9	16,9	1000	11,9	36,9	
Dragefossen Kraftanlegg AS	1200	18,6	24,6	1200	18,6	24,6	1200	18,6	48,6	
Evenes Kraftforsyning AS	1440	18,5	25,7	1440	18,5	25,7	1440	18,5	54,5	
Fauske Lysverk AS	1500	14,0	21,5	1500	14,0	21,5	1500	14,0	51,5	
Hadsel Energiverk AS	1200	15,2	21,2	1200	15,2	21,2	1200	15,2	45,2	
Helgeland Kraftlag AL	1700	14,7	23,2	1700	14,7	23,2	1700	14,7	57,2	
Lofotkraft AS	1400	20,9	27,9	1400	20,9	27,9	1400	20,9	55,9	
Meløy Energi AS	900	18,0	22,5	900	18,0	22,5	1300	18,0	50,5	
Narvik Energi AS	1300	10,9	17,4	1300	10,9	17,4	1300	10,9	43,4	
Nord-Salten Kraftlag AL	a)	1400	20,2	27,2	1400	20,2	27,2	1600	19,4	59,4
Norsk Hydro Produksjon,Glomfjord		0	10,4	10,4	0	10,4	10,4	0	10,4	10,4
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	a)	1200	24,2	30,2	1200	24,2	30,2	1600	24,2	64,2
Sjøfossen Energi AS	b)	1500	20,5	28,0	1500	20,5	28,0	2570	15,1	79,4
Skjerstad Kraftlag AL	a)	1600	21,5	29,5	1600	21,5	29,5	1700	21,5	64,0
Sørfold Kraftlag AL		1150	16,3	22,1	1150	16,3	22,1	1150	16,3	45,1
Vesterålskraft Nett AS		1400	13,7	20,7	1400	13,7	20,7	1400	13,7	48,7
19. TROMS:										
Hålogaland Kraft AS		880	13,6	18,0	880	13,6	18,0			
Nord Troms Kraftlag AS		1560	17,5	25,3	1560	17,5	25,3	1560	17,5	56,5

Tabell 3 - Overføringstariffer/priser - husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer/-priser - hytter/fritidsboliger med MVA

E V E R K	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDSBOLIGER		
	(eks.MVA)		Omregnet	(inkl.MVA)		Omregnet	(inkl.MVA)		Omregnet
	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh øre/kWh
Troms Kraft Nett AS	1290	15,0	21,5	1290	15,0	21,5	1290	15,0	47,3
20. FINNMARK:									
Alta Kraftlag AL	1600	13,3	21,3	1600	13,3	21,3	1600	13,3	53,3
Hammerfest El.verk DA	1800	15,9	24,9	1800	15,9	24,9	1800	15,9	60,9
Luostejok Kraftlag AL	1500	15,2	22,7	1500	15,2	22,7	1500	15,2	52,7
Nordkyn Kraftlag AL	1200	19,0	25,0	1200	19,0	25,0			
Repvåg Kraftlag AL	1500	17,5	25,0	1500	17,5	25,0	1800	17,5	62,5
Varanger Kraft AS	1600	15,0	23,0	1600	15,0	23,0	1600	15,0	55,0
Landsgjennomsnitt (uveid)	1317	14,7	21,3	1579	17,6	25,5	1608	18,9	59,1

Netteier mottar tariffstøtte i 2001:

- a) Støtten er ikke innarbeidet i tariffen
- b) Støtten er innarbeidet i tariffen.

Tabell 3 - Overføringstariffer/priser - husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer/-priser - hytter/fritidsboliger med MVA

E V E R K	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDS BOLIGER					
	(eks.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)		Omregnet	
	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh øre/kWh
FYLKES-												
GJ.SNITT (UVEID):												
Østfold	822	15,6	19,7	1019	19,3	24,4	1174	19,7	49,0			
Akershus	1194	11,4	17,4	1480	14,1	21,5	1644	14,1	55,2			
Oslo	325	15,3	16,9	403	19,0	21,0	403	19,0	29,0			
Hedmark	1730	14,1	22,7	2145	17,5	28,2	1401	24,6	59,6			
Oppland	1482	13,4	20,8	1838	16,6	25,8	1836	17,1	63,0			
Buskerud	1325	13,4	20,0	1642	16,6	24,9	1953	16,5	65,3			
Vestfold	1500	10,7	18,2	1860	13,2	22,5	1860	13,2	59,7			
Telemark	1076	14,2	19,6	1334	17,6	24,3	1720	17,6	60,6			
Aust-Agder	980	15,7	20,6	1215	19,5	25,6	1215	19,5	49,9			
Vest-Agder	980	14,0	18,9	1215	17,3	23,4	1215	17,3	47,7			
Rogaland	1289	13,1	19,5	1598	16,2	24,2	1775	16,5	60,9			
Hordaland	1268	17,2	23,6	1573	21,3	29,2	1771	21,6	65,9			
Sogn og Fjordane	1167	15,2	21,0	1447	18,8	26,1	1660	19,5	61,0			
Møre og Romsdal	1656	12,6	20,8	2054	15,6	25,8	1303	24,5	57,1			
Sør-Trøndelag	1529	15,4	23,0	1895	19,1	28,5	1665	21,3	62,9			
Nord-Trøndelag	770	22,3	26,2	955	27,7	32,4	955	27,7	51,5			
Nordland	1231	17,2	23,4	1231	17,2	23,4	1345	16,9	50,5			
Troms	1243	15,4	21,6	1243	15,4	21,6	1425	16,3	51,9			
Finnmark	1533	16,0	23,7	1533	16,0	23,7	1660	15,4	56,9			
FYLKES-												
GJ.SNITT, (VEID):												
Østfold	840	15,7	19,9	1042	19,5	24,7						
Akershus	995	12,6	17,6	1233	15,6	21,8						
Oslo	325	15,3	16,9	403	19,0	21,0						
Hedmark	1849	14,1	23,4	2293	17,5	29,0						
Oppland	1537	12,7	20,4	1906	15,7	25,2						
Buskerud	1203	13,5	19,5	1491	16,8	24,2						
Vestfold	1500	10,6	18,1	1860	13,1	22,4						
Telemark	1091	12,3	17,7	1352	15,2	22,0						
Aust-Agder	980	15,7	20,6	1215	19,5	25,6						
Vest-Agder	980	14,6	19,5	1215	18,1	24,1						
Rogaland	1099	11,9	17,4	1362	14,7	21,5						
Hordaland	1087	15,4	20,8	1347	19,0	25,8						
Sogn og Fjordane	1312	15,3	21,9	1627	19,0	27,2						
Møre og Romsdal	1469	12,8	20,1	1822	15,9	25,0						
Sør-Trøndelag	1065	15,9	21,2	1321	19,7	26,3						
Nord-Trøndelag	770	22,3	26,2	955	27,7	32,4						
Nordland	1389	15,3	22,2	1389	15,3	22,2						
Troms	1214	14,9	20,9	1214	14,9	20,9						
Finnmark	1595	15,2	23,1	1595	15,2	23,1						
<i>Landsgjennomsnitt</i>	1104	14,2	19,8	1329	17,2	23,9						

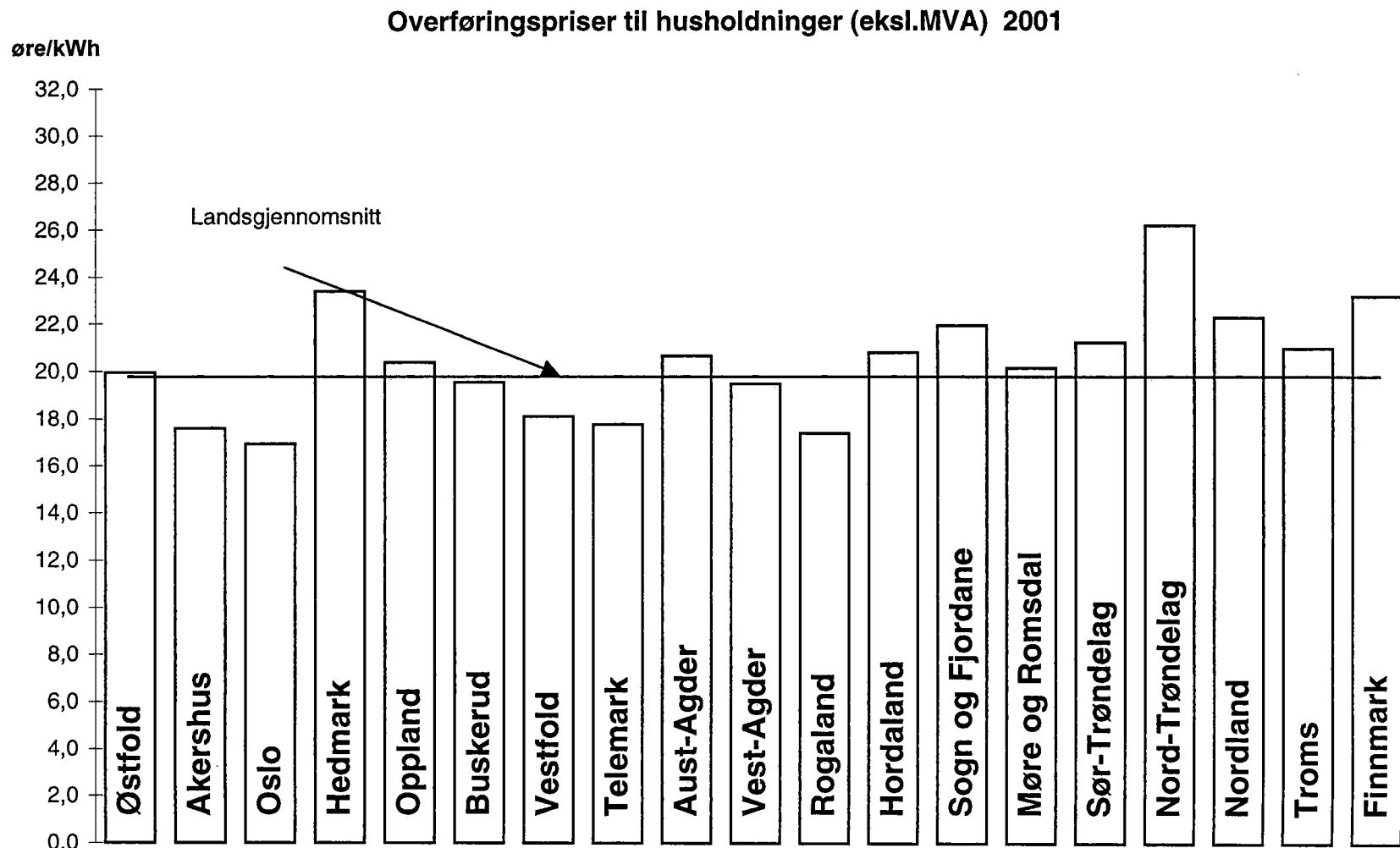


Diagram: Gjennomsnittlige overføringspriser , dvs. omregnede overføringstariffer med 20.000 kWh - husholdninger.
Både fylkesgj.snitt og landsgj.snitt er veide gj.snitt, der vektene er everkenes overføringskvanta (detaljlevert GWh)

Overføringspriser til husholdninger (inkl. MVA) 2001

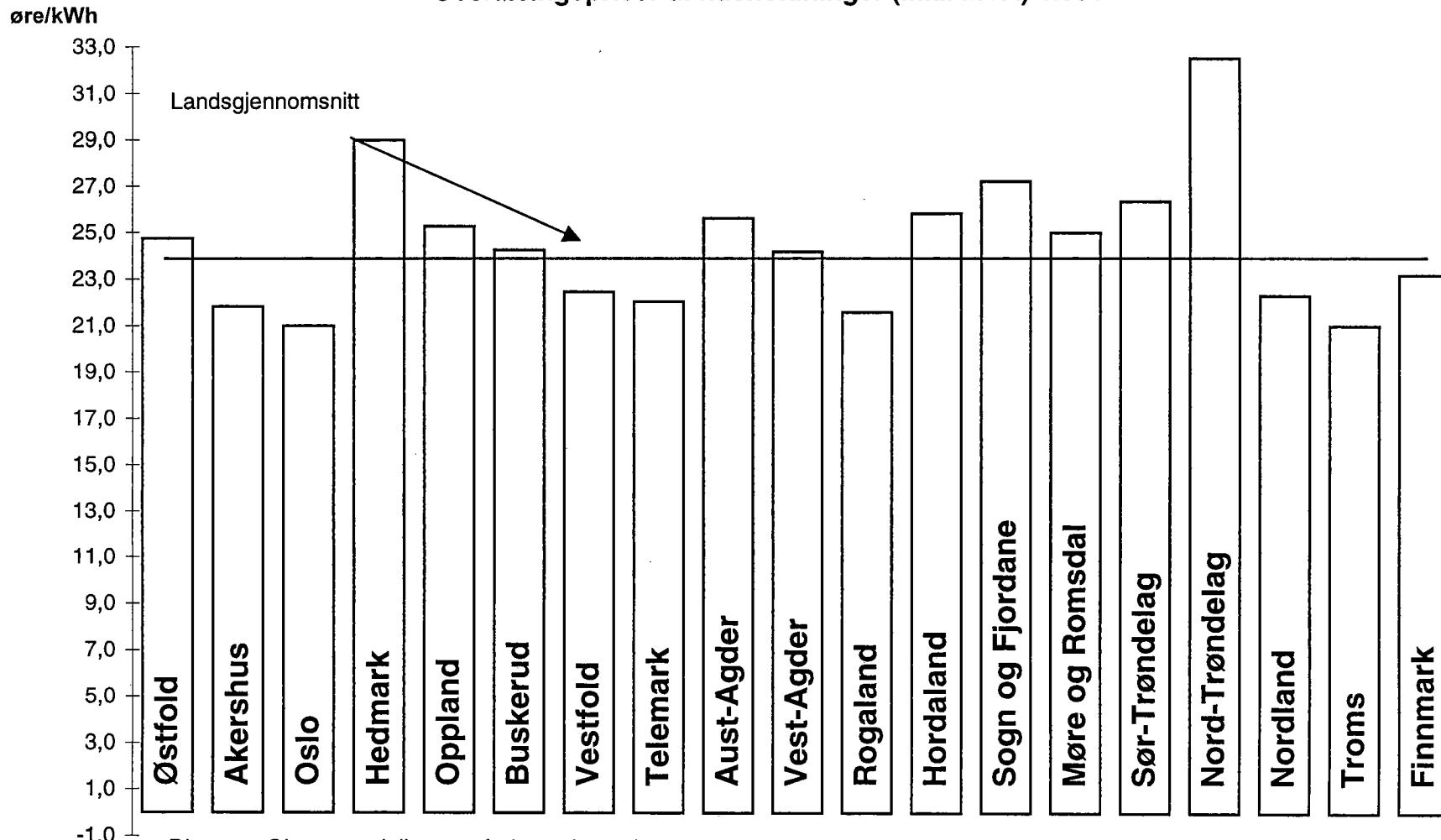


Diagram: Gjennomsnittlige overføringspriser, dvs. omregnede overføringstariffer med 20.000 kWh - husholdninger.
Både fylkesgj.snitt og landsgj.snitt er veide gj.snitt, der vektene er everkenes overføringskvanta (detaljlevert GWh)

Nordland, Troms og Finnmark er fritatt for MVA

6. Innmatningstariffer

Innmatningstariff er *kraftverkenes* (produksjonens) inngangsbillett til landets elnett, dvs. den er bare aktuell for everk hvor det finnes kraftverk på stedet. Innmatningstariffene skal utformes i samsvar med grunnstrukturen i tariffsystemet, jfr. Forskrift av 11.mars 1999: "om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer", *Kapittel 15. Praktisk utforming av tariffer for innmating fra produksjon.*

I alle nett skal tapsleddet avspeile de marginale tap ved innmating i det nettet som produsenten er tilknyttet.

Satsene for bruksuavhengige ledd skal fastsettes slik at produsenter som er tilknyttet ulike nett ikke blir forskjellsbehandlet. I praksis betyr det at sentralnettets innmatningstariffer skal være retningsgivende for de bruksuavhengige tariffene i regionalnettet.

Innmatningstariffene i statistikken er oppgitt slik de er innmeldt til NVE. NVE har ikke her kontrollert at tariffene er i samsvar med retningslinjene.

Innmatningstariffene er ikke omregnet til pris.

Tabell 4 - Innmatningstariffer

E V E R K	I N N M A T I N G S T A R I F F E R					
	R E G I O N A L N E T T			D I S T R I B U S J O N S N E T T		
	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
STATKRAFT SF		58	-0,7			
STATNETT SF - Rananettet		58	0,8			
STATNETT SF - Røldal					58	0,3
STATNETT SF - Sogn		58	0,1		58	0,4
1. ØSTFOLD:						
Fredrikstad Energi Nett AS					58	-1,0
Hafslund Regionalnett AS		58	0,8			
Rakkestad Energiverk AS						
Rygge Elverk AS						
Råde Everk AS						
Trøgstad Elverk AS						
Østfold Energi Nett AS					58	-1,1
2. AKERSHUS:						
Akershus Nett AS		58	0,1			
Viken Energinett AS (Asker/Bærum)	10 000	58	% sats	10 000	58	
Follo Energiverk AS						
Gjermå Energi AS						
Høland og Setskog Elverk					58	-1,3
Nesodden Energi AS						
Nittedal Energiverk				5 000	58	-0,1
Søndre Follo Energi AS						
3. OSLO:			Tidsdiff. % sats			
Viken Energinett A/S	10 000	58		10 000	58	
4. HEDMARK:						
Elverum Energiverk Nett AS					58	-0,1
Hamar-regionen Energiverk AS		58			58	
Hedmark Energi AS-Regionalnett		58	-0,1			
Hedmark Energi AS-Distribusjonsnett				7 700	58	0,7
Nord-Østerdal Kraftlag AL		58			58	-0,6
Stange Energi AS						
5. OPPLAND:						
Eidefoss AS		58	-0,5		58	-1,0
Gjøvik Energi AS		58	2,0		58	
Gudbrandsdal Energi AS		58			58	-1,3
Hadeland EnergiNett AS		48	0,5		48	0,5
Lillehammer og Gausd. E.n.AS		58			58	
Fellesnett Oppland		58	-0,6			
Oppland Energi Nett AS		58	-0,6			
Skjåk energi						
Sør-Aurdal Energi					58	0,5
TotenKraft AS		58	2,0		58	
Valdres Energiverk AS						
Vang Energiverk						
VOKKS AS	1 600	58	0,0			
6. BUSKERUD:						
Buskerud Nett AS		58	-0,1			
Drammen Energinett AS						
Fellesnett Buskerud		58	-0,1			
Flesberg Everk AL					58	0,5
Hallingdal Kraftnett AS					44	-0,2
Hemsedal Energi						

Tabell 4 - Innmatningstariffer

E V E R K	I N N M A T I N G S T A R I F F E R					
	R E G I O N A L N E T T			D I S T R I B U S J O N S N E T T		
	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
Hurum Energiverk AS					56	-0,5
Kongsberg Energi AS						
Krødsherad Everk					56	
Lier everk AS					56	
Midt Nett Buskerud AS	58	-0,2			58	-0,1
Nedre Eiker Energi AS						
NORE energi KB						
Ringeriks- Kraft AS					5 000	-0,5
Rollag El.verk L/L						
Røyken Energiverk AS						
Uvdal Kraftforsyning AL						
Øvre Eiker Nett AS						
7. VESTFOLD:						
Borre Energi AS	44	-0,4				
Larvik og Lardal Everk DA	44	-0,4			51	-0,4
Nøtterøy - Tjøme Energi AS	44	-0,4				
Sandefjordreg. Energiverk AS						
Vestfold Kraft Nett AS	44	-0,4				
8. TELEMARK:						
Borregaard NEA AS						
Bø og Sauherad Energi AS						
Drangedal everk					50	
Fellesnett Telemark	58	0,3				
Hjartdal elverk						
Kragerø Energi AS	58	0,4			58	0,4
Løvenskiold-Fossum						
Nome Elverk						
Norsk Hydro ASA,Notodden						
Notodden Energi AS						
Rauland Kraftforsyningslag						
SKK Nett AS	58	0,3			58	-0,3
Tinn Energi						
Vest-Telemark Kraftlag				2 000	58	
9. AUST-AGDER:						
Arendalsnettet	58	0,2				
Arendals Fossekompagni AS	58	0,2				
Aust-Agder Energi Nett AS	58	0,2			58	0,2
Otra Kraft DA	44	0,3				
10. VEST-AGDER:						
Kristiansand Energiverk Nett AS	44	0,5				
Vest-Agder Energi NettAS					53	0,3
11. ROGALAND:						
Dalane Energi					58	-0,7
Forsand Elverk				4 000	56	0,0
Haugaland Kraft AS	58	-0,6				
Jæren Everk						
Klepp Energi AS						
Lyse Energi AS	2 000	58	0,4	2 000	58	-1,1
Suldal Elverk					58	-0,2
12. HORDALAND:						
Askøy Energi AS						
Austevoll Kraftlag BA						

Tabell 4 - Innmatningstariffer

E V E R K	INN M A T I N G S T A R I F F E R					
	R E G I O N A L N E T T			D I S T R I B U S J O N S N E T T		
	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
Bjølvefossen ASA						
BKK NETT AS		58	0,0		58	0,0
Etne Elektrisitetslag						
Finnås Kraftlag						
Fitjar Kraftlag						
Fjelberg Kraftlag PL						
Fusa Kraftlag						
Indre Hardanger Kraftlag DA		58			58	
Jondal Energiverk					53	
Kvam Kraftverk AS					44	-0,2
Kvinnherad Energi AS					58	0,0
Modalen kraftlag BA						
Odda Energi AS						
Skånevik Ølen Kraftlag						
BKK Stord E AS						
Sunnhordland Kraftlag AS		58	-0,2			
Tysnes Kraftlag						
Tyssefaldene AS						
Voss og Omland E.verk AS					58	0,5
14. SOGN OG FJORDANE:						
Aurland Energiverk AS						
Eid Energi AS						
Elkem Bremanger Kraft						
Firdakraft AS		58	-0,2		58	-0,2
Gloppen El.verk					58	
Luster Energiverk AS					58	-0,1
Lærdal Energiverk AS						
Sognekraft AS				6 000	58	-0,5
Sogn og Fjordane Energiverk AS		45	0,0		45	0,4
Stryn Energi AS						
Sunnfjord Energi AS		58	-0,4		58	-0,4
Ytre Fjordane Kraftlag AS		56	0,0		56	0,0
Årdal komm.Energiverk						
15. MØRE OG ROMSDAL:						
Haram Energi AS					59	1,5
Istad Kraftnett AS						
Nesset Kraft AS						
Norddal Elverk					47	
Nordmøre Energiverk AS					45	0,0
Rauma Energi AS						
Sandøy Energi AS						
Stranda Energiverk AS						
Sunndal Kraftforsyning						
Svorka Energiverk AS		58	-0,6	44 000	0	-0,2
Sykylven Komm. Energiv.					58	-0,4
Tafjord Kraftnett AS						
Tussa Nett AS	7 500	58	-0,6	850	58	-1,9
Vestnes Energi AS						
Ørskog Interk. Kraftlag						
16. SØR-TRØNDELAG:						
Fosen komm. kraftlag						
Gauldal Energi AS					58	-2,2

Tabell 4 - Innmatningstariffer

E V E R K	INN M A T I N G S T A R I F F E R					
	R E G I O N A L N E T T			D I S T R I B U S J O N S N E T T		
	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
Hemne Kraftlag AL						
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL						
Malvik Elverk						
Melhus Energi AS						
Oppdal Everk AS						
Orkdal Energi AS					58	-0,8
Rissa Kraftlag BA					56	-1,7
Røros El.verk AS						
Selbu Energiverk AS	58	0,4			58	0,1
TrønderEnergi Nett AS	58	0,0			58	-0,2
Trondheim Energiverk Nett AS	58	-0,5				
Tydal Komm. Kraftverk						
17. NORD-TRØNDELAG:						
Nord-Trøndelag El.verk	58	-0,7	2 000	58	-0,7	
18. NORDLAND:						
Andøy Energi A/S				5 000	30	-0,4
Ballangen Energi AS						
Bindal Kraftlag AL						
Bodø Energi AS						
Dragefossen Kraftanlegg AS					45	-0,2
Evenes Kraftforsyning AS						
Fauske Lysverk AS						
Hadsel Energiverk AS						
Helgeland Kraftlag AL	58	0,7			58	0,1
Lofotkraft AS					58	-1,1
Meløy Energi AS				12 000	46	0,4
Narvik Energi AS	-1	1,0			-11	0,2
Nordkraft AS	44	1,0				
Nord-Salten Kraftlag AL	12 000	44	0,9			
Norsk Hydro Produksjon, Glomfjord					58	1,0
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS					58	-0,5
Salten Kraftsamband AS	58	1,2				
Sjøfossen Energi AS						
Skjerstad Kraftlag AL						
Sørfold Kraftlag AL				14 000	44	0,8
Vesterålskraft Nett AS						
19. TROMS:						
Hålogaland Kraft AS	44	0,1			44	-1,5
Nord Troms Kraftlag AS	58	0,0			58	0,0
Troms Kraft Nett AS	58	0,5			58	-0,3
20. FINNMARK:						
Alta Kraftlag AL					14	
Hammerfest El.verk DA	24				44	-0,9
Luostejok Kraftlag AL						
Nordkyn Kraftlag AL						
Repvåg Kraftlag AL	3 300	56	1,6	3 300	56	1,4
Varanger Kraft AS		58	1,0			

7. Sammenligning av beregnede overføringspriser nivå 4 og 5, 1998 - 2001 u/MVA

For at overføringstariffene skal kunne sammenlignes er disse omregnet til ett beløp som kalles beregnet overføringspris. Beregnet overføringspris summerer tariffleddene i overførings-tariffen til øre/kWh-pris, jfr. pkt.4 for næringskunder og 5 for husholdningskunder.

For å få et bilde av hvordan de beregnede overføringsprisene har utviklet seg etter at Forskrift av 11.mars 1999 ble gjeldende, har vi satt opp en sammenstilling av de beregnede overføringsprisene for 1998 - 2001 på nivåene 4 og 5 for næringskunder og nivå 5 for husholdningskunder.

Undersøkelsen viser at gjennomsnittlige overføringspriser for næringskunder med et årsforbruk på 1,6 GWh pr. 01.01.2001 var 12,8 øre/kWh en økning på 0,8 % fra 2000, mens næringskunder med et årsforbruk på 160.000 kWh var på 16,2 øre/kWh en økning på om lag 1,3%. Gjennomsnittlig overføringspris for husholdningskunder pr.01.01.2001 var på 19,8 øre/kWh, med et årsforbruk på 20.000 kWh har økningen her vært på om lag 1,5%.

Men ser en på gjennomsnittlig overføringspris over tid, for eksempel fra 1993 - 2001, viser det en økning på 2,4 % for næringskunder med et årsforbruk på 1,6 GWh (pris pr.01.01.1993, 12,5 øre/kWh), men for næringskunder med et årsforbruk på 160.000 kWh viser en nedgang på 10 % (pris pr.01.01.1993, 18,0 øre/kWh), og for husholdningskunder med et årsforbruk på 20.000 kWh er det ingen endring (pris pr. 01.01.1993, 19,8 øre/kWh).

Det er stor spredning mellom høyeste og laveste overføringspris til husholdningskundene. Tysnes Kraftlag's overføringspris er på 34,0 øre/kWh, mens Høland og Setskog Elverk har en overføringspris på 14,4 øre/kWh. Det gjøres oppmerksom på at prisene i det enkelte år ikke bare gjenspeiler nettets kostnadsnivå, men også mer-/mindreinntekt fra ett år til det andre. Mer-/mindreinntekt oppstår når et nettselskap får en for høy eller lav inntekt i forhold til den inntekten de er tillatt å ha (inntektsramme). Tilbakebetaling eller eventuell innkreving av mer-/mindreinntekt skjer ved endringer i tariffene, og det kan være forskjellige nettselskaper som har de høyeste og laveste prisene de ulike år.

Tabell 5 - Sammenligning av overføringspriser 1998 - 2001

E V E R K	Merk	Næringskunder								Husholdninger			
		NIVÅ 4 Overføringspris				NIVÅ 5 Overføringspris				NIVA 5 (20.000 kWh) Overføringspris			
		98	99	00	01	98	99	00	01	98	99	00	01
1. ØSTFOLD:													
Fredrikstad Energi Nett AS		13,5	14,2	13,7	13,9	17,3	18,0	17,3	17,3	19,7	20,4	19,5	19,8
Hafslund Regionalnett AS		10,1	10,1	10,1	10,2	15,3	15,3	15,3	15,3	20,0	20,0	20,0	19,0
Rakkestad Energiverk AS		11,6	12,9	12,9	13,4	16,8	20,3	20,3	20,3	18,9	21,1	21,1	22,8
Rygge Elverk AS		9,9	11,3	11,1	11,3	13,7	14,1	13,0	13,1	15,2	15,6	15,6	15,9
Råde Everk AS		0,0	13,2	12,9	14,0	15,8	14,4	14,5	15,7	17,7	16,8	16,9	18,8
Trøgstad Elverk AS		14,8	15,8	17,8	17,8	14,8	15,8	17,8	17,8	18,5	19,5	21,5	21,5
Østfold Energi Nett AS		11,9	10,8	10,6	10,9	15,8	15,5	15,0	16,0	20,7	20,2	19,6	20,2
2. AKERSHUS:													
Akershus Nett AS	1)*)	13,1	13,3	13,2	12,5	15,1	16,0	16,1	16,8	16,4	17,3	17,2	18,1
Viken Energinett AS (Asker/Bærum)	12)	8,8	10,7	10,2	11,9	12,2	14,6	11,7	14,0	14,8	17,2	16,4	16,9
Follo Energiverk AS		12,4	13,4	11,6	11,7	17,6	18,7	16,9	16,9	17,7	18,9	17,4	17,3
Gjermå Energi AS		11,3	10,8	9,2	12,4	20,5	17,5	16,0	16,8	19,5	20,7	18,9	18,2
Høland og Setskog Elverk		8,9	9,8	10,3	9,3	16,0	15,0	13,6	12,6	19,7	20,3	17,9	14,4
Nesodden Energi AS		9,1	11,9	12,2	12,0	14,2	17,9	14,5	14,2	19,1	21,0	19,8	19,0
Nittedal Energiverk		13,3	11,6	11,4	12,3	16,1	15,4	15,2	15,7	18,9	18,3	17,0	17,0
Søndre Follo Energi AS	6)*)	11,9	17,1	13,3	12,5	17,2	18,4	16,4	16,8	18,2	20,0	18,6	18,1
3. OSLO:													
Viken Energinett A/S	7)	11,2	9,7	11,2	11,9	12,4	10,9	12,5	14,0	15,7	14,3	16,1	16,9
4. HEDMARK:													
Elverum Energiverk Nett AS		11,2	12,1	11,4	12,5	13,6	14,1	14,1	20,9	17,6	20,1	20,1	20,0
Hamar-regionen Energiverk AS	*)	12,0	12,5	12,5	12,0	17,2	18,0	18,0	18,5	19,5	20,5	21,6	22,8
Hedmark Energi AS-Distribusjonsnett		13,3	14,5	14,5	14,6	19,8	21,4	21,4	21,8	21,3	23,8	23,8	25,0
Nord-Østerdal Kraftlag AL		10,6	11,7	12,2	13,1	15,6	17,2	17,7	18,7	17,5	21,0	21,4	23,2
Stange Energi AS		12,8	12,8	13,2	13,2	15,9	15,9	16,3	16,3	22,1	23,4	22,3	22,7
5. OPPLAND:													
Eidefoss AS		9,0	9,5	9,9	10,9	13,9	14,5	14,9	16,0	16,1	17,0	18,0	19,8
Gjøvik Energi AS	*)	12,3	12,8	12,7	11,7	15,6	17,4	18,5	17,9	16,1	16,8	17,0	19,0
Gudbrandsdal Energi AS		10,9	11,2	11,0	11,1	11,6	12,6	11,3	11,8	14,8	16,3	15,0	16,2
Hadeland EnergiNett AS		9,5	10,5	10,5	10,6	17,0	18,7	18,7	17,8	19,2	21,8	21,8	21,8
Lillehammer og Gausd. E.n.AS	*)	10,9	14,8	14,8	12,0	15,5	15,8	15,8	15,4	19,0	21,0	21,0	21,6
Skjåk energi		11,9	13,5	13,5	13,8	13,3	15,5	15,5	15,8	17,5	19,5	20,0	20,3
Sør-Aurdal Energi		15,2	12,2	11,1	10,6	16,3	13,4	11,7	11,5	21,2	20,1	18,4	18,2
TotenKraft AS	*)	8,8	8,3	8,3	11,7	12,7	11,2	11,3	17,9	19,3	18,0	18,5	19,0
Valdres Energiverk AS		16,2	16,7	16,3	15,1	20,3	20,3	20,7	20,4	20,7	25,4	23,7	23,5
Vang Energiverk	a)	18,0	18,0	18,0	17,3	18,6	18,6	18,6	20,1	22,6	22,6	22,6	25,4
VOKKS AS		16,2	16,4	16,4	17,4	17,5	17,8	17,8	20,4	19,7	21,7	21,7	24,1
6. BUSKERUD:													
Drammen Energinett AS		14,9	16,1	16,2	15,3	15,1				16,2	18,6	19,0	19,5
Flesberg Everk AL	a)	16,3	14,6	13,3	18,5	25,0	17,8	19,8	28,6	25,6	27,6	22,1	21,9
Hallingdal Kraftnett AS		8,2	9,2	9,1	9,5	15,3	9,0	9,5	10,2	15,0	16,9	17,5	18,2
Hemsedal Energi		11,5	12,5	16,6	12,8	13,8	14,8	13,0	13,1	12,9	13,9	18,0	18,3
Hurum Energiverk AS		13,7	13,7	13,1	13,3	19,4	19,4	19,6	20,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Kongsberg Energi AS		19,3	19,4	18,7	18,1	21,5	23,2	22,5	21,9	20,6	21,7	20,3	19,3
Krødsherad Everk		14,1	14,1	13,2	14,3	17,6	17,6	17,9	17,9	18,0	18,0	18,0	18,0
Lier everk AS		11,0	11,0	11,0	10,5	15,1	14,2	14,2	13,5	17,3	16,3	16,4	15,6
Midt Nett Buskerud AS		11,9	14,3	13,2	12,7	18,0	17,6	16,5	16,0	20,3	20,3	23,0	19,7
Nedre Eiker Energi AS		12,4	11,1	11,5	13,2	16,0	14,7	15,1	16,2	17,1	16,3	16,7	17,2

Tabell 5 - Sammenligning av overføringspriser 1998 - 2001

E V E R K		Merk	Næringskunder								Husholdninger			
			Nivå 4 Overføringspris				NIVÅ 5 Overføringspris				NIVA 5 (20.000 kWh) Overføringspris			
			98	99	00	01	98	99	00	01	98	99	00	01
NORE energi KB			10,0	10,3	15,3	11,1	16,0	16,4	16,8	16,9	17,3	18,5	19,1	19,3
Ringeriks- Kraft AS			11,8	12,6	12,6	14,1	19,6	20,6	20,6	15,9	19,9	20,7	21,1	22,2
Rollag El.verk L/L			11,8	14,9	13,2	13,2	16,3	18,7	19,6	19,6	21,9	26,3	26,7	26,1
Røyken Energiverk AS			14,6	15,1	15,1	13,5	19,6	19,2	19,2	17,5	23,7	23,7	23,3	21,2
Uvdal Kraftforsyning AL	a)		12,4	12,6	9,5	9,0	13,7	14,7	14,7	14,4	19,8	21,2	21,7	21,7
Øvre Eiker Nett AS			12,3	12,8	13,3	13,9	16,1	16,1	16,5	17,5	20,0	20,8	21,0	21,7
7. VESTFOLD:														
Borre Energi AS			9,1	9,0	9,0	13,0	15,4	15,2	15,2	18,4	18,1	18,4	18,4	18,5
Larvik og Lardal Everk DA			11,2	9,6	11,9	13,0	15,5	15,0	16,3	18,4	14,1	13,8	15,5	18,5
Nøtterøy - Tjøme Energi AS			10,9	10,9	10,9	13,0	16,4	16,4	16,4	18,4	16,8	16,8	16,8	18,5
Sandefjordreg. Energiverk AS			12,7	13,1	11,7	13,5	14,8	15,8	14,3	19,4	16,3	16,4	15,1	16,9
Vestfold Kraft Nett AS			10,8	11,2	11,1	13,0	15,9	19,1	18,9	18,4	18,4	19,0	19,1	18,5
8. TELEMARK:														
Borregaard NEA AS												19,8	18,2	18,3
Bø og Sauherad Energi AS	a)		13,6	13,8	13,7	14,0	17,4	17,8	17,8	18,1	18,2	19,0	19,0	19,4
Drangedal everk			12,5	12,4	11,8	11,8	21,4	20,0	23,5	23,5	21,1	19,1	19,1	20,9
Hjartdal elverk	a)						14,3	22,9	21,7	18,1	17,5	26,5	25,5	23,9
Kragerø Energi AS			10,5	11,0	12,0	13,5	14,5	14,8	16,3	16,8	18,3	19,8	21,5	20,8
Løvenskiold-Fossum			11,6	13,6				12,5	13,2	12,9		17,1	18,0	
Nome Elverk			12,1	12,1	12,1	12,1	18,6	18,6	18,6	18,6	17,0	18,0	19,0	19,0
Notodden Energi AS			8,7	8,7	8,7	8,7	14,6	14,6	10,8	10,8	15,8	16,0	15,0	15,0
Rauland Kraftforsyningslag			23,6	23,6	20,1	23,0			21,3	20,3	21,8	21,8	21,0	
SKK Nett AS			11,6	11,6	13,6	13,0	11,7	12,5	13,2	12,0	15,2	17,1	18,0	16,8
Tinn Energi			9,5	9,6	10,9	9,2	15,2	15,4	15,3	16,6	18,6	18,8	18,5	19,4
Vest-Telemark Kraftlag	14)		13,2	12,7	11,8	11,8	19,5	19,0	15,6	15,7	21,4	21,2	19,0	19,9
9. AUST-AGDER:														
Aust-Agder Energi Nett AS	16)		12,6	12,8	12,6	12,5	16,6	17,1	16,8	16,8	20,1	20,5	20,6	20,6
10. VEST-AGDER:														
Kristiansand Energiverk Nett AS			7,0	7,9	8,2	7,8	10,1	10,0	11,1	13,6	13,4	14,8	15,0	17,2
Vest-Agder Energi NettAS			12,8	13,4	13,6	14,1	15,1	15,4	16,0	18,2	18,8	19,9	20,3	20,6
11. ROGALAND:														
Dalane Energi			12,6	13,2	13,2	14,3	15,3	15,9	15,9	16,5	20,1	21,1	21,1	21,2
Forsand Elverk			11,1	11,3	11,0	11,0	11,2	11,6	11,2	11,2	18,2	18,4	17,9	17,9
Haugaland Kraft AS	11)		14,6	14,7	13,2	12,8	17,8	17,0	15,8	16,6	20,6	19,6	18,5	19,4
Jæren Everk			6,8	10,4	10,2	10,1	7,3	12,9	12,8	13,1	10,9	16,6	16,5	17,1
Klepp Energi AS			8,3	9,3	9,3	9,3	11,6	11,2	11,2	12,1	14,3	16,3	16,3	17,0
Lyse Energi AS	13)		8,6	8,6	7,5	8,0	12,7	11,8	10,9	11,6	15,9	16,4	15,3	16,0
Suldal Elverk			14,1	14,1	15,1	17,7	18,3	18,0	18,8	21,3	23,0	24,0	25,5	28,0
12. HORDALAND:														
Askøy Energi AS			14,0	14,0	15,0	15,0	17,8	17,8	19,5	19,5	20,2	20,2	22,2	22,7
Austevoll Kraftlag BA			20,3	20,9	20,9	20,9	23,1	24,3	24,3	24,3	23,4	25,2	26,2	25,5
Bjølvfossen ASA							9,0	9,5	9,8		14,6	14,4	14,9	17,8
BKK NETT AS	2)		13,0	14,2	14,3	14,1	17,8	17,0	16,9	13,3	19,6	20,1	20,0	19,7
Etne Elektrisitetslag			15,1	15,1	15,1	16,1	17,8	17,8	17,8	18,8	22,8	22,4	22,4	23,4
Finnås Kraftlag			12,7	13,2	13,5	14,5	16,9	17,8	17,8	19,5	19,1	20,1	20,3	21,9
Fitjar Kraftlag			20,6	21,6	20,0	19,0	23,2	24,5	22,6	21,6	27,5	30,5	28,5	27,0
Fjelberg Kraftlag PL			12,7	16,0	16,0	16,5	20,9	22,2	22,2	22,7	24,3	26,5	26,5	24,5
Fusa Kraftlag			16,0	18,0	19,6	17,4	20,7	22,2	25,4	21,7	22,3	23,6	26,3	24,4
Indre Hardanger Kraftlag DA			17,6	18,5	20,8	18,6	19,1	20,0	22,4	20,2	21,5	22,4	24,8	22,6

Tabell 5 - Sammenligning av overføringspriser 1998 - 2001

E V E R K	Merk	Næringskunder								Husholdninger				
		Nivå 4 Overføringspris				NIVÅ 5 Overføringspris				NIVÅ 5 (20.000 kWh) Overføringspris				
		98	99	00	01	98	99	00	01	98	99	00	01	
Jondal Energiverk	a)	13,8	17,8	21,1	23,6	16,2	18,2	21,6	24,1	19,3	21,3	26,0	28,5	
Kvam Kraftverk AS		14,1	13,6	13,0	13,0	17,9	17,2	16,8	16,8	19,9	19,3	18,7	18,7	
Kvinnherad Energi AS		13,9	14,5	14,3	15,1	20,9	20,8	21,1	22,1	24,4	24,1	23,6	24,3	
Modalen kraftlag BA						22,9	22,9	24,2	24,2	25,7	25,7	27,6	27,6	
Odda Energi AS		13,5	15,8	14,1	15,7	16,4	21,2	18,7	18,8	17,3	21,4	20,1	18,1	
Skånevik Ølen Kraftlag		13,6	14,4	14,4	13,5	18,2	19,8	19,8	18,8	21,0	22,4	22,4	21,7	
BKK Stord E AS		18,4	18,4	17,6	16,3	23,1	23,1	21,5	20,9	22,7	22,7	22,7	23,0	
Tysnes Kraftlag		18,8	21,5	18,3	24,1	20,6	23,3	22,4	28,6	24,9	30,0	29,0	34,0	
Tyssefaldene AS		14,3	12,7	13,8			13,4	14,5		17,6	21,0	16,5	20,5	
Voss og Omland E.verk AS		17,2	17,0	17,0	16,2	19,9	19,8	19,8	20,6	25,7	25,3	25,3	25,3	
14. SØGN OG FJORDANE:														
Aurland Energiverk AS	3)	12,7	16,4	15,1	15,6	15,3	17,3	17,3	19,4	18,0	20,0	20,0	20,5	
Eid Energi AS		16,1	15,7	14,9	15,6	21,2	17,4	20,9	21,5	24,0	23,5	23,5	23,5	
Elkem Bremanger Kraft							16,7	16,3	16,1		15,4	16,0	16,6	
Gloppen El.verk		11,8	13,4	13,8	10,7	17,2	21,1	20,6	18,5	20,5	22,1	17,6	19,8	
Luster Energiverk AS		13,5	15,2	15,2	15,2	18,8	20,5	20,5	20,5	19,5	21,0	21,0	22,2	
Lærdal Energiverk AS		12,4	13,7	15,7	15,7	15,1	11,1	13,1	19,6	13,3	13,3	16,3	17,0	
Sognekraft AS		13,6	13,3	13,3	13,6	19,3	18,9	17,4	17,6	24,0	23,7	22,6	23,2	
Stryn Energi AS		17,6	17,6	14,9	13,9	22,3	21,9	20,9	20,8	23,7	23,3	22,5	23,8	
Sunnfjord Energi AS		18,9	18,5	18,0	17,7	21,6	21,6	21,2	20,8	22,2	23,2	23,8	23,3	
Ytre Fjordane Kraftlag AS		16,3	15,1	13,6	12,6	20,9	19,9	18,8	17,8	20,3	21,3	22,4	21,1	
Årdal komm.Energiverk		9,4	9,9	13,8	16,3	15,7	16,2	14,8	17,3	16,5	17,0	17,9	20,4	
15. MØRE OG ROMSDAL:														
Haram Energi AS	9)	12,3	12,3	12,8	11,6	17,8	17,2	17,7	16,5	18,2	18,2	18,7	17,5	
Istad Kraftnett AS		17,5	17,7	16,4	16,0	22,5	13,8	20,6	20,2	20,5	20,6	20,9	21,0	
Nesset Kraft AS		15,0	15,1	15,1	16,3	17,8	18,4	18,4	21,3	22,4	25,0	25,0	25,0	
Norddal Elverk		12,1	11,9	13,4	11,8	16,3	17,7	19,9	17,0	19,5	20,5	22,4	18,9	
Nordmøre Energiverk AS		14,2	13,9	14,4	14,8	18,0	17,7	18,9	19,5	20,3	20,3	21,1	22,3	
Rauma Energi AS		12,2	13,6	12,4	12,4	18,6	18,9	17,6	17,6	19,7	21,5	20,2	20,2	
Sandøy Energi AS		15,8	16,2	17,0	17,6	21,4	22,2	23,6	24,6	20,2	21,6	22,3	22,1	
Stranda Energiverk AS		11,9	11,4	11,9	12,5	17,5	17,0	17,5	18,1	21,7	20,3	22,3	23,2	
Sunndal Kraftforsyning		8,9	9,7	8,4	7,3	13,4	15,3	14,1	12,9	16,8	19,2	17,0	16,4	
Svorka Energiverk AS		9,2	11,6	11,7	15,5	16,5	19,0	19,6	25,6	19,4	19,4	20,7	25,4	
Sykylven Komm. Energiv.		13,9	14,3	14,4	11,8	17,5	18,5	19,0	18,5	21,0	22,0	22,4	22,6	
Tafjord Kraftnett AS		10,8	10,1	12,0	12,4	13,8	13,7	14,7	14,1	17,3	17,4	18,5	17,4	
Tussa Nett AS	4)	14,6	15,2	14,1	13,4	15,6	14,6	19,4	17,6	20,3	21,7	20,5	19,3	
Vestnes Energi AS		19,1	16,9	16,4	16,8	21,6	19,9	19,9	19,8	24,8	22,7	23,0	23,0	
Ørskog Interk. Kraftlag		13,6	12,1	12,7	10,0	15,7	14,2	15,8	14,7	18,6	18,2	19,1	18,3	
16. SØR-TRØNDELAG:														
Fosen komm. kraftlag	b)	14,4	19,9	20,4	20,4	23,0	22,6	19,0	18,7	21,3	23,5	23,2	22,9	
Gauldal Energi AS		16,9	17,8	17,4	17,2	26,0	27,2	26,7	26,5	23,9	26,4	24,5	23,4	
Hemne Kraftlag AL		18,8	18,6	18,7	18,7	25,6	26,1	26,0	26,0	25,4	25,6	26,7	26,7	
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL		13,7	15,3	14,8	13,6	18,8	20,9	20,4	19,3	22,5	23,8	22,8	22,8	
Malvik Elverk		12,5	12,6	15,0	15,1	22,0	23,3	24,7	25,0	22,4	20,7	23,5	22,0	
Melhus Energi AS		13,7	13,6	13,6	13,6	18,8	19,3	19,3	19,3	24,4	27,8	27,8	25,8	
Oppdal Everk AS		14,9	16,2	16,0	14,0	20,6	22,1	21,8	19,4	24,8	25,8	24,7	22,2	
Orkdal Energi AS		15,4	15,1	14,1	12,6	16,6	17,1	16,6	15,4	19,5	22,0	21,0	19,4	
Rissa Kraftlag BA		14,2	14,4	15,1	15,6	18,2	20,4	21,1	21,6	24,4	27,2	26,9	28,2	
Røros El.verk AS		13,4	14,4	14,4	14,4	16,5	17,5	17,5	17,5	14,8	15,0	15,0	15,0	

Tabell 5 - Sammenligning av overføringspriser 1998 - 2001

E V E R K	Merk	Næringskunder										Husholdninger			
		Nivå 4 Overføringspris					NIVÅ 5 Overføringspris					NIVA 5 (20.000 kWh) Overføringspris			
		98	99	00	01		98	99	00	01		98	99	00	01
Selbu Energiverk AS	8)	12,4	13,2	12,4	12,4	20,7	20,3	19,3	19,5	23,2	23,1	22,1	22,5		
TrønderEnergi Nett AS		17,7	19,3	20,9	21,3	24,2	27,4	29,1	29,6	25,9	29,6	31,8	32,5		
Trondheim Energiverk Nett AS		9,9	10,7	11,4	12,2	13,2	13,4	14,1	14,4	16,5	17,4	18,7	18,3		
Tydal Komm. Kraftverk							14,5	14,5	22,2	21,1	20,6	20,6			
17. NORD-TRØNDELAG:															
Nord-Trøndelag El.verk		16,2	17,6	17,6	18,1	21,1	21,4	21,4	22,4	24,2	25,2	25,2	26,2		
18. NORDLAND:															
Andøy Energi A/S		22,5	22,5	19,8	18,9	27,5	27,5	25,1	23,6	25,8	27,0	26,1	24,7		
Ballangen Energi AS		21,6	20,6	24,1	24,1	24,8	23,8	25,3	25,3	25,5	24,5	25,5	25,5		
Bindal Kraftlag AL		16,2	19,2	18,3	20,6	16,4	19,4	18,5	20,8	19,7	23,3	22,3	24,9		
Bodø Energi AS		16,8	15,7	15,3	14,7	20,1	18,9	18,9	18,4	17,5	16,9	16,6	16,9		
Dragefossen Kraftanlegg AS		15,4	15,4	16,0	16,2	19,0	19,0	19,6	20,3	23,0	23,0	23,6	24,6		
Evenes Kraftforsyning AS		21,8	22,8	22,8	22,8	27,3	28,3	28,3	28,3	25,0	25,7	25,7	25,7		
Fauske Lysverk AS		14,4	12,8	10,5	11,4	17,9	18,2	18,8	18,5	21,3	24,4	22,4	21,5		
Hadsel Energiverk AS		17,1	14,5	14,3	13,1	21,8	20,4	19,8	18,6	24,7	23,4	22,4	21,2		
Helgeland Kraftlag AL		10,4	15,2	13,9	11,8	19,3	21,5	21,9	19,8	20,9	24,3	25,3	23,2		
Lofotkraft AS		19,2	20,7	20,5	19,3	29,1	30,5	30,4	29,5	27,7	29,4	29,4	27,9		
Meløy Energi AS		19,0	17,6	14,8	14,8	19,5	18,8	16,8	16,8	22,8	23,5	22,5	22,5		
Narvik Energi AS		14,3	13,4	11,7	11,2	22,1	17,4	16,2	15,0	24,4	19,0	17,8	17,4		
Nord-Salten Kraftlag AL	a)	25,6	26,5	28,3	24,3	32,3	25,8	26,5		27,3	29,2	31,0	27,2		
Norsk Hydro Produksjon, Glomfjord		4,4	4,1	8,4	7,2	6,6	9,8	11,4	10,4	8,6	12,0	13,6	10,4		
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	a)	23,5	24,6	23,6	23,4	25,1	26,2	25,3	25,0	29,8	31,4	30,5	30,2		
Sjøfossen Energi AS	b)	15,1	17,5	17,0	15,8	23,3		25,1	18,2	30,0	31,0	31,7	28,0		
Skjerstad Kraftlag AL	a)					28,6	29,4	29,0	28,4	28,5	30,0	29,6	29,5		
Sørfold Kraftlag AL		14,3	14,6	11,3	10,8	19,5	16,4	16,6	16,6	22,1	22,6	21,7	22,1		
Vesterålskraft Nett AS		13,5	13,5	8,4	8,2	17,7	18,1	13,2	13,0	21,4	22,4	21,0	20,7		
19. TROMS:	5)														
Hålogaland Kraft AS		13,5	13,6	13,6	13,2	18,1	18,9	17,8	17,2	19,2	20,0	18,9	18,0		
Nord Troms Kraftlag AS		10,4	15,7	17,6	17,1	13,1	18,6	19,7	19,2	21,2	24,7	25,8	25,3		
Troms Kraft Nett AS		13,9	14,8	13,2	12,3	14,6	16,4	20,8	17,0	18,4	20,5	21,0	21,5		
20. FINNMARK:															
Alta Kraftlag AL		9,8	11,0	10,6	10,5	16,4	16,5	14,3	14,3	21,6	22,6	21,3	21,3		
Hammerfest El.verk DA		13,4	15,2	14,6	13,4	15,2	19,1	18,6	17,4	23,1	26,6	26,1	24,9		
Luostejok Kraftlag AL		14,1	16,4	15,3	15,3	16,2	17,2	16,1	16,1	21,3	23,8	22,7	22,7		
Nordkyn Kraftlag AL		14,2	16,2	16,7	13,7	18,9	20,9	21,4	19,4	24,5	26,5	27,0	25,0		
Repvåg Kraftlag AL		16,5	17,4	17,4	15,4	19,1	20,8	20,8	18,8	24,0	27,0	27,0	25,0		
Varanger Kraft AS		11,1	13,6	12,2	11,3	26,0	20,8	15,0	16,3	19,8	23,1	22,1	23,0		
Landsgjennomsnitt (uveid)		12,3	12,7	12,7	12,8	16,0	15,8	16,0	16,2	18,6	19,4	19,5	19,8		
Standardavvik 2001		3,5	3,5	3,5	3,4	4,0	3,9	4,0	3,9	3,6	3,8	3,8	3,7		
Antall registrerte tariffører: 163															

Netteier mottar tariffstøtte i 2001:

a) Støtten er ikke innarbeidet i tariffen

b) Støtten er innarbeidet i tariffen.

*) Under behandling i NVE: vedr. omorganisering (fusjoner og selskapsendringer).

Tabell 5 - Sammenligning av overføringspriser 1998 - 2001

1) Sammenslåning:	Akershus Energiverk Akershus Energiverk, Aurskog-Fet/Hurdal Akershus Energiverk, Lørenskog Eidsvoll E.verk Nes Energi Oppegård Energiverk Romerike Energi Skedsmo & Sørum Elektrisitetsverk AL
2) Sammenslåning:	Bergen Lysverker Bergenshalvøens komm.Kraftselskap Gulakraft Høyanger Energiverk Masfjorden K.Kraftlag Nordhordland Kraftlag Oskraft AS Osterøy Energi AS Sotra Energi AS Stord Energi AS
3) Sammenslåning:	Sunnfjord Energiverk Svultingen L/L Ytre Sogn og Sunnfjord Energiverk
4) Sammenslåning:	Hareid komm.elverk Hornindal Kraftlag LL Sunnmøre Energi Ulstein Energi Volda komm.elverk Ørsta Energiverk
5) Sammenslåning:	Ofoten Kraftlag AS Sør-Troms Elforsyning AS
6) Sammenslåning:	Frogner Energiverk Norges Landbrukskole Vestby Energiverk Ås Energiverk
7) Tidligere:	Oslo Energi AS
8) Tidligere:	Sør Trøndelag Kraftselskap
9) Sammenslåning:	Tafjord Kraftnett A/S (tidl.) Ålesund og Sula Energiverk Giske Energi A/S
10) Tidligere:	Øvre Otta IS
11) Sammenslåning:	Haugesund Energi Karmsund Kraftlag Sauda Energiverk AS

Tabell 5 - Sammenligning av overføringspriser 1998 - 2001

12) Sammenslåning:	Energiselskapet Asker og Bærum (tidl.) Bærum Energi og Viken Energinett AS
13) Sammenslåning:	Ryfylke Energi Gjesdal Everk Maudal Kraftlag Sandnes Energi Sola Energi Stavanger Energi Time Energi
14) Sammenslåning:	Vest-Telemark Kraftlag Nissedal komm.E.verk
15) Sammenslåning:	Hof Elverk Nord-Jarlsberg Energi AS Ramnes Elverk Sande Energiverk Svelvik Everk Tønsberg Energi AS
16) Sammenslåning:	Aust Agder Kraftverk Arendal Energiverk AS
17) Sammenslåning:	Midt Nett Buskerud AS (tidl.) Modum Elverk Sigdal Everk

8. Everkenes effekt- og energiledd-definisjoner

Når det gjelder effektleddet i tariffene, skal man være oppmerksom på at effektuttaket kan avregnes forskjellig. NVE har derfor utarbeidet en tabell som viser den praksis som følges.

To problemområder gjør seg gjeldende i effektavregningen: kvantumstype, måletidspunkt.

Kvantumstype. Beregning av tariffenes effektledd baserer seg på to hovedprinsipper for måling av effektkvantum:

Nettokvantum som refererer seg til utvekslet effektkvantum, dvs. målt kuantum i uttakspunktet. En avgift beregnet på grunnlag av nettokvantum betegnes gjerne som nettoavgift.

Bruttoquantum refererer seg til samlet forbruk og produksjon bak uttakspunktet. En avgift beregnet på et slikt grunnlag betegnes ofte som bruttoavgift (Statnetts tilknytningsavgift på 14 kr/kW er en bruttoavgift) Denne bruttobetraktingen innebærer at effekt-sammenlagring mellom produksjon og uttak ikke reduserer avregningsgrunnlaget. Dvs. at i områder der det foregår produksjon vil bruttokvantumet være større enn nettokvantumet. Som det framgår av tabellen benytter flertallet av regionalverkene seg utelukkende av nettoavgift. Hos de fleste verkene som opererer med bruttoavgift, er innslaget av denne relativt beskjedent. I de fleste tilfeller er det kun Statnetts tilknytningsavgift som er beregnet brutto.

Selv om de definisjoner som oppgis i tabellen bygger på opplysninger gitt av regionalnettseier, er det usikkerhet knyttet til denne tabellen fordi ulike netteiere kan gi netto- og bruttobegrepet noe ulikt innhold.

Måletidspunkt. Måletidspunkt er den siden av effektdefinisjonen som varierer mest.

Følgende varianter forekommer:

Makstimens uttak, dvs. kundens effektuttak i landsdelens makstime eller everkets egen makstime.

Årsmaks, dvs. kundens absolutte makseffekt.

Månedssnitt, dvs. gjennomsnitt av kundens høyeste månedsmaks'er.

I tillegg har noen regionalverk en "effektavgift" hvor effektuttaket stipuleres utfra 4500 brukstimer.

Oversikten viser også hvilke everk som benytter variable energiledd:

Geografisk differensiering - E(g).

Tidsdifferensierte tapsprosenter - E(%).

Energiledd som varierer løpende med elspotpris - E(p).

Når ikke annet er oppgitt antas everket å ha et fast energiledd over året gjeldende i hele nettet.

NB! Statnett beregner energileddet per utvekslingspunkt, men kundene blir fortløpende avregnet etter faktisk spotpris.

Tabell 6 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjon

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris
	Kvantums-type	Måletidspunkt	
STATKRAFT SF	Netto	Nettets maksimaltime	E(%), E(p), E(g)
STATNETT SF - Rananettet	Netto/Brutto	Nettets maksimaltime	E(%), E(p), E(g)
STATNETT SF - Røldal	Brutto	Snitt av 2 maks.målinger	E(%), E(p), E(g)
STATNETT SF - Sogn	Brutto	Snitt av 2 maks.målinger	E(g), E(p), E(%)
1. ØSTFOLD:			
Fredrikstad Energi Nett AS	Netto/Brutto	Kundens årsmaks	E(g), E(%), E(P)
Hafslund Regionalnett AS		Nettets maksimaltime	
Rakkestad Energiverk AS		Kundens årsmaks	
Rygge Elverk AS		Kundens årsmaks	
Råde Everk AS		Kundens årsmaks	
Trøgstad Elverk AS		Kundens årsmaks	
Østfold Energi Nett AS		Kundens årsmaks	
2. AKERSHUS:			
Akershus Nett AS	Netto	Kundens årsmaks	E(p), E(%)
Viken Energinett AS (Asker og Bærum)		Kundens årsmaks	
Follo Energiverk AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Gjermå Energi AS		Snitt av 3maks.målinger	
Høland og Setskog Elverk		Kundens årsmaks	
Nesodden Energi AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Nittedal Energiverk		Kundens årsmaks	
Søndre Follo Energi AS		Kundens årsmaks	
3. OSLO:			
Viken Energinett A/S		Kundens årsmaks	
4. HEDMARK:			
Elverum Energiverk Nett AS	Netto	Snitt av 3 maks.målinger	E(%)
Hamar-regionen Energiverk AS		Nettets maksimaltime og Snitt av 3 maks.målinger	E(%)
Hedmark Energi AS-Regionalnett			
Hedmark Energi AS-Distribusjonsnett		Snitt av 3 maks.målinger	
Nord-Østerdal Kraftlag AL		Snitt av 3 maks.målinger	
Stange Energi AS		Snitt av 2 maks.målinger	
5. OPPLAND:			
Eidefoss AS	Netto	Snitt av 2 maks.målinger	
Gjøvik Energi AS	Netto	Snitt av 3 maks.målinger	
Gudbrandsdal Energi AS	Netto		

Tabell 6 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjon

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris
	Kvantums-type	Måletidspunkt	
Hadeland EnergiNett AS	Netto	Kunden årsmaks	
Lillehammer og Gausd. E.n.AS	Netto	Snitt av 2 maks.målinger	E(%)
Fellesnett Oppland			
Oppland Energi Nett AS	Netto	Nettets maksimaltime	E(%)
Skjåk energi			
Sør-Aurdal Energi		Kundens årsmaks	
TotenKraft AS		Snitt av 2 maks.målinger	
Valdres Energiverk AS		Nettets maksimaltime/Kundens årsmaks	
Vang Energiverk			
VOKKS AS			
6. BUSKERUD:			
Buskerud Nett AS	Brutto/Netto	Nettets maksimaltime	
Drammen Energinett AS		Snitt av 6 maks.målinger	
Fellesnett Buskerud			
Flesberg Everk AL		Kundens årsmaks	
Hallingdal Kraftnett AS	Netto/Brutto	Snitt av 12 maks.målinger	
Hemsedal Energi		Snitt av 12 målinger	
Hurum Energiverk AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Kongsberg Energi AS		Nettets maksimaltime	
Krødsherad Everk			
Lier everk AS		Kundens årsmaks	
Midt Nett Buskerud AS	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	E(p),E(%)
Nedre Eiker Energi AS		Snitt av 4 maks.målinger	
NORE energi KB			
Ringeriks- Kraft AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Rollag El.verk L/L			
Røyken Energiverk AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Uvdal Kraftforsyning AL		Kundens årsmaks	
Øvre Eiker Nett AS			
7. VESTFOLD:			
Borre Energi AS	Netto	Snitt av 4 maks.målinger	E(%)
Larvik og Lardal Everk DA	Netto	Snitt av 4 maks.målinger	E(%)
Nøtterøy - Tjøme Energi AS	Netto	Snitt av 4 maks.målinger	E(%)
Sandefjordreg. Energiverk AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Vestfold Kraft Nett AS	Netto	Snitt av 4 maks.målinger	E(%)

Tabell 6 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjon

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris
	Kvantums-type	Måletidspunkt	
8. TELEMARK: Borregaard NEA AS Bø og Sauherad Energi AS Drangedal everk Fellesnett Telemark Hjartdal elverk Kragerø Energi AS Løvenskiold-Fossum Nome Elverk Norsk Hydro ASA, Notodden Notodden Energi AS Rauland Kraftforsyningsslag SKK Nett AS Tinn Energi Vest-Telemark Kraftlag	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks målinger Kundens årsmaks Kundens årsmaks Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 6 maks.målinger Snitt av 2 maks.målinger Kundens årsmaks	E(p)
9. AUST-AGDER: Arendalsnettet Arendals Fossekompagni AS Aust-Agder Energi Nett AS Otra Kraft DA	Netto Netto Netto Brutto/Netto	Nettets maksimaltime Snitt av 4 maks.målinger	E(%)
10. VEST-AGDER: Kristiansand Energiverk Nett AS Vest-Agder Energi NettAS	Netto Netto	Månedssnitt (3) Snitt av 3 maks.målinger	E(%)
11. ROGALAND: Dalane Energi Forsand Elverk Haugaland Kraft AS Jæren Everk Klepp Energi AS Lyse Energi AS Suldal Elverk	Netto	Kundens årsmaks, Snitt av 1 maks måling (i 6mnd.) Snitt av 6 maks.målinger + snitt av 12 maks målinger Kundens årsmaks Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 10 maks.målinger	E(%)
12. HORDALAND: Askøy Energi AS Austevoll Kraftlag BA Bjørlevfossen ASA		Snitt av 12 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 4 maks.målinger	

Tabell 6 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjon

E V E R K	EFFEKTDIFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris
	Kvantums-type	Måletidspunkt	
BKK NETT AS	Brutto/Netto	Snitt av 12 maks.målinger	
Etne Elektrisitetslag		Snitt av 3 maks.målinger	
Finnås Kraftlag		Snitt av 3 maks.målinger	
Fitjar Kraftlag		Snitt av 3 maks.målinger	
Fjelberg Kraftlag PL		Snitt av 3 maks.målinger	
Fusa Kraftlag		Snitt av 3 maks.målinger	
Indre Hardanger Kraftlag DA			
Jondal Energiverk			
Kvam Kraftverk AS		Snitt av 4 maks.målinger	E(%)
Kvinnherad Energi AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Modalen kraftlag BA			
Odda Energi AS			
Skånevik Ølen Kraftlag			
BKK Stord E AS	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	
Sunnhordland Kraftlag AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Tysnes Kraftlag			
Tyssefaldene AS	Netto		
Voss og Omland E.verk AS			
14. SØGN OG FJORDANE:			
Aurland Energiverk AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Eid Energi AS		Snitt av 2 maks.målinger	
Elkem Bremanger Kraft		Snitt av 3 maks.målinger	
Firdakraft AS	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	E(%),(Ep)
Gloppen El.verk			
Luster Energiverk AS		Snitt av 4 maks.målinger	
Lærdal Energiverk AS	Netto	Snitt av 4 maks.målinger	
Sognekraft AS	Netto	Snitt av 4 maks.målinger	
Sogn og Fjordane Energiverk AS	Brutto/Netto	Nettets maksimaltime	
Stryn Energi AS		Snitt av 3 maks.målinger	E(g), E(%), E(p)
Sunnfjord Energi AS	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger og snitt av 6 maks målinger	Differensiert etter energi
Ytre Fjordane Kraftlag AS	Brutto/Netto	Nettets maksimaltime og Snitt av 12 maks.målinger	E(g), E(%), E(p)
Årdal komm.Energiverk		Snitt av 4 maks.målinger	E(g)
15. MØRE OG ROMSDAL:			
Haram Energi AS			
Istad Kraftnett AS	Netto	Snitt av 3 maks.målinger	

Tabell 6 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjon

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris
	Kvantums-type	Måletidspunkt	
Nesset Kraft AS			
Norddal Elverk			
Nordmøre Energiverk AS	Netto	Kundens årsmaks og snitt av 3 maks.målinger	
Rauma Energi AS		Snitt av 4 maks.målinger	
Sandøy Energi AS		Kundens årsmaks	
Stranda Energiverk AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Sunndal Kraftforsyning		Nettets maksimaltime/Snitt av 3 maks målinger	
Svorka Energiverk AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Sykylven Komm. Energiv.		Kundens årsmaks	
Tafjord Kraftnett AS		Snitt av 12 maks.målinger	
Tussa Nett AS	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger og snitt av 4 maks malinger	E(%)
Vestnes Energi AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Ørskog Interk. Kraftlag		Snitt av 4 maks.målinger	
16. SØR-TRØNDELAG:			
Fosen komm. kraftlag			
Gauldal Energi AS		Snitt av 3 maks.målinger	
Hemne Kraftlag AL		Snitt av 3 maks.målinger	
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL		Snitt av 2 maks.målinger	
Malvik Elverk			
Melhus Energi AS		Snitt av 4 maks.målinger	
Oppdal Everk AS		Snitt av 4 maks.målinger	
Orkdal Energi AS		Kundens årsmaks	
Rissa Kraftlag BA		Snitt av 4 maks.målinger	
Røros El.verk AS		Snitt av 2 maks.målinger	
Selbu Energiverk AS	Brutto	Snitt av 3 maks.målinger	
TrønderEnergi Nett AS	Brutto/netto	Reg.n: nettets maks.time. Distr.n: Snitt av 4 maks.mål.	E(g),E(%),E(p)
Trondheim Energiverk Nett AS	Brutto	Kundens Årsmaks	E(%)
Tydal Komm. Kraftverk			
17. NORD-TRØNDELAG:			
Nord-Trøndelag El.verk	Netto	Snitt av 7 maks.målinger	
18. NORDLAND:			
Andøy Energi A/S		Snitt av 2 maks.målinger	
Ballangen Energi AS		Snitt av 2 maks.målinger	
Bindal Kraftlag AL		Snitt av 3 maks.målinger	
Bodø Energi AS		Snitt av 12 maks målinger	

Tabell 6 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjon

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris
	Kvantums-type	Måletidspunkt	
Dragefossen Kraftanlegg AS		Kundens årsmaks	
Evenes Kraftforsyning AS		Snitt av 5 maks.målinger	
Fauske Lysverk AS		Snitt av 2 maks.målinger	
Hadsel Energiverk AS		Kundens årsmaks, Snitt av 2 maks.målinger	
Helgeland Kraftlag AL	Netto	Snitt av 4 maks.målinger	
Lofotkraft AS	Netto	Nettets maksimaltime	
Meløy Energi AS	Netto	Kundens årsmaks	
Narvik Energi AS		Kundens årsmaks, Snitt av 3 maks.målinger	
Nordkraft AS			
Nord-Salten Kraftlag AL	Netto	Snitt av 3 maks.målinger	E(%), E(p),E(g)
Norsk Hydro Produksjon,Glomfjord	Netto/Brutto	Kundens årsmaks	
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		Snitt av 2 maks.målinger	
Salten Kraftsamband AS		Snitt av 4 maks.målinger	
Sjøfossen Energi AS			
Skjerstad Kraftlag AL			
Sørfold Kraftlag AL			
Vesterålskraft Nett AS			
19. TROMS:			
Hålogaland Kraft AS	Netto		
Nord Troms Kraftlag AS	Netto	Kundens årsmaks	
Troms Kraft Nett AS	Netto	Snitt av 12 maks.målinger	
20. FINNMARK:			
Alta Kraftlag AL	Netto		
Hammerfest El.verk DA			
Luostejok Kraftlag AL			
Nordkyn Kraftlag AL			
Repvåg Kraftlag AL	Brutto/Netto	Snitt av 12 maks.målinger	
Varanger Kraft AS		Snitt av 12 maks.målinger	E(%)

Vedlegg: Skjema for innhenting av overføringstariffer

Everkets navn:

Kontaktperson:

**Virkningstidspunktet
for tariffen:**

Dato:

Telefon:

Telefax:

1. TARIFFOVERSIKT.

Oppgi den tariff (eks.MVA) som er aktuell for den angitte **kundetype**.

Tariffens enkelte ledd omregnes til årsjennomsnitt. Omregningen beskrives kort i kommentarfeltet.

NETT NIVA	Kunde-type	Kavtums-diff.tariff Sett kryss	TARIFF-LEDD			Kommentarer: .
			Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	
REGIONALNETT				Brutto:		
Regionalnettets linjer (spenning>22kV)	10 MW			Netto:		
DISTRIBUSJONSNETT				Brutto:		
Høyspentnettet (1-22kV)	10 MW			Netto:		
Lavspent - stor næring	1 MW 4 GWh					
Lavspent - middels næring	400 kW 160 MWh					
Næring - energimålt	30000 kWh					
Husholdning	20000 kWh					
Hytter/fritidsboliger	4000 kWh					

2. Hvis everket har kvantumsdifferensierte tariffer - angi trinn i tabellen nedenfor.

I tariffoversikten over beregnes **resulterende tariff** innenfor hvert **tariff-ledd** for de aktuelle **kundetypene**.

Trinn kW	Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Kommentarer: .

3. Innmattingstariffer for kraftverk som mater kraft direkte inn i everkets nett.

Innmatningsnivå:	Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Kommentarer: .
Regionalnett				
Distribusjonsnett				

NB! Everkets tariffbrosyre eller annen oversikt over alle gjeldende overføringstariffer oversendes NVE så snart dette foreligger.

Forklaring til utfylling av skjema, se baksiden!

Vi minner om at alle endringer i tariffene gjennom året skal oversendes NVE innen 1 uke etter at de er vedtatt, jfr. Forskrift: Økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer, av 11.mars 1999. Dette skjemaet skal benyttes, også ved alle senere tariffendringer. Ta kopi!

Everkets tariffbrosjyre eller annen oversikt over alle gjeldende overførings-tariffer for ordinære/utkoblbare tariffer bes vedlagt skjemaet, også ved endringer av tariffene.

FORKLARING TIL UTFYLLING AV SKJEMA:

Dersom flere alternative tariffer er aktuelle for den angitte kundetype på skjemaet, skal den mest vanlige benyttes.

Måletidspunkt for effekt skal beskrives i kommentarfeltet.

Følgende forkortelser skal benyttes:

M = nettets maksimaltime, Å = kundens årsmaks, G(x) = snitt av flere maks.målinger der x angir antall.

I regionalnettet skal brutto og netto effektledd oppgis særskilt.

Nettokvantum referer seg til utvekslet effektkvantum, dvs. målt kvantum i uttakspunktet.

Bruttokvantum referer seg til samlet forbruk og produksjon bak uttakspunktet.

For everk som på annen måte avviker fra oppsettet i tabellene, må vi be om at everket selv omregner hvert av tariffens enkelte ledd til års gjennomsnitt for de aktuelle kundetypene. De forutsetninger som er lagt til grunn ved omregningen bes oppgitt i kommentarfeltet.

Følgende forkortelser kan benyttes for å beskrive variabelt energiledd dersom dette benyttes:

E(g)= geografisk differensiering, E(%)= tidsdifferensierte tapsprosenter, E(p)= varierer løpende med elspotpris.

For netteiere som ikke har egne tariffer for hytter/fritidsboliger skal den tariffen som gjelder for kunder med et årsforbruk på 4000 kWh oppgis.

Konsesjonærer som er ansvarlig operatør for flere nett/tariffområder skal sende inn et skjema for hvert område.

Skjemaet sendes NVE innen 10.01.2001 og ved alle senere tariffendringer i løpet av året.

Denne serien utgis av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)

Utgitt i Dokumentserien i 2001

- Nr. 1 Turid-Anne Drageset: Flomberegning for Jostedøla (076.Z). Flomsonekartprosjektet (42 s.)
- Nr. 2 Hilleborg K. Sorteberg: Operasjonell snøinformasjon (40 s.)
- Nr. 3 Ola Kjeldsen (red.): Sikkerhet ved hydrologisk arbeid (61 s.)
- Nr. 4 Erik Holmqvist: Flomberegning for Hornindalsvassdraget. Flomsonekartprosjektet (19 s.)
- Nr. 5 Lars Evan Pettersson: Flomberegning for Nea-Nidelvvassdraget. Flomsonekartprosjektet (26 s.)
- Nr. 6 Inger Sætrang: Statistikk over tariffer i regional- og distribusjonsnettet 2001 (54 s.)