

Internt notat					
Til:	Omsetnadskonsesjonærer med inntektsramme				
Fra:	Mona Helen Heien				
Ansvarlig:	Tore Langset				
Dato:	26.11.2019				
Saksnr.:	201832574-17				
Arkiv:	621				
Kopi:					

Rettleiing til berekningsgrunnlag for inntektsrammer 2019

Denne rettleiinga beskriv kva data frå den økonomiske og tekniske rapporteringa (eRapp) som nyttast til fastsetting av inntektsrammer for 2019.

Forskrift om kontroll av nettvirksomhet¹ beskriv korleis berekningsgrunnlaget for inntektsrammene skal fastsettast.

Her forklarar vi kvar dei ulike dataene er henta frå, og kva dei skal brukast til. Vi bruker skjermbilete frå eRapp for å illustrera kvar størrelse er henta frå. Desse skjermbildene er berre eksempel, og vil ikkje spegle verdiar som NVE har registrert for eit selskap.

Vi ser først på kostnadane som inngår i selskapa sine kostnadsgrunnlag. Deretter ser vi på variablane som inngår i fastsetting av kostnadsnorm. Variablar på geografiske rammevilkår og frå TEK er ikkje omtalt i dette notatet.

1. Data som skal inngå i kostnadsgrunnlaget

Vi baserer nettselskapa sine kostnadsgrunnlag for 2019 på deira eigne drifts- og vedlikehaldskostnader, avskrivningar, bokførte verdiar på nettkapital per 31.12, nettap, utbetalingar for svært langvarige avbrot og faktiske KILE-beløp frå regnskapsåret 2017, jf. forskrift om kontroll av nettverksemd § 8-1.

1.1 Resultatskjema og note 13: Drifts- og vedlikehaldskostnader og avskrivningar

Resultatskjemaet i eRapp inneheld dei kostnadspostane som vert lagt til grunn når selskapet sine drifts- og vedlikehaldskostnader og avskrivningar skal bereknast. Frå og med inntektsrammene for 2016 nyttar vi årlige observasjonar av lønn, mens inflasjonsjusterte pensjonskostnader inngår som eit gjennomsnitt over fleire år. Lønn og pensjonar hentar vi difor frå note 13.

Informasjonen som nyttast frå resultatskjemaet er markert i biletet under:

¹ Forskrift av 11.3.1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffar



Resultat

	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Sentralnett	Regional- nett	Distri- busjons- nett	Tele- virksomhet	Øvrig virksomhet	Avstem- ming/ eliminering	Sum selskap
Driftsinntekter									
310 Energisalg - sluttbrukere, ekskl. avgifter	5610							-1169	4441
320 Energisalg - engros, ekskl. avgifter									
320.5 Gevinst ved derivathandel									
340 Salg av overføringstjenester / leieinntekter			1756	27516	153591			-24000	158863
345 Inntekter ved abonnement, måling og avregning					370				370
340 Årets mer (-) / mindreinntekt (+)			-9	1217	2017			91	3316
360 Energisalg - fjernvarme, ekskl. avgifter									
370 Inntekter ved veilys									
383 Gevinst ved avgang anleggsmidler					65				65
386 Leieinntekter fast eiendom							149		149
387 Arbeid for andre									
389 Inntekter ved installasjon									
389.5 Andre varer og tjenester									
391 Andre driftsinntekter / netjtjenester inkl. elsertifika...						13878	4002		17880
Sum driftsinntekter	5610		1747	28733	156043	13878	4151	-25078	185084

	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Sentralnett	Regional- nett	Distri- busjons- nett	Tele- virksomhet	Øvrig virksomhet	Avstem- ming/ eliminering	Sum selskap
Driftskostnader									
410 Energikjøp	4143								4143
411 Nettap				778	9116			0	9894
417 Tap ved derivathandel									
430 Kjøp av overføringstjenester				15904	26825			-24000	18729
431 Systemtjenester									
440 Varekostnader									
500 Lønn og andre personalkostnader, inkl. pensjon				1973	46333	486	1329		50123
600 Andre driftskostnader inkl. elsertifikatorningen	299			5073	17647	8216	1784	888	33908
601 Avskrivninger				3805	19817	8543	11		32176
605 Nedskrivning på anleggsmidler									
776 Eiendomsskatter			100	600	7321				8021
789 Tap på fordringer					442				442
790 Tap ved avgang anleggsmidler									
Sum driftskostnader	4442		100	28135	127502	17245	3124	-23112	157436

Driftsresultat	1168	1647	598	28541	-3367	1027	-1966	27648
-----------------------	-------------	-------------	------------	--------------	--------------	-------------	--------------	--------------

Eksempel frå eRapp

Post 391 (andre driftsinntekter) vert trekt frå kostnadsgrunnlaget både i inntektsrammeberekninga og i grunnlaget for dei samanliknande analysane.

Lønn og pensjonskostnadar hentar vi frå note 13, som vist under:



Post 500 Lønn og andre personalkostnader inkl. pensjon

Årsverk/sysselsatte/lønn (beløp i 1000 kr) Pr. virksomhetsområde	Utførte årsverk	Antall sysselsatte (årlig gjennomsnitt)	Pensjons- kostnader, periodisert	Lønn og andre personal- kostnader, ekskl. pensjon periodisert	Herav aktivering av egne lønn- kostnader	Pensjons- kostnader (estimat- avvik) ført mot egen- kapital*	Pensjons- kostnader (implemen- tering) ført mot egen- kapital**	Lønn pr. årsverk	Herav kostnads- ført vedrørende vedlike- hold***
13.2 Kraftomsetning									
13.3 Produksjon									
13.4 Sentralnett									
13.5 Regionalnett	18.6	16.7	1786	13891	5332			747	4683
13.6 Distribusjonsnett	32.5	25.8	2758	24954	9376			768	74
13.7 Televirksomhet	0.1	0		67	40			670	
13.8 Øvrig virksomhet	0.1	0		153				1530	
Sum	51.3	42.5	4544	39065	14748			762	4757

Eksempel frå eRapp

Lønnskostnadane som inngår i drifts- og vedlikehaldskostnadane vert:

- Lønn og andre personalkostnader ekskl. pensjon periodisert
- Herav aktivering av egne lønnskostnader
- + Pensjonskostnader periodisert
- + Pensjonskostnader (estimatavvik) ført mot egenkapital
- + Pensjonskostnader (implementering) ført mot egenkapital

Dei tre siste kostnadselementa er ikkje årlege observasjonar, men eit snitt over dei siste fem åra. Som føreslått i [NVE høringsdokument 2015:4](#) er observasjonane for pensjonskostnadar for åra 2010-2013 erstatta med eit snitt over åra 2007-2013.

1.2 Balanseskjemaet: Avkastingsgrunnlaget

Vi nyttar opplysningar frå balanseskjemaet til å bestemma selskapa sitt avkastingsgrunnlag. I skjermbiletet under viser vi dei postane som inngår i avkastingsgrunnlaget. Vi summerer dei merka postane, og legg til 1 prosent for arbeidskapital jf. forskrift om kontroll av nettverksemd § 8-1 bokstav c.

Balanse

Eiendeler Anleggsmidler Immaterielle eiendeler	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
106 Vassdragsreg. og rettigheter												
107 Utsatt skattefordel												
108 Patenter, goodwill, aktiverte kostnader												
Sum immaterielle eiendeler												
Varige driftsmidler												
110 Bygninger									1835	178	7339	7124
111 Kraftstasjoner					37241	36275						
112 Sentralnett												
112.5 Regionalnett									26473	26186		
113 Distribusjonsnett											144299	151523
114 Anlegg under utførelse					10846	117531						
115 Tomter												
118 Fjernvarmeanlegg												
122 Teleanlegg												
123 Transportmidler					312	330			1238	1115	4944	4552
125 Inventar, verkty, eob			209	666	1174	1094			899	622	2797	2487
126 Andre												
Sum varige driftsmidler			209	666	49573	155230			29243	29707	159379	165685
128 Fordeling felles driftsmidler												
Sum driftsmidler etter fordeling			209	666	49573	155230			29243	29707	159379	165685
Finansielle anleggsmidler												

Eksempel frå eRapp

1.3 Note 11: Nettap

Informasjon om det fysiske nettapet hentar vi frå note 11. Tapet multipliserer vi med ein referansepris på kraft for å berekne nettapskostnaden som vert inkludert i kostnadsgrunnlaget, jf. forskrift om kontroll av nettverksemd § 8-4.

Note 11

Post 411 Nettap

Nettapp	Overført volum fra note 1 og 12 (MWh)	Prosentvis tap	Periodisert kostnad i 1000 kr	Tap (MWh)	Øre / kWh
11.1 Nettap i sentralnettet					
11.2 Nettap i regionalnettet	2500069	1.9	12068	49559	24.35
11.3 Nettap i distribusjonsnettet	1739343	4.9	22014	89966	24.47
Sum			34080	139525	

11.1) Fylles ut av selskap som leier ut anlegg til sentralnettet. Beløpet som rapporteres skal være selskapets andel av Statnett sitt operatørunderskudd (+) eller operatøroverskudd (-).
Tapsvolum i sentralnettet skal kun fylles ut av Statnett.

11.2) Fylles ut for selskapets regionalnett inklusiv eventuell andel ved deltagelse i fellesnett.

11.3) Fylles ut for selskapets distribusjonsnett inklusiv eventuell andel ved deltagelse i fellesnett.

Prosentvis tap regnes i forhold til sum av tap og overført volum.

Overført volum hentes fra notene 1.3, 1.4, 1.5, 12.3 og 12.4.

I hvilket Elspotområde anmeldes kjøp av kraft til dekning av nettselskapets nettap?	Volum (MWh)
NO1	
NO2	139525
NO3	
NO4	
NO5	
Sum	139525

Eksempel frå eRapp

1.4 Vedlegg K: KILE

KILE-beløpa hentar vi frå vedlegg K. Nokre selskap har også korrigert ordinær KILE. KILE-beløpet som brukast i kostnadsgrunnlaget er «Sum KILE» i biletet under, fråtrekt eventuell «Korrigert ordinær KILE».

Vedlegg K.3

Distribusjonsnett

Ordinær KILE (kontrollforskriften § 9-1)	Ikke varslede avbrudd 1)		Varslede avbrudd 1)		Sum	
	KILE (2012-verdi)	KILE (2015-verdi)	KILE (2012-verdi)	KILE (2015-verdi)	KILE (2012-verdi)	KILE (2015-verdi)
Industri	582	618	44	47	626	666
Handel & tjenester	1328	1413	287	305	1615	1718
Jordbruk	129	137	15	16	144	153
Husholdning	618	657	148	157	766	814
Offentlig virksomhet	707	752	94	100	801	852
Industri med eldre vne prosesser						
Sum KILE (overføres note 5.1)	3364	3578	588	625	3952	4203

Korrigert ordinær KILE	KILE
Verdi som overføres til note 5.1.2)	

Eksempel frå eRapp

KILE frå individuelle avtaler og kostnader ved svært langvarige avbrot er ikkje inkludert i faktisk KILE. «Sum svært langvarige avbrudd» kjem inn i kostnadsgrunnlaget gjennom note 14, «Andre driftskostnader», som vert overført til post 600 i resultatskjemaet.

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 iht. 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

2 Data som inngår i berekninga av kostnadsnormen

2.1 Note 17B: Tilskuddsfinansierte anlegg

Kostnader knytt til tilskudds-/anleggsbidragsfinansiert kapital inngår ikkje i kostnadsgrunnlaget, men inngår i dei samanliknande analysane. Under viser vi skjermbilete frå note 17B, og vi har markert informasjonen som vert brukt.

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. vilkjøp el. salg	Flytting mellom 17.A og 17.B	Akk. avskr. v/avgang	Årets avskr.	Nedskr. i året			Akk. avskr. pr. 31.12
Sentralnett 17.1 B															
Linjer	0					0	0						0	0	0
Jordkabler															
Sjøkabler															
Innføringstransformator															
Annet															
Sum sentralnett	0					0	0						0	0	0
Regionalnett 17.2 B															
Linjer	3285					3285	629				94		723	2658	2662
Jordkabler															
Sjøkabler															
Hovedtransformator	5152					5152	2137				208		2343	3015	2809
Annet															
Målere															
Annet, kundespesifikke anlegg															
Sum regionalnett	8437					8437	2766				300		3086	5971	5371
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg															
Distribusjonsnett 17.3 B															
Høyspent linjer	9401			0		9401	7375				289		7844	2028	1757
Høyspent jordkabler	27318			1141		28459	10379				797		11176	16939	17283
Høyspent sjøkabler	1237					1237	1040				35		1075	197	162
Nettstasjoner	72312			7140		79452	24387				3035		27402	47945	52050
Lavspen linjer	13454			392		13846	8647				455		9102	4807	4744
Lavspen jordkabler	62070			879		62949	30278				2083		32359	31794	30590
Lavspen sjøkabler															
Annet	2610					2610	2610						2610		
Målere	0			81		81	0				8		8	0	55
Annet, kundespesifikke anlegg															
Sum distr.nett	188402			9613		198015	84604				6680		91374	103709	108641
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg															
Total sum	196839			9613		206452	87400				6680		94440	109379	112012
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg															

Eksempel frå eRapp

2.2 Note 1.5: Tal på abonnentar

Tal på abonnentar vert brukt som ein oppgåve i modellen for lokalt distribusjonsnett. Informasjon om dette hentar vi frå note 1.5 i eRapp. Vi presiserar at det er tal på aktive abonnement per 31.12 som skal vera rapportert i denne nota.



Note 1.5

Post 340 Overføring av kraft i distribusjonsnettet, ekskl. avgifter

	Ordinært forbruk						Fleksibelt forbruk							
	Antall abonnenter pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energiledd	Andre	Sum	Antall abonnenter pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energiledd	Andre	Sum
Jordbruk, skogbruk og fiske														
Jordbruk, skogbruk og fiske	132	7573	845	441	613		1899							
Drivhus og veksthus	5	71	21		11		32							
Bergverksdrift og utvinning														
Bergverksdrift	19	148700	9788	733	3117		13838							
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	3183		13800							
Industri														
Produksjon av papirmasse, papir og papp														
Produksjon av kjemiske råvarer														
Produksjon av jern og stål														
Produksjon av ferrolegeringer														
Produksjon av primeraluminium														
Gate- og veily	2	4	0		1		10							
Undervisning	10	778	133	64	60		257							
Helse- og sosialtjenester	52	6629	414	481	482		1367	2	4549	54	285	207		556
Kunstnerisk virksomhet, bibliotek mv., sport og fritid	87	3900	501	278	335	11	1125							
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner	101	2285	458	17	327		802							
Annen tjenesteyting	29	1368	166	61	160		387							
Sum diverse tjenesteyting	1421	124005	11478	9554	8467	32	26591	54	32804	1491	3049	1577		6117
Husholdninger og fritidshus														
Husholdninger	12580	253842	34107	511	40795	42	75455	3	1182	83	97	54		234
Hytter og fritidshus	1488	9885	3752		1531		5283							
Sum husholdninger og fritidshus	14048	263727	37859	511	42326	42	80738	3	1182	83	97	54		234
Leveranser til andre distribusjonsnett														
Leveranser til andre distribusjonsnett														
Sum ordinært og fleksibelt forbruk og leveranser til ...	16335	631435	66439	17690	60045	154	144329	61	35957	1862	3513	1727		6922
Midlere årsproduksjon energi														
Innlevert energi														
Inntekt														

Eksempel frå eRapp

2.3 Vedlegg H: km nett og stasjoner med fordelingstransformatorar

Sum km høgspent nett og tal på stasjonar med fordelingstransformatorar pr. 31.12. ser vi på som oppgaver i modellen for lokalt distribusjonsnett. Verdiane hentar vi frå vedlegg H. Vi nyttar også verdiane frå vedlegg H til å berekne del sjøkabel og jordkabel, som vi nyttar i rammevilkårskorrigeringa (trinn 2).

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	509856	9717	631000	0
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0
Nyinvestering	10875	0	25000	0
Reinvestering	5345	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

3 Data som ikkje inngår i dei samanliknande analysane

3.1 Vedlegg M: Utredningsansvar og KDS

Summen av meirkostnader i samband med utredningsansvar og meirkostnader i samband med KDS-funksjonen vert trekt frå totalkostnadane som inngår i dei samanliknande analysane for regionalnettet.

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	1500		3500

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

Merkostnader knyttet til oppgaver som kraftforsynings distriktssjefer (KDS) **	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
Alle beløp i 1000 kr				
Merkostnader vedrørende KDS-funksjonen	269	185		454

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

Eksempel frå eRapp