



NVE

Reguleringsmyndigheten
for energi – RME

Veiledning til beregningsgrunnlag for inntektsrammer 2023

Denne veiledningen presenterer hvilke data fra den økonomiske og tekniske rapporteringen (eRapp) som benyttes til fastsettelse av inntektsrammer for 2022. Her forklarer vi hvor de ulike dataene er hentet fra, og hva de brukes til. Vi bruker skjermbilder fra eRapp for å illustrere hvor størrelsene er hentet fra. Disse skjermbildene er kun eksempler, og gjenspeiler ikke verdier RME har registrert for et selskap.

Forskrift om kontroll av nettvirksomhet¹ beskriver hvordan beregningsgrunnlaget for inntektsrammene skal fastsettes.

Innhold

1.	Data som skal inngå i kostnadsgrunnlaget.....	1
1.1	Resultatskjema og note 13: Drifts- og vedlikeholdskostnader og avskrivninger.....	1
1.2	Balanseskjemaet: Avkastningsgrunnlaget	4
1.3	Note 11: Nettap	5
1.4	Vedlegg K: KILE.....	5
2	Data som inngår i beregning av kostnadsnormen	7
2.1	Note 17B: Tilskuddsfinansierte anlegg	7
2.2	Note 1.5: Antall abonnementer	8
2.3	Vedlegg H: Antall km nett og antall stasjoner med fordelingstransformatorer.....	9
2.4	Note 1.5: Innmating av produksjon.....	11
3	Data som ikke inngår i de sammenlignende analysene.....	12
3.1	Vedlegg M: Utredningsansvar og KDS	12

1. Data som skal inngå i kostnadsgrunnlaget

Vi baserer selskapenes kostnadsgrunnlag for 2023 på deres egne drifts- og vedlikeholdskostnader, avskrivninger, bokførte verdier på nettkapital per 31.12, nettap og faktiske KILE-beløp fra regnskapsåret 2021, jf. forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 8-1.

1.1 Resultatskjema og note 13: Drifts- og vedlikeholdskostnader og avskrivninger

Resultatskjemaet i eRapp inneholder de kostnadspostene som legges til grunn når selskapets drifts- og vedlikeholdskostnader og avskrivninger skal beregnes. Vi benytter årlige observasjoner av lønn, mens pensjonskostnader inngår som et gjennomsnitt over fem år. Lønn og pensjoner hentes derfor fra note 13.

Informasjonen som benyttes fra resultatskjemaet er markert i bildet under:

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



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				1975	46334	486	1329		50123
600 Andre driftskostnader inkl. elsertifikatorrdningen	299			5075	17647	8216	1784	888	33908
601 Avskrivninger				3805	19817	8543	11		32176
605 Nedskrivning på anleggsmidler									
776 Eiendomsskatter			100	600	7321				8021
780 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 fra eRapp

Post 391 (andre driftsinntekter) trekkes fra både i kostnadsgrunnlaget og i grunnlaget for de sammenlignende analysene.

Fra og med inntektsrammen for 2022 trekker vi innbetalte Elhub-gebyrer fra drifts og vedlikeholdskostnadene. Innbetalte Elhub-gebyrer blir rapportert i note 14, og inngår dermed i post 600 (andre driftskostnader) i skjermbildet over. Innbetalte Elhub-gebyrer blir dekket som et tillegg til inntektsramme i beregningen av mer-/mindreinntekt (note 5.1), og holdes derfor utenfor selve inntektsrammeberegningen.



Lønn og pensjonskostnader henter vi fra 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 vedlike- hold***
13.2 Kraflomsetning									
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, blir dermed:

Lønn og andre personalkostnader ekskl. pensjon periodisert

- Herav aktivering av egne lønnskostnader

+ Pensjonskostnader periodisert

+ Pensjonskostnader (estimatavvik) ført mot egenkapital

+ Pensjonskostnader (implementering) ført mot egenkapital

De tre siste elementene er ikke årlige observasjoner, men et gjennomsnitt over de siste fem årene.



1.2 Balanseskjemaet: Avkastningsgrunnlaget

Vi bruker opplysninger fra balanseskjemaet til å bestemme selskapenes avkastningsgrunnlag. I skjermbildet under viser vi hvilke poster som inngår i avkastningsgrunnlaget. Vi summerer de merkede postene, og legger til 1 prosent for arbeidskapital jf. forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 8-1 bokstav c.

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
Immaterielle eiendeler												
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	38275						
112 Sentralnett												
112.5 Regionalnett									25473	26186		
113 Distribusjonsnett											144299	151522
114 Anlegg under utførelse					10846	117531						
115 Tomter												
118 Fjernvarmeanlegg												
122 Teleanlegg												
123 Transportmidler					312	330			1236	1115	4944	4552
125 Inventar, verktøy, eob			209	666	1174	1004			699	622	2797	2467
126 Andre												
Sum varige driftsmidler			209	666	4953	155230			29243	29707	159379	165685
128 Fordeling felles driftsmidler												
Sum driftsmidler etter fordeling			209	666	4953	155230			29243	29707	159379	165685
Finansielle anleggsmidler												

Eksempel fra eRapp



1.3 Note 11: Nettap

Informasjon om det fysiske nettapet henter vi fra note 11. Tapet multipliseres med en referansepris på kraft for det aktuelle Elspotområde, for å beregne nettapskostnaden som inkluderes i kostnadsgrunnlaget, jf. forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 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	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 fra eRapp

1.4 Vedlegg K: KILE

KILE-beløpene henter vi fra vedlegg K. Noen selskaper har også korrigert ordinær KILE. KILE-beløpet som brukes i kostnadsgrunnlaget er «Sum KILE» i bildet nedenfor, fratrukket 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 fra eRapp

Utbetalinger ved svært langvarige avbrudd (USLA) og KILE fra individuelle avtaler er ikke en del av ordinær KILE. Disse beløpene blir direkte overført til note 14, «Andre driftskostnader», som inngår i resultatskjemaet som post 600. Fra og med inntektsrammene for 2020 skal ikke USLA inngå i



selskapene sine kostnadsgrunnlag. Derfor trekker vi USLA-beløpet fra «Andre driftskostnader» når vi beregner selskapene 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 fra eRapp



2 Data som inngår i beregning av kostnadsnormen

2.1 Note 17B: Tilskuddsfinansierte anlegg

Kostnader knyttet til tilskudds-/anleggsbidragsfinansiert kapital inngår ikke i kostnadsgrunnlaget, men inngår i de sammenlignende analysene. Under viser vi skjermbilde fra note 17B, hvor vi har markert hvilke data som brukes:

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		
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	2658
Jordkabler														
Sjøkabler														
Hovedtransformator	5152					5152	2137				208		2343	3015
Annet														
Målere														
Annet, kundespesifikke anlegg														
Sum regionalnett	8437					8437	2766				300		3088	5671
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														
Distribusjonsnett 17.3 B														
Hoyspent linjer	9401			0		9401	7375				289		7844	2028
Hoyspent jordkabler	27318			1141		28459	10379				767		11176	16039
Hoyspent sjøkabler	1237					1237	1040				35		1075	197
Nettstasjoner	72312			7140		79452	24367				3035		27402	47945
Lavspent linjer	13454			392		13846	8847				455		9102	4807
Lavspent jordkabler	62070			879		62949	30278				2083		32359	31794
Lavspent sjøkabler														
Annet	2810					2810	2810						2810	
Målere	0			61		61	0				8		8	0
Annet, kundespesifikke anlegg														55
Sum distr.nett	188402			9613		198015	84994				6680		91374	103703
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														
Total sum	196839			9613		206452	87400				6680		94440	109379
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														

Eksempel fra eRapp



2.2 Note 1.5: Antall abonnemeter

Antall abonnemeter brukes som en oppgave i modellen for lokalt distribusjonsnett. Informasjon om dette hentes vi fra note 1.5 i eRapp. Vi presiserer at det er antall aktive abonnemeter per 31.12 som skal være rapportert i denne noten.

Note 1.5

Post 340 Overføring av kraft i distribusjonsnettet, ekskl. avgifter

Fylke / Kommune		Alle													
	Ordinært forbruk						Fleksibelt forbruk								
	Antall abonnemeter pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energi ledd	Andre	Sum	Antall abonnemeter 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		13830								
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 primeraluminium															
Gate- og veilyst	2	4	9		1		10								
Undervisning	10	778	133	84	80		257								
Helse- og sosialtjenester	52	8929	414	491	462		1387	2	4549	54	295	207		558	
Kunstnerisk virksomhet, bibliotek mv., sport og fritid	87	3900	501	278	335	11	1126								
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner	101	2285	458	17	327		802								
Annen tjenesteyting	29	1388	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	8885	3752		1531		5283								
Sum husholdninger og fritidshus	14048	262727	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	831435	88439	17690	80045	154	144328	611	35957	1682	3513	1727		8922	
		Midlere årsproduksjon	Innlevert energi	Inntekt											

Eksempel fra eRapp



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	36	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	509958	9717	831000	0
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0
Nyinvestering	10875	0	25000	0
Reinvestering	5346	0	0	0
Avgang/skraping	8851	100	0	0
Pr. 31.12	517228	9817	856000	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	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 abonnenter pr. 31.12	Energi MWh	Inntekt					Antall abonnenter pr. 31.12	Energi MWh
			Fastledd	Effektledd	Energiledd	Andre	Sum		
Diverse tjenesteyting									
Finansiell tjenesteyting, forsikring og personalkontor							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 årsproduksjon energi MWh	Innlevert energi MWh	Inntekt					Fastledd/ midlere prod. kr/MWh	
	MWh	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 ikke inngår i de sammenlignende analysene

3.1 Vedlegg M: Utredningsansvar og KDS

Summen av merkostnader vedrørende utredningsansvar og merkostnader vedrørende KDS-funksjonen blir trukket fra totalkostnadene som inngår i de sammenlignende analysene for regionalnettet.

Vedlegg M

Merkostnader knyttet til utredningsansvar og KDS

Merkostnader knyttet til utredningsansvar i sentral- og regionalnettet * Alle beløp i 1000 kr	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
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) ** Alle beløp i 1000 kr	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
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 fra eRapp