



## Notat

Til:	Omsetningskonsesjonærer med inntektsramme	Middelthuns gate 29
Frå:	Seksjon for økonomisk regulering	Postboks 5091 Majorstua 0301 OSLO
Ansvarlig:	Tore Langset	Telefon: 22 95 95 95 Telefaks: 22 95 90 00
Dato:	1.2.2016	E-post: <a href="mailto:nve@nve.no">nve@nve.no</a> Internett: <a href="http://www.nve.no">www.nve.no</a>
Vår ref.:	201403906	Org. nr.:
Arkiv:		NO 970 205 039 MVA
Kopi:		Bankkonto: 7694 05 08971

### Rettleiing til berekningsgrunnlag for fastsetting av inntektsramme

Denne rettleiinga skildrar kva for data frå den økonomiske og tekniske rapporteringa (eRapp II) som blir brukt til fastsetting av inntektsramme for nettselskapa for 2015.

Korleis berekningsgrunnlaget for inntektsrammene skal fastsettes går fram av forskrift av 11.3.1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (kontrollforskrifta).

I rettleiinga forklarar vi kor dataa er henta frå og kva dei skal brukast til. Mellom anna brukas skjermbildar for å illustrere kor i eRapp størrelsane er henta frå. Disse skjermbilda er bare eksemplar, og reflekterer ikkje verdiane NVE har registrert for selskapet.

Vi begynner med å sjå på kostnadene som skal inngå i kostnadsgrunnlaget til selskapet. Under dette punktet vil også tall som inngår i berekninga av tillegg for investeringar beskrives, jf. kontrollforskrifta § 8-5.

Deretter skildrar vi variablar som inngår i fastsetting av kostnadsnorm. Variablar på geografiske rammevilkår og frå TEK blir ikkje omtala i dette notatet.

Kontaktpersonar for spørsmål til berekningsgrunnlaget:

Ole-Petter Kordahl, tlf. 22 95 92 84, e-post: [opko@nve.no](mailto:opko@nve.no)

Hilde Marit Kvile, tlf. 22 95 91 28, e-post: [hkv@nve.no](mailto:hkv@nve.no)



## **Kostnader som skal inngå i kostnadsgrunnlaget til inntektsramma for selskapet**

Selskapets kostnadsgrunnlag for 2015 skal fastsettes med utgangspunkt i selskapets inflasjonsjusterte drifts- og vedlikeholdskostnader, avskrivningar, bokført verdi på nettkapital per 31.12, nettap, utbetalinger for svært langvarige avbrot og faktiske KILE-beløp frå regnskapsåret 2013, jf. kontrollforskrifta § 8-1.

### **Kostnader henta frå resultatskjemaet i eRapp**

Frå resultatskjemaet i eRapp finn vi kostnadspostene som blir lagt til grunn når selskapets drifts- og vedlikeholdskostnader og avskrivningar på investert kapital blir berekna. Informasjonen som er markert i bildet under blir brukt til dette.



## Resultat

	Felles virksomhet	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Sentralnett	Regional- nett	Distri- busjons- nett	Tele- virksomhet	Øvrig virksomhet	Avstem- ming/ eliminering	Sum selskap
<b>Driftsinntekter</b>										
310 Energisalg - sluttbrukere, ekskl. avgifter		18371								18371
320 Energisalg - engros, ekskl. avgifter		1374	1582						-2956	
320.5 Gevinst ved derivathandel									0	0
340 Salg av overføringstjenester / leieinntekter						24743				24743
340.5 Tilbakeført mer(+) / mindreinntekt (-) inkl. renter										
345 Inntekter ved abonnement, måling og avregning		70				35	19		0	124
349 Årets mer (-) / mindreinntekt (+)						-1218			1950	732
360 Energisalg - fjernvarme, ekskl. avgifter										
370 Inntekter ved veilyss										
383 Gevinst ved avgang anleggsmidler								1696		1696
386 Leieinntekter fast eiendom								168		168
387 Arbeid for andre								4361		4361
389 Inntekter ved installasjon										
389.5 Andre varer og tjenester		0	202				9417	5839		15458
391 Andre driftsinntekter / netjtjenester inkl. elsertifika...						18				18
Sum driftsinntekter		19815	1784			23578	9436	12064	-1006	65671
<b>Driftskostnader</b>										
410 Energikjøp		17196	362						-2956	14602
411 Nettap						1374				1374
417 Tap ved derivathandel		291							0	291
430 Kjøp av overføringstjenester			-75			3402				3327
431 Systemtjenester										
440 Varekostnader							5400	920		6320
500 Lønn og andre personalkostnader, inkl. pensjon	2293	617	303			6060	1192	3018		13483
600 Andre driftskostnader inkl. elsertifikatordningen	2045	1199	275			5839	705	367		10430
601 Avskrivninger			903			2512	1491	18		4924
605 Nedskrivning på anleggsmidler										
778 Eiendomsskatter			96			308				404
788 Tap på fordringer		2				-1		-8		-7
790 Tap ved avgang anleggsmidler										
798 Intempresede tjenester										
Sum driftskostnader	4338	19305	1864			19494	8780	4323	-2956	55148
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-4338	510	-80			4084	656	7741	1950	10523
<b>Fordeling av felleskostnader</b>										
799 Fordeling av felleskostnader	-4338	253	93			2647	405	940		

Eksempel fra eRapp

Post 391, andre driftsinntekter, blir trekt fra kostnadsgrunnlaget både i inntektsrammeberegninga og i grunnlaget for dei samanliknande analysane.

### Informasjon frå balanseskjemaet i eRapp

Frå balanseskjemaet i eRapp vil informasjon som er markert i bildet under bli brukt.

## Balanseskjema

### Balanse

Eiendeler Anleggsmidler	Felles virksomhet		Kraftomsetning		Kraftproduksjon		Sentralnett		Regionalnett		Distribusjonsnett	
	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12
<b>Immaterielle eiendeler</b>												
106												
107												
108												
Sum immaterielle eiendeler												
<b>Varige driftsmidler</b>												
110												
111					37241	36275						
112												
112.5									25473	26189		
113											144299	151522
114					10848	117531						
115												
118												
122												
123					312	330			1236	1115	4944	4552
125					209	668	1174	1094	669	822	2797	2487
126												
Sum varige driftsmidler					209	668	49573	155230	29243	29707	159379	165885
128												
Sum driftsmidler etter fordeling					209	668	49573	155230	29243	29707	159379	165885
<b>Finansielle anleggsmidler</b>												

Eksempel fra eRapp

Opplysningane frå balanseskjemaet brukt til å bestemme selskapets avkastningsgrunnlag. Selskapets avkastningsgrunnlag finner vi gjennom å summere dei markerte postane, og deretter legge til 1 % for arbeidskapital, jf. kontrollforskrifta § 8-1 bokstav c.

### Informasjon frå noter og vedlegg i eRapp

#### Nettap

Informasjon om det fysiske nettapet hentes frå note 11 i eRapp.

#### Note 11

##### Post 411 Nettap

Nettap	Overført volum fra note 1 og 12 (MWh)	Prosentvis tap	Periodisert kostnad i 1000 kr	Tap (MWh)	Øre / KWh
11.1 Nettap i sentralnettet			21		
11.2 Nettap i regionalnettet	6493071	3.2	63672	211986	30.04
11.3 Nettap i distribusjonsnettet	3800598	4.1	53891	180954	33.48
Sum			117584	372940	

Eksempel fra eRapp

Det fysiske nettapet multipliserast med referanseprisen på kraft for å finne nettapskostnaden som inngår i kostnadsgrunnlaget, jf. kontrollforskrifta § 8-4.

### KILE-beløp

KILE-beløpa blir henta frå vedlegg K i eRapp. Noen selskap har fått korrigert ordinær KILE. KILE-beløpet som blir brukt i kostnadsgrunnlaget er dermed Sum KILE i bildet nedanfor, og eventuell korrigert ordinær KILE blir trekt frå.

## Vedlegg K Ordinær KILE

### Vedlegg K.3

#### Distribusjonsnett

Ordinær KILE (kontrollforskriften § 9-1)	Ikke varslede avbrudd 1)		Varslede avbrudd 1)		Sum	
	KILE (2006-verdi)	KILE (2013-verdi)	KILE (2006-verdi)	KILE (2013-verdi)	KILE (2006-verdi)	KILE (2013-verdi)
Industri	154	178	0	0	154	178
Handel & tjenester	205	234	18	18	221	252
Jordbruk	65	74	4	6	69	79
Husholdning	38	43	11	13	49	56
Offentlig virksomhet	13	15	12	14	25	29
Treforedling og kraftintensiv industri	0	0			0	0
Sum KILE (overføres note 5.1)	475	542	43	50	518	592

#### Korrigert ordinær KILE

	KILE
Verdi som overføres til note 5.1.2)	0

Eksempel frå eRapp

KILE frå individuelle avtaler og kostnader ved svært langvarige avbrot er ikkje inkludert i faktisk KILE. *Individuelle avtaler* og *Betalingar ved svært langvarige avbrot* kjem inn i kostnadsgrunnlaget gjennom note 14 *Andre driftskostnader* som blir overført til post 600 i resultat skjema.

## Vedlegg K Individuelle avtaler og utbetalinger ved svært langvarige avbrot

Avbruddsintervaller (kontrollforskriften § 9A-2)	Sats (kr)	Antall utbetalinger 4)	Sum (kr)
over 12 timer til og med 24 timer	600	121	72600
over 24 timer til og med 48 timer	1400	9	12600
over 48 timer til og med 72 timer	2700	1	2700
over 72 timer 4)	1300		
Utbetalinger vedr. fritidsboliger ihht. kontrollforskrifte...			
Sum utbetalt			87900

  

	Sum (kr)
Innbetaling fra ansvarlig til berørt konsesjonær 5)	
Utbetaling til berørt fra ansvarlig konsesjonær 5)	
Sum svært langvarige avbrudd (overføres note 14)	87900

Eksempel frå eRapp

## Data som inngår i kostnadsnorma

### Input-variablar

*Anlegg finansiert ved tilskott/anleggsbidrag, note 17 B*

Kostnader i knytte til kapital finansiert ved tilskott/anleggsbidrag inngår ikkje i kostnadsgrunnlaget til selskapet. Disse kapitalkostnadene inngår i kostnadene som inngår i dei samanliknande analysane. Frå note 17 B er informasjon som blir brukt i dei samanliknande analysane markert ut med sirkel.

### Note 17 B

#### Note 17.B

Anlegg knyttet til overføringstjenester som er finansiert med tilskudd/anleggsbidrag

Anleggsoversikt	Anskaffelseskostnad						Avskrivninger						Bokført verdi pr. 01.01	Bokført verdi pr. 31.12	
	01.01	Kjøp/salg	Flytting mellom 17.A og 17.B	Årets tilgang	Årets avgang	31.12	Akk. avskr. pr. 01.01	Akk. avskr. v/kjøp el. salg	Flytting mellom 17.A og 17.B	Akk. avskr. v/avgang	Årets avskr.	Nedskr. i året			Akk. avskr. pr. 31.12
<b>Sentralnett 17.1 B</b>															
Linjer		0				0	0						0	0	0
Jordkabler															
Sjøkabler															
Innføringstransformator															
Annet															
Sum sentralnett		0				0	0						0	0	
<b>Regionalnett 17.2 B</b>															
Linjer		3285				3285	829				94		723	2659	2592
Jordkabler															
Sjøkabler															
Hovedtransformator		5152				5152	2137				208		2343	3015	2809
Annet															
Målere															
Annet, kundespesifikke anlegg															
Sum regionalnett		8437				8437	2766				300		3066	5871	5371
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg															
<b>Distribusjonsnett 17.3 B</b>															
Høyspent linjer		9401			0	9401	7375				289		7644	2028	1757
Høyspent jordkabler		27318			1141	28459	10379				797		11178	16939	17283
Høyspent sjøkabler		1237				1237	1040				38		1075	197	162
Nettstasjoner		72312			7140	79452	24387				3035		27402	47045	52050
Lavspenn linjer		13454			392	13846	8647				455		9102	4807	4744
Lavspenn jordkabler		82070			879	82949	30278				2083		32359	31794	30590
Lavspenn sjøkabler															
Annet		2810				2810	2810						2810		
Målere		0			81	81	0				8		8	0	55
Annet, kundespesifikke anlegg															
Sum distr.nett		188402			9813	198215	84904				6880		91374	103703	10664
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg															
Totalt sum		196839			9813	206652	87488				6880		94440	109979	112012
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg															

Eksempel frå eRapp

### Nettap

Kostnadene ved nettap inngår i dei samanliknande analysane for distribusjonsnett, men ikkje i analysane for i regionalnett. Informasjon om det fysiske nettapet blir henta frå note 11 i eRapp. Det fysiske nettapet multipliserast med systemprisen på kraft slik den kjem fram hos NordPool.

### KILE

KILE blir henta frå vedlegg K på same måte som for kostnadsgrunnlaget.

## Output-variabler i dei samanliknande analysane

### Sum abonnement

Sum abonnement blir henta frå note 1.5 i eRapp

#### Note 1.5

Post 340 Overføring av kraft i distribusjonsnettet, ekskl. avgifter

Fylke / Kommune		Alle												
	Ordinært forbruk						Fleksibelt forbruk							
	Antall abonnem. pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energi ledd	Andre	Sum	Antall abonnem. pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energi ledd	Andre	Sum
<b>Jordbruk, skogbruk og fiske</b>														
Jordbruk, skogbruk og fiske	132	7573	845	441	613		1999							
Drivhus og veksthus	5	71	21		11		32							
<b>Bergverksdrift og utvinning</b>														
Bergverksdrift	19	148700	9788	733	3117		13638							
Utvinning av råolje og naturgass	2	151	10	2	22		34							
Tjenester tilknyttet utvinning av råolje og naturgass	2	513	38	68	24		130							
Sum bergverksdrift og utvinning	23	149454	9834	803	3163		13800							
<b>Industri</b>														
Produksjon av papirmasse, papir og papp														
Produksjon av kjemiske råvarer														
Produksjon av jern og stål														
Produksjon av ferrolegeringer														
Produksjon av primeraluminium														
<b>Gate- og velfyls</b>														
Gate- og velfyls	2	4	9		1		10							
<b>Undervisning</b>														
Undervisning	10	778	133	64	80		257							
<b>Helse- og sosialtjenester</b>														
Helse- og sosialtjenester	52	6629	414	491	482		1367	2	4549	54	295	207		558
<b>Kunstnærsk virksomhet, bibliotek mv., sport og fritid</b>														
Kunstnærsk virksomhet, bibliotek mv., sport og fritid	87	3900	501	278	335	11	1125							
<b>Aktiviteter i medlemsorganisasjoner</b>														
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner	101	2285	458	17	327		802							
<b>Annen tjenesteyting</b>														
Annen tjenesteyting	29	1388	166	61	160		337							
Sum diverse tjenesteyting	1421	124905	11475	9584	8467	32	29591	54	32804	1491	3049	1577		6117
<b>Husholdninger og fritidshus</b>														
Husholdninger	12580	253842	34107	511	40795	42	76455	3	1182	83	97	54		234
Hytter og fritidshus	1488	6885	3752		1531		5293							
Sum husholdninger og fritidshus	14048	263727	37859	511	42326	42	80738	3	1182	83	97	54		234
<b>Leveranser til andre distribusjonsnett</b>														
Leveranser til andre distribusjonsnett														
Sum ordinært og fleksibelt forbruk og leveranser til ...	16335	831435	66436	17690	60045	154	144328	61	35957	1682	3513	1727		6922
<b>Midlere årsproduksjon energi</b>														
Midlere årsproduksjon energi														
<b>Innlevert energi</b>														
Innlevert energi														
<b>Inntekt</b>														
Inntekt														

Eksempel frå eRapp

NVE presiserer at det er sum aktive abonnement per 31.12 som skal rapporterast i note 1.5 i eRapp. Anna enn dette er å rekne som feilrapportering.

### Sum km nett og sum stasjoner med fordelingstransformatorer

Sum km høgspennett og sum stasjoner med fordelingstransformatorer pr. 31.12. blir henta frå vedlegg H i eRapp.



## Vedlegg H

## Overførings- og fordelingsanlegg

 

Luftledninger	Gate og veilys	Distribusjonsnett				Regionalnett		Sentralnett			Linjer i alt
		0,2-0,4	0,5-1,0	3,3 - 6,6 (7,2)	11 - 22(24)	22 - 66 (72,5)	110 -132	132(145)	220 - 300	420	
Luft pr. 01.01	257	522	4	0	187	54	320	30	0	0	1374
Kjøpsalg (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nyinvestering	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
Reinvestering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Avgang/skrapping	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	10
Luft pr. 31.12	271	512	4	0	187	54	320	30	0	0	1378
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	0	0	0	13	185	0	0	0	198
<b>Jordkabler</b>											
Jord pr. 01.01	287	1141	1	0	455	20	18	0	0	0	1902
Kjøpsalg (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nyinvestering	2	23	0	0	7	0	0	0	0	0	32
Reinvestering	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	2
Avgang/skrapping	0	1	0	0	8	0	0	0	0	0	7
Jord pr. 31.12	286	1164	1	0	467	20	18	0	0	0	1929
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	2
<b>Sjøkabler</b>											
Sjø pr. 01.01	0	1	4	0	24	42	9	0	0	0	80
Kjøpsalg (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nyinvestering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reinvestering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Avgang/skrapping	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2
Sjø pr. 31.12	0	1	4	0	24	40	9	0	0	0	78
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Eksempel frå eRapp

Desse variablane blir brukt i analysane til å uttrykke utstrekninga på selskapets nett. I tillegg nyttar NVE jordkabelandel og sjøkabelandel som variablar i trinn 2, rammevilkårskorrigeringa. Desse reknar vi også ut frå rapportering av høgspentnettet i vedlegg H.



Transformatorer, antall stykk	Fordelingstransformatorer nedtransformering til < 1kV			
	Tilknyttet kabelnett på primærsiden	Tilknyttet luftnett på primærsiden	Hovedtransformatorer nedtransformering til 1 - 22 kV	Innføringstransformatorer nedtransformering til 33 - 132 kV
Pr. 01.01	1048	81	19	0
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0
Nyinvestering	25	0	1	0
Reinvestering	-18	0	0	0
Avgang/skraping	38	1	0	0
Pr. 31.12	1053	80	20	0
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	1	0
Transformatorer, samlet ytelse kVA				
Pr. 01.01	609856	9717	631000	0
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0
Nyinvestering	10675	0	26000	0
Reinvestering	5346	0	0	0
Avgang/skraping	8851	100	0	0
Pr. 31.12	517225	9617	656000	0
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	27000	0
Transformatorstasjoner, antall stykk				
Pr. 01.01	924	81	9	0
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0
Nyinvestering	17	0	0	0
Reinvestering	6	0	0	0
Avgang/skraping	13	1	0	0
Pr. 31.12	934	80	9	0
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	1	0
Kundespesifikke anlegg	Regionalnett	Distribusjonsnett	Sum	
Antall målere pr. 01.01	107	33043	33150	
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	
Omklassifisering	0	0	0	
Nyinvestering	6	807	813	
Reinvestering	3	334	337	
Avgang/skraping	9	576	585	
Antall målere pr. 31.12	107	33608	33715	
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	24	0	24	

Eksempel frå eRapp

## Kostnader som ikkje inngår i dei samanliknande analysane

### Vedlegg M

#### Merkostnader knyttet til utredningsansvar og KDS

Merkostnader knyttet til utredningsansvar i sentral- og regionalnettet *	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
Alle beløp i 1000 kr				
Merkostnader vedrørende utredningsansvar	2040	1560		3600

\* Opplysningene skal kun fylles ut for nettselskap som er pålagt utredningsansvar i sentral- og regionalnettet, jf. forskrift om energikutredninger §2

Merkostnader knyttet til oppgaver som kraftforsyningens distriktssjefer (KDS) **	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
Alle beløp i 1000 kr				
Merkostnader vedrørende KDS-funksjonen	289	165		454

\*\* Opplysningene skal kun fylles ut for nettselskap eller andre som er utpekt av NVE som kraftforsyningens distriktssjefer (KDS).

Summen av meirkostnader i samband med utredningsansvar og meirkostnader i samband KDS-funksjonen blir trekt frå totalkostnadene som inngår i dei samanliknande analysane for regional- og sentralnettet.