



Notat

Til:	Omsetningskonsesjonærer med inntektsramme	Middelthuns gate 29
	Seksjon for økonomisk	Postboks 5091 Majorstua
Frå:	regulering	0301 OSLO
Ansvarlig:	Tore Langset	Telefon: 22 95 95 95
Dato:	27.11.2013	Telefaks: 22 95 90 00
Vår ref.:		E-post: nve@nve.no
Arkiv:	201307311-2	Internett: www.nve.no
Kopi:		Org. nr.:
		NO 970 205 039 MVA
		Bankkonto:
		7694 05 08971

Rettleiing til berekningsgrunnlag for fastsetting av inntektsramme

Denne rettleiinga skildrar kva for data frå den økonomiske og tekniske rapporteringa (eRapp) som blir brukt til fastsetting av inntektsramme for nettselskapa for 2014.

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 tariffar (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:

Roar Amundsveen, tlf: 22 95 98 22, e-post: roam@nve.no

Hilde Marit Kvile, tlf: 22 95 91 28, e-post: hkv@nve.no

Kjersti Vøllestad, tlf: 22 95 94 65, e-post: kjv@nve.no

Kostnader som skal inngå i kostnadsgrunnlaget til inntektsramma for selskapet

Selskapets kostnadsgrunnlag for 2014 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 2012, 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.

Resultatskjema

TABELL 1: RESULTAT PR. VIRKSOMHETSOMRÅDE 1.1 - 31.12 2007										
Alle tall i 1.000 kr. Interne og eksterne transaksjoner. Nummerering er løstrevet fra everkets artsspesifikasjon										
Inntekter / kostnader	Note	Felles	Kraft	Kraft	Sentral	Regional	Distrib.	Tele	Øvrig	
Virksomhetsområde	Nr	virksomhet	omsetning	produksjon	nett	nett	nett	virksomhet	virksomhet	
Driftsinntekter										
310	Eneroisala - sluttbrukere eks. avgifter	1		15289						
320	Eneroisala - enoros. eks. avgifter	2								
320.9	Gevinst ved derivathandel									
340	Sala av overførings tjenester / leieinntekter	4			4230	259178	844983			
340.9	Tilbakeført mer(+) / mindreinntekt(-) inkl. renter	5								
345	Inntekter ved abonnement, måling, avregning	6					4492		2623	
349	Årets mer (-) / mindreinntekt (+)	5				3368	-108984			
360	Eneroisala - fjernvarme, eks. avgifter	3								
370	Inntekter ved veilvs									
383	Gevinst ved avgang anleggsmidler								1	
386	Leieinntekter fast eiendom								1304	
387	Arbeid for andre								2835	
389	Inntekter ved installasjon									
389.9	Andre varer og tjenester								258	
391	Andre driftsinntekter / nettjenester	7					2567		1325	
SUM DRIFTSINNTEKTER			0	15289	0	4230	262546	743058	0	8346
Driftskostnader										
410	Enerikjøp	10		14189						
411	Nettap	11						30146		
417	Tap ved derivathandel									
430	Kjøp av overførings tjenester	12				124159	215434			
431	Systentjenester	12								
440	Varekostnader									
500	Lønn og andre personalkostnader, inkl. pensjon	13	10393				16913	53117	2996	
600	Andre driftskostnader	14	11534				40172	193197	3828	
601	Avskrivninger	15-18.3				917	40658	105503	1522	
605	Nedskrivning på anleggsmidler									
776	Eiendomsskatter		103				4569	9392		
789	Tap på fordringer			1100				5880		
790	Tap ved avgang anleggsmidler									
798	Interniserte tjenester (netto føres)	19								
SUM DRIFTSKOSTNADER			22030	15289	0	917	226471	612669	0	8346
DRIFTSRES. FØR FORDELING AV FELLESKOSTNADER			-22030	0	0	3313	36075	130389	0	0
799	Fordeling av netto felleskostnader	19	-22030				4406	17624		
DRIFTSRESULTAT			0	0	0	3313	31669	112765	0	0

Eksempel frå eRapp

Post 391, andre driftsinntekter, blir trekt frå kostnadsgrunnlaget både i inntektsrammeberekninga 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

Virksomhetsområde	Note Nr	Felles virksomhet		Sentral nett		Regional nett		Distrib. nett	
		01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12
EIENDELER									
ANLEGGSMIDLER									
Immaterielle eiendeler									
106	Vassdragsreg. og rettigheter	15							
107	Utsatt skattefordel								
108	Patenter, goodwill, aktiverte kostnader								
SUM IMMATERIELLE EIENDELER			0	0	0	0	0	0	0
Varige driftsmidler									
110	Bygninger	18		473	460	13125	12773	65147	63410
111	Kraftstasjoner	15							
112	Sentralnett	17		22214	20426				
112.5	Regionalnettsanlegg	17				441162	38087		
113	Distribusjonsanlegg	17						1190954	125683
114	Anlegg under utførelse					7227	10768	18794	7402
115	Tomter	18				326	326	1484	101
118	Fjernvarmeverk, -ledninger etc.	16							
121	Kundespesifikke anlegg	17						34278	36913
122	Tele anlegg	17							
123	Transportmidler	18		56	73	1066	1393	19755	2590
125	Inventar, verktøy, edb	18		176	147	1000	83	10678	890
126	Andre	18		1106	1008	21013	19133	10990	10008
SUM VARIGE DRIFTSMIDLER			0	0	24025	22114	484919	513323	1352080
128	Fordeling felles driftsmidler	23		0	0	0	0	0	0
SUM DRIFTSMIDLER ETTER FORDELING			0	0	24025	22114	484919	513323	1352080

Eksempel frå 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

Note 11 Post 411					
Nettap	%-vis tap	Overført volum fra note 4 MWh	Periodisert kostnad 1000 kr	Tap MWh	Øre/kWh
Nettap i regionalnettet	11,1	1,5	323900	1273	5000
Nettap i distribusjonsnettet	11,2	6,6	254129	4608	18064
Sum				5881	23064

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.1. fra eRapp

Vedlegg K.1.3, Distribusjonsnett (tall i hele tusen)						
Ordinær KILE (kontrollforskriften § 9-1)	Ikke varslede avbrudd *		Varslede avbrudd *		Sum	
	KILE (2006-verdi)	KILE (2010-verdi)	KILE (2006-verdi)	KILE (2010-verdi)	KILE (2006-verdi)	KILE (2010-verdi)
Industri	236	257	116	126	352	383
Handel & Tjenester	1749	1906	364	397	2113	2303
Jordbruk	7	8		0	7	8
Husholdning	444	484	232	253	676	737
Offentlig	66	72	21	23	87	95
Treforedl. og kraftintensiv ind.	6	7		0	6	7
Sum KILE (overføres note 5.1)	2508	2734	733	799	3241	3533

* Ved ikke levert energi som skyldes andre netteiere, må ansvarsforholdet avklares med part. Frem til avklaring er det den berørte konsesjonær som må registrere KILE som sin egen.

Korrigert ordinær KILE (overføres note 5.1) **	÷	
---	---	--

** Korrigert ordinær KILE: Kolonnen skal benyttes når ansvarsforholdet er endelig avklart mellom berørt og ansvarlig konsesjonær, jmfør forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet, kapittel 2A. Ved endelig avklaring skal berørt konsesjonær få et tillegg i tillatt inntekt (+) mens ansvarlig konsesjonær skal redusere tillatt inntekt (-). I det korrigerede KILE-beløpet skal NVE sin risikofrie rente for den aktuelle perioden inngå.

Kommentarer (skal benyttes når Korrigert ordinær KILE er fylt ut):

Eksempel frå eRapp

KILE frå individuelle avtaler og kostnader ved svært langvarige avbrot er ikkje inkludert i faktisk KILE. Vedlegg K.2. *Individuelle avtaler* og vedlegg K.3. *Betalingar ved vært langvarige avbrot* kjem inn i kostnadsgrunnlaget gjennom note 14 *Andre driftskostnader* som blir overført til post 600 i resultatskjema.

Vedlegg K.3. fra eRapp

Vedlegg K.3.3, Distribusjonsnett			
Betalinger ved svært langvarige avbrudd			
Avbruddsintervaller (kontrollforskriften § 9A-2)	Sats (kr)	Antall utbetalinger *	Sum
over 12 timer til og med 24 timer	600	243	145800
over 24 timer til og med 48 timer	1400	33	46200
over 48 timer til og med 72 timer	2700	9	24300
over 72 timer *	1300	3	3900
Utbetalinger vedr. fritidsboliger ihht. kontrollforskriften § 9A-2, 4. avsnitt: "For fritidsboliger kan et samlet årlig krav ikke overstige forventet innbetalt nettleie for inneværende år" m.v.			
Sum utbetalt			220200
Innbetaling fra ansvarlig til berørt konsesjonær **			
Utbetaling til berørt fra ansvarlig konsesjonær **			
Sum svært langvarige avbrudd (overføres note 14)			220200

Sum svært langvarige
avbrudd overføres note
14 Andre driftskostnader

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 kostnadsgrunlaget 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 (målt i 1000 kr)

Anleggsoversikt	Tall for totalinvesteringens andel finansiert med tilskudd/anleggsbidrag												
	Anskaffelseskostnad					Avskrivninger						Bokført verdi pr. 31.12	Bokført verdi pr. 01.01
	01.01	Kjøp/salg	Årets tilgang	Årets avgang	31.12	Akk. avskr. pr. 01.01	Akk. avskr. v/kjøp el. salg	Akk. avskr. v/krøping / avgang	Årets avskr.	Nedskr. i året	Akk. avskr./nedskr. pr. 31.12		
Sentralnett 17.1 B													
Linjer					0						0	0	
Innføringstransformator					0						0	0	
Ånnet					0						0	0	
Sum sentralnett	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Regionalnett 17.2 B													
Linjer	218244				218244	100736			7077		107813	110431	117508
Jordkabler	351371				351371	174771			11394		186165	165206	176600
Sjøkabler	63934				63934	22473			2073		24546	39388	41461
Hovedtransformator	229430		399		229829	91177			7446		98623	131206	138253
Ånnet					0						0	0	0
Sum regionalnett	862979	0	399	0	863378	389157	0	0	27990	0	417147	446231	473822
herav: Prod.rel. nettanlegg					0						0	0	0
Distribusjonsnett 17.3 B													
Høysp. linjer	19076		593		19669	5531			621		6152	13517	13545
Høysp. jordkabler	23870		16501		40371	4424			817		5241	35130	19446
Høysp. sjøkabler	954				954	46			31		77	877	908
Nettstasjoner	48669		10189		58858	7168			1703		8871	49987	41501
Lavsp. linjer	31957		1768		33725	7830			1252		9082	24643	24127
Lavsp. jordkabler	96177		9545		105722	37043			5011		42054	63668	59134
Lavsp. sjøkabler	172				172	29			6		35	137	143
Ånnet					0						0	0	0
Sum distr. nett	220875	0	38596	0	259471	62071	0	0	34411	0	71512	187859	158804
herav: Prod.rel. nettanlegg					0						0	0	0
Kundespesifikke anlegg 17.4 B													
Målere	39				39	6			1		7	32	33
Ånnet					0						0	0	0
Sum kundespes. anl.	39	0	0	0	39	6	0	0	1	0	7	32	33
herav: Prod.rel. nettanlegg					0						0	0	0
Total sum	1083893	0	38995	0	1122888	451234	0	0	37432	0	488666	634222	632659
herav: Prod.rel. nettanl.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

NB! Summen av fordelingen skal være lik Sum Kundespesifikke anlegg for Årets avskrivninger i note 17.4:

Årets avskrivninger		
Regionalnett	Distr.nett	Sum
1	1	1

Angi fordeling av bokført verdi for sum Kundespesifikke anlegg til balanseoppstillingen: (Post 121 Kundespesifikke anlegg)

NB! Summen av fordelingen skal være lik bokført verdi for Sum Kundespesifikke anlegg i note 17.4:

Bokført verdi pr. 31.12			Bokført verdi pr. 01.01		
Regionalnett	Distr.nett	Sum	Regionalnett	Distr.nett	Sum
32	32	64	33	33	66

Eksempel fra 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 4.4 A i eRapp

Note 4.4A

Note 4.4A Post 340 Distribusjonsnett			
Nettinformatjon			
Prioritert uttak	Antall abonnementer pr. 31.12	Effekt MW	Energi MWh
Kundegruppe			
Husholdninger og jordbruk	125002		1925949
Fritidsboliger	28347		174163
Mindre næring, kun energimåling	17364		426319
Mindre næring med effektmåling	2715	157.02	651270
Næring (200-1000 kW)	256	94.24	372803
Næring (> 1000kW)	19	37.23	200262
Gate-/veilys	4144	.40	47298
Andre nett **			
Sum prioritert uttak	177847		3798064
** Levert energi til fellesnett skal inngå i posten for "Andre nett". Levert energi og abonnementer fra/i fellesnett skal ikke rapporteres her.			
Uttak med utkoblingsklausul	Antall abonnementer pr. 31.12	Hvis effektavregning, avregningsgrunnlag MW	Energi MWh
Kundegruppe			
Mindre enn 2 timers varslingsid			
Mer enn 2 timers varslingsid	324		124056
Sum uttak med utkoblingsklausul	324		124056
Uttak kunder tilknyttet produksjonsrelaterte nettanlegg	Antall abonnementer pr. 31.12	Effekt MW	Energi MWh
Kundegruppe			
Husholdninger og jordbruk			
Fritidsboliger			
Mindre næring, kun energimåling			
Mindre næring, med effektmåling			
Næring (200-1000 kW)			
Næring (> 1000 kW)			
Andre nett **			
Sum uttak kunder tilknyttet produksjonsrelaterte nettanlegg	0		0
Sum prioritert uttak, uttak med utkoblingsklausul og uttak kunder tilknyttet prod.rel. nettanlegg	178171		3922120

Eksempel frå eRapp

NVE presiserer at det er sum aktive abonnement per 31.12.2011 som skal rapporterast i note 4.4 A i eRapp. Anna enn dette er å rekne som feilrapportering.

Sum km nett og sum stasjoner med fordelingstransformatorer

Sum km høgspenst nett og sum stasjoner med fordelingstransformatorer pr. 31.12.2011 blir henta frå vedlegg H i eRapp.

Vedlegg H

Overførings- og fordelingsanlegg. (Lengde skal gis i km)																																																																											
Fylke: Vest-Agder																																																																											
Linjetype	Gate og veilys	Distribusjonsnett				Regionalnett		Sentralnett		Linjer i alt																																																																	
Nominell spenning i KV		0.2 - 0.4	0.5 - 1.0	3.3, 6.6 (7.2)	11, 22(24)	22, 33, 45, 66 (72.5)	110, 132 (145)	132(145)	220, 300		420																																																																
Luftledninger																																																																											
Luft Pr. 01.01		3742	64		2132	91	485			6 514																																																																	
Luft Pr. 31.12		3738	65		2132	92	485			6 512																																																																	
herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12					8		27			35																																																																	
Jordkabler																																																																											
Jord Pr. 01.01		2981	1		858	22				68																																																																	
Jord Pr. 31.12		3147	1		882	21				6058																																																																	
herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12										0																																																																	
Sjøkabler																																																																											
Sjø Pr. 01.01		36	3		27					66																																																																	
Sjø Pr. 31.12		36	4		27					67																																																																	
herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12										0																																																																	
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>TransformatorAnlegg</th> <th colspan="2">Fordelingstransformatorer Nedtransformering til < 1kV</th> <th>Hoved-transformatorer Nedtransformering til 1 - 22 kV</th> <th>Innførings-transformatorer Nedtransformering til 33 - 132 kV</th> </tr> <tr> <th>Transformatorer, antall stk.</th> <th>Tilknyttet kabelnett på primærsiden</th> <th>Tilknyttet luftnett på primærsiden</th> <th></th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Pr. 01.01</td> <td></td> <td>2858</td> <td>1463</td> <td>54</td> </tr> <tr> <td>Pr. 31.12</td> <td></td> <td>2924</td> <td>1437</td> <td>55</td> </tr> <tr> <td>herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="5">Transformatorer, samlet ytelse KVA.</td> </tr> <tr> <td>Pr. 01.01</td> <td></td> <td>1269060</td> <td>133469</td> <td>1124000</td> </tr> <tr> <td>Pr. 31.12</td> <td></td> <td>1283102</td> <td>151619</td> <td>1147000</td> </tr> <tr> <td>herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="5">Transformatorstasjoner, antall stk.</td> </tr> <tr> <td>Pr. 01.01</td> <td></td> <td>2737</td> <td>1468</td> <td>58</td> </tr> <tr> <td>Pr. 31.12</td> <td></td> <td>2807</td> <td>1437</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>											TransformatorAnlegg	Fordelingstransformatorer Nedtransformering til < 1kV		Hoved-transformatorer Nedtransformering til 1 - 22 kV	Innførings-transformatorer Nedtransformering til 33 - 132 kV	Transformatorer, antall stk.	Tilknyttet kabelnett på primærsiden	Tilknyttet luftnett på primærsiden			Pr. 01.01		2858	1463	54	Pr. 31.12		2924	1437	55	herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12					Transformatorer, samlet ytelse KVA.					Pr. 01.01		1269060	133469	1124000	Pr. 31.12		1283102	151619	1147000	herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12					Transformatorstasjoner, antall stk.					Pr. 01.01		2737	1468	58	Pr. 31.12		2807	1437	30	herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12				
TransformatorAnlegg	Fordelingstransformatorer Nedtransformering til < 1kV		Hoved-transformatorer Nedtransformering til 1 - 22 kV	Innførings-transformatorer Nedtransformering til 33 - 132 kV																																																																							
Transformatorer, antall stk.	Tilknyttet kabelnett på primærsiden	Tilknyttet luftnett på primærsiden																																																																									
Pr. 01.01		2858	1463	54																																																																							
Pr. 31.12		2924	1437	55																																																																							
herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12																																																																											
Transformatorer, samlet ytelse KVA.																																																																											
Pr. 01.01		1269060	133469	1124000																																																																							
Pr. 31.12		1283102	151619	1147000																																																																							
herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12																																																																											
Transformatorstasjoner, antall stk.																																																																											
Pr. 01.01		2737	1468	58																																																																							
Pr. 31.12		2807	1437	30																																																																							
herav: Prod.rel. nettanl. pr. 31.12																																																																											

Eksempel frå eRapp

Disse 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. Disse reknar vi også ut frå rapportering av høgspennetnettet i vedlegg H.

Kostnader som ikkje inngår i dei samanliknande analysane

Vedlegg M

Vedlegg M				
Rapportering av merkostnader knyttet til utredningsansvar i sentral- og regionalnettet *				
Beløp i 1000 kr	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
Merkostnader vedrørende utredningsansvar	100	100	100	300

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

Rapportering av merkostnader knyttet til oppgaver som Kraftforsyningens distriktssjefer (KDS) **				
Beløp i 1000 kr	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
Merkostnader vedrørende KDS-funksjonen	100	100	100	300

** 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.