

**NVE**Reguleringsmyndigheten
for energi – RME

Rettleiing til berekningsgrunnlag for inntektsrammer 2024

Denne rettleiinga presenterer kva data frå den økonomiske og tekniske rapporteringa (eRapp) som nyttast til fastsetting av inntektsrammer for 2024. Her forklarar vi kvar de ulike verdiane er henta frå, og kva dei skal brukast til. Vi nyttar skjermbilete frå eRapp for å illustrere kvar størrelse er henta frå. Desse skjermbileta er berre eksempel, og vil ikkje spegle verdiar som RME har registrert for eit selskap.

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

Innhald

1.	Data som skal inngå i kostnadsgrunnlaget	1
1.1	Resultatskjema og note 13: Drifts- og vedlikehaldskostnader og avskrivningar	1
1.2	Balanseskjemaet: Avkastningsgrunnlaget	4
1.3	Note 11: Nettap	5
1.4	Vedlegg K: KILE	5
2	Data som inngår i utrekninga av kostnadsnormen	7
2.1	Note 17B: Tilskotsfinansierte anlegg	7
2.2	Note 1.5: Tal på abonnentar	8
2.3	Vedlegg H: km nett og stasjoner med fordelingstransformatorer	9
2.4	Note 1.5: Innmating av produksjon	11
3	Data som ikkje inngår i dei samanliknande analysane	12
3.1	Vedlegg M: Utredningsansvar og KDS	12

1. Data som skal inngå i kostnadsgrunnlaget

Vi baserer selskapa sine kostnadsgrunnlag for 2024 på deira eigne drifts- og vedlikehaldskostnader, avskrivningar, bokførte verdiar på nettkapital per 31.12, nettap og faktiske KILE-beløp frå regnskapsåret 2022, jf. forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 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 selskapets drifts- og vedlikehaldskostnader og avskrivningar skal reknast ut. Vi nyttar årlege observasjonar av løn, mens pensjonskostnader inngår som eit gjennomsnitt over fem år. Løn og pensjonar hentar vi frå note 13.

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



Informasjonen som nyttast frå resultatskjemaet er markert i biletet under:

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
349 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

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				1974	46335	486	1329		50123
600 Andre driftskostnader inkl. elsertifikatordningen	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

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

Eksempel frå eRapp

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

Frå og med inntektsrammen for 2022 trekk vi innbetalte Elhub-gebyrer frå drifts- og vedlikehaldskostnadane. Innbetalte Elhub-gebyrer vert rapportert i note 14, og inngår difor i post 600 (andre driftskostnader) i biletet over. Innbetalte Elhub-gebyrer vert dekt som eit tillegg til inntektsramme når vi reknar ut meir-/mindreinntekt (note 5.1), og vert difor haldne utanfor sjølve inntektsrammeutregninga.



Løn og pensjonskostnader 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 lønns- 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 Krafflomsetning									
13.3 Produksjon									
13.4 Sentralnett									
13.5 Regionalnett	18.6	16.7	1786	13891	5332			747	4683
13.6 Distributionsnett	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

Lønnskostnadene som inngår i drifts- og vedlikeholdskostnadene vert:

Løn 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 elementa er ikkje årlige observasjonar, men eit snitt over dei siste fem åra.



1.2 Balanseskjemaet: Avkastningsgrunnlaget

Vi bruker opplysninger fra balanseskjemaet til å bestemme selskapa sitt avkastningsgrunnlag. I skjermbiletet under viser vi postane som inngår i avkastningsgrunnlaget. Vi summerer dei merka postane, og legg til 1 prosent for arbeidskapital jf. forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 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	1781	7339	7124
111 Kraftstasjoner					37241	36275						
112 Sentralnett												
112.5 Regionalnett									25473	26186		
113 Distribusjonsnett											144299	151522
114 Anlegg under utførelse					10846	117531						
115 Tomter												
115 Fjernvarmeanlegg												
122 Teleanlegg												
123 Transportmidler					312	330			1236	1115	4944	4552
125 Inventar, verktoy, eob			209	666	1174	1094			699	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 multipliserast med ein referansepris på kraft for det aktuelle Elspotområde, for å rekne ut nettapskostnaden som vert inkludert i kostnadsgrunnlaget, jf. forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 8-4.

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					
11.2 Nettap i regionalnettet	2500069	1.9	12066	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-beløp hentar vi frå vedlegg K. Nokon selskap har også korrigert ordinær KILE. KILE-beløpet som vert brukt i kostnadsgrunnlaget er «Sum KILE» i biletet nedanfor, 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	619	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 eldrevne 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

Utbetalinger ved svært langvarige avbrot (USLA) og KILE frå individuelle avtaler er ikkje ein del av ordinær KILE. Desse beløpa vert direkte overført til note 14, «Andre driftskostnader», som inngår i resultatskjemaet som post 600. Frå og med inntektsrammene for 2020 skal ikkje USLA inngå i



selskapa sine kostnadsgrunnlag. Difor trekk vi USLA-beløpet frå «Andre driftskostnader» når vi reknar ut selskapa sine kostnadsgrunnlag.

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



2 Data som inngår i utrekninga av kostnadsnormen

2.1 Note 17B: Tilskotsfinansierte anlegg

Kostnader knytt til tilskots-/anleggsbidragsfinansiert kapital inngår ikkje i kostnadsgrunnlaget, men inngår i de samanliknande analysane. Under viser vi skjermbilete frå note 17B, der vi har markert kva data 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. 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			
Sentralnett 17.1 B																
Linjer		0				0	0						0	0		
Jordkabler																
Sjøkabler																
Innføringstransformator																
Annet																
Sum sentralnett		0				0	0						0	0		
Regionalnett 17.2 B																
Linjer		3285				3285	629				94		723	2656		
Jordkabler														2562		
Sjøkabler																
Hovedtransformator		5152				5152	2137				208		2343	2809		
Annet																
Målere																
Annet, kundespesifikke anlegg																
Sum regionalnett		8437				8437	2766				300		3066	5371		
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg																
Distribusjonsnett 17.3 B																
Høyspent linjer		9401		0		9401	7375				289		7644	1757		
Høyspent jordkabler		27318		1141		28459	10379				797		11176	17283		
Høyspent sjøkabler		1237				1237	1040				35		1075	162		
Nettstasjoner		72312		7140		79452	24367				3035		27402	52050		
Lavspen linjer		13454		362		13816	8647				455		9102	4744		
Lavspen jordkabler		62070		879		62949	30278				2083		32359	30590		
Lavspen sjøkabler																
Annet		2610				2610	2610						2610			
Målere		0		61		61	0				6		6	55		
Annet, kundespesifikke anlegg																
Sum distr.nett		188402		9613		198015	84694				6680		91374	106641		
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg																
Total sum		196839		9613		206452	87480				6980		94440	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 presiserer at det er tal på aktive abonnentar per 31.12 som skal vera rapportert i denne nota.

Note 1.5

Post 340 Overføring av kraft i distribusjonsnettet, ekskl. avgifter

Fylke / Kommune

Alle

	Ordinært forbruk							Fleksibelt forbruk						
	Antall abonnenter pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energi ledd	Andre	Sum	Antall abonnenter pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energi ledd	Andre	Sum
Jordbruk, skogbruk og fiske														
Jordbruk, skogbruk og fiske	132	7573	845	441	813		1899							
Drivhus og veksthus	5	71	21		11		32							
Bergverksdrift og utvinning														
Bergverksdrift	19	148790	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	88	24		130							
Sum bergverksdrift og utvinning	23	149454	9834	803	3163		13800							
Industri														
Produksjon av papirmasse, papir og papp														
Produksjon av kjemiske råvarer														
Produksjon av jern og stål														
Produksjon av ferrolegeringer														
Produksjon av primæraluminium														
Gate- og veily	2	4	9		1		10							
Undervisning	10	778	133	64	60		257							
Helse- og sosialtjenester	52	6629	414	461	462		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	81	160		387							
Sum diverse tjenesteyting	1421	124905	11478	9584	8497	32	29591	54	32804	1491	3049	1577		8117
Husholdninger og fritidshus														
Husholdninger	12580	253842	34107	511	40795	42	75455	3	1182	83	97	54		234
Hytter og fritidshus	1468	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	144328	61	35957	1682	3513	1727		6922
Midlere årsproduksjon energi														
Innlevert inntekt														

Eksempel frå eRapp



Sum km høgspent nett og tal på stasjonar med fordelingstransformatorer pr. 31.12. vert brukt som oppgåver i modellen for lokalt distribusjonsnett. Verdiane hentar vi frå vedlegg H.

Overførings- og fordelingsanlegg

[illegible]



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	1046	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	509858	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	9817	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	578	585
Antall målere pr. 31.12	107	33808	33715
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	24	0	24

Eksempel fra eRapp



2.4 Note 1.5: Innmating av produksjon

Innmating av produksjon brukes i rammevilkårskorrigeringen i faktoren løvfall. Vi bruker midlere årsproduksjon (MWh) som andel av total levert energi (inkl. fleksibelt forbruk).

	Ordinært forbruk							Fleksibelt forbruk	
	Antall abonne- menter pr. 31.12	Energi MWh	Inntekt					Antall abonne- menter pr. 31.12	Energi MWh
			Fastledd	Effektledd	Energiledd	Andre	Sum		
Diverse tjenesteyting									
Finansiell tjenesteyting, forretningsmessig og personaltjenester							291		
Omsetning og drift av fast eiendom	108	4865	579	903	445	0	1927		
Faglig, vitenskapelig og teknisk tjenesteyting	12	336	63	34	51		148		
Forretningsmessig tjenesteyting	22	760	106	96	82	0	284		
Offentlig administrasjon og forsvar	221	12674	1182	2815	905	0	4902		
Gate- og veily	3	1534	11		287		298		
Undervisning	6	110	26		21		47		
Helse- og sosialtjenester	22	996	106	257	89		452		
Kunstnerisk virksomhet, bibliotek mv., sport og fritid	30	1420	182	336	136		654		
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner	19	697	104	76	105		285		
Annen tjenesteyting	22	354	95	12	60	0	167		
Sum diverse tjenesteyting	564	26392	2882	4761	2547	0	10190		
Husholdninger og fritidshus									
Husholdninger	5068	84926	12129		16201	0	28330		
Hytter og fritidshus	691	4250	1974		795	0	2769		
Sum husholdninger og fritidshus	5759	89176	14103		16996	0	31099		
Leveranser til andre lokale distribusjonsnett									
Leveranser til andre lokale distribusjonsnett	1	3144	16	338	204		558		
Sum ordinært og fleksibelt forbruk og leveranser til an...	6807	143675	19121	10659	22274	0	52054		
Innlevering fra produksjon*									
	Midlere års- produksjon energi MWh	Innlevert MWh	Inntekt					Fastledd/ midlere prod. kr/MWh	
			Fastledd	Energiledd	PRN	Andre	SUM		
Sum alle Note 1.5 D-nett: Liste kraftverk	4056	3519	55	-238		24	-159	13.56	
Sum	4056	3519	55	-238	0	24	-159	13.56	



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 totalkostnadene 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	1560		3600

* 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