

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Falu Elnät AB, REL03015

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Ei har den 20 augusti 2019 beslutat om samredovisning för två av Falu Elnät AB:s områdeskoncessioner. Beslutet innebar att Falu Elnät AB (REL00039) och Envikens Elnät AB (REL00034) i fortsättningen ska samredovisas i REL03015. Beräkningen av intäktsramen redovisas först enskilt för dessa tidigare redovisningsenheter (REL00034 respektive REL00039) vilka slutligen redovisas samlat i den nu aktuella redovisningsenheten (REL03015).

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad RELO0034 (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 000	0	0	0	0	1 000	0	1 400	0	1 050
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	150	0	0	0	0	150	0	600	0	300
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	-640	0	0	0	0	-640	0	-720	0	-360
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	57	0	0	0	0	0	0
Nätstation	270	0	0	0	0	1 010	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	95	0	0	0	0	95	0	0	0	0
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	31 143	31 143	32 143	32 143	32 143	32 143	32 143	33 143	33 143	34 543
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	3 232	3 232	3 382	3 382	3 382	3 382	3 382	3 532	3 532	4 132
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	18 294	18 294	17 654	17 654	17 654	17 654	17 654	17 014	17 014	16 294
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044
Mätare	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 334	3 334	3 334	3 334	3 334
Nätstation	11 028	11 028	11 298	11 298	11 298	11 298	11 298	12 308	12 308	12 308
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	975	975	975	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025
Ställverk utan sekundärapparater	2 984	2 984	2 984	2 984	2 984	2 984	2 984	2 984	2 984	2 984
Transformator	13 740	13 740	13 835	13 835	13 835	13 835	13 835	13 930	13 930	13 930
	87 718	87 718	88 593	88 643	88 643	88 700	88 700	90 315	90 315	91 595

Tabell 2. Beräkning av kapitalkostnad RELO0039 (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	27 500	0	27 500	0	27 500	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	-8 300	0	-8 300	0	-8 300	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	13 800	-13 800	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	3 000	6 000	-3 000	0	3 000	3 000	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	4 900	-7 700	14 000	-17 400	17 400	-5 000	5 000	0	0
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 422 358	1 422 358	1 422 358	1 449 858	1 449 858	1 477 358	1 477 358	1 504 858	1 504 858	1 504 858
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	101 630	101 630	101 630	101 630	101 630	101 630	101 630	101 630	101 630	101 630
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	225 131	225 131	225 131	216 831	216 831	208 531	208 531	200 231	200 231	200 231
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	77 997	77 997	77 997	77 997	77 997	77 997	77 997	77 997	77 997	77 997
Mätare	94 324	94 324	94 324	94 324	108 124	94 324	94 324	94 324	94 324	94 324
Nätstation	255 070	255 070	255 070	255 070	255 070	258 070	264 070	261 070	261 070	264 070
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	46 341	46 341	46 341	46 341	46 341	46 341	46 341	46 341	46 341	46 341
Ställverk utan sekundärapparater	151 096	151 096	151 096	151 096	151 096	151 096	151 096	151 096	151 096	151 096
Transformator	209 795	209 795	209 795	214 695	206 995	220 995	203 595	220 995	215 995	220 995
	2 583 742	2 583 742	2 583 742	2 607 842	2 613 942	2 636 342	2 624 942	2 658 542	2 653 542	2 661 542

Tabell 3a. Beräkning av kapitalkostnad RELO0034 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	31 168	31 168	30 928	30 928	31 602	31 602	33 002	33 002
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	342	342	582	582	908	908	755	755
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	2 961	2 961	2 961	2 961	2 960	2 960	3 182	3 182
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	377	377	352	352	428	428	807	807
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	16 597	16 597	16 581	16 581	16 462	16 462	15 532	15 532
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	342	342	358	358	357	357	567	567
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044	3 044
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 049	1 049	3 159	3 159	3 159	3 134	3 134	3 134
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	736	736	50	50	0	25	25	25
Nätstation	11 063	11 063	10 660	10 660	11 716	11 716	11 716	11 716
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	190	190	594	594	548	548	548	548
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	783	783	783	783	783	783	783	783
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	2 984	2 984	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610
Transformator	13 605	13 605	13 605	13 605	13 700	13 700	13 700	13 700
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	35	35	35	35	35	35	35	35

Tabell 4a. Beräkning av kapitalkostnad RELO0039 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 249 217	1 249 217	1 233 538	1 233 538	1 227 347	1 227 347	1 235 131	1 235 131
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	139 289	139 289	179 387	179 387	207 862	207 862	202 104	202 104
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	66 048	66 048	62 649	62 649	59 826	59 826	55 688	55 688
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	15 272	15 272	14 864	14 864	16 088	16 088	18 169	18 169
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	180 120	180 120	172 533	172 533	171 083	171 083	164 942	164 942
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 144	14 144	18 574	18 574	11 711	11 711	25 027	25 027
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	77 997	77 997	77 997	77 997	77 997	77 997	72 089	72 089
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	5 908	5 908
Mätare	52 068	65 868	62 652	62 652	75 043	88 843	83 442	83 442
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	17 190	17 190	8 173	8 173	4 625	4 625	6 810	6 810
Nätstation	210 889	210 889	215 248	224 248	219 248	219 248	223 449	226 449
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	35 108	35 108	48 200	48 200	45 647	45 647	41 418	41 418
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	31 058	31 058	31 058	31 058	30 545	30 545	30 545	30 545
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	513	513	513	513
Ställverk utan sekundärapparater	137 838	137 838	135 638	135 638	127 621	127 621	122 353	122 353
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 259	13 259	15 459	15 459	23 476	23 476	28 743	28 743
Transformator	205 979	198 279	211 987	194 587	211 600	206 600	210 569	210 569
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 467	8 467	8 647	8 647	9 034	9 034	9 859	9 859

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad RELO0034 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	20 440	20 354	19 817	19 731	20 198	20 112	20 966	20 880
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	10	10	17	17	14	14
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 420	1 405	1 321	1 306	1 372	1 357	1 874	1 859
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12	12	11	11	13	13	25	25
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	4 163	4 160	3 748	3 745	3 334	3 330	2 868	2 865
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	8	8	8	8	8	13	13
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	670	670	609	609	548	548	487	487
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	572	523	2 962	2 940	2 646	2 624	2 330	2 310
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	62	62	4	4	0	2	2	2
Nätstation	6 271	6 230	5 995	5 954	6 828	6 787	6 535	6 494
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	14	14	13	13	12	12
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	744	709	692	657	640	605	588	553
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	1 365	1 331	1 290	1 256	1 256	1 222	1 221	1 188
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	39	39	38	38	37	37
Transformator	8 215	8 209	7 943	7 937	7 831	7 826	7 557	7 552
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad RELO0039 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	618 397	616 375	620 913	618 890	623 742	621 719	626 695	624 673
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 504	2 504	3 258	3 258	3 777	3 777	3 692	3 692
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30 343	30 157	28 142	27 955	26 053	25 867	24 059	23 873
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	448	448	445	445	481	481	546	546
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	65 657	65 597	61 154	61 094	56 841	56 780	52 564	52 503
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	346	346	454	454	306	306	588	588
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	25 046	25 023	23 486	23 463	21 926	21 903	20 367	20 343
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	116	116
Mätare	33 749	47 547	42 342	40 960	49 877	62 295	56 173	53 411
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 470	1 470	705	705	396	396	608	608
Nätstation	96 086	95 528	99 814	108 256	103 433	102 650	106 951	115 019
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	810	810	1 070	1 070	1 010	1 010	903	903
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	21 001	19 989	18 930	17 919	16 860	15 848	14 824	13 812
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	32	32	30	30
Ställverk utan sekundärapparater	52 459	52 180	49 013	48 734	45 622	45 343	42 432	42 152
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	319	319	365	365	552	552	668	668
Transformator	103 165	99 741	116 896	113 719	127 572	125 628	131 040	130 696
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	173	173	174	174	178	178	191	191

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad REL00034 (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	312	312	309	309	316	316	330	330
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	49	49	49	49	49	49	53	53
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	207	207	207	207	206	206	194	194
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	30	30	30	30	30	30	30	30
Mätare	10	52	52	158	158	158	157	157	157
Nätstation	40	138	138	133	133	146	146	146	146
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	26	26	26	26	26	26	26	26
Ställverk utan sekundärapparater	40	37	37	17	17	17	17	17	17
Transformator	50	136	136	136	136	137	137	137	137

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad REL00039 (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	12 492	12 492	12 335	12 335	12 273	12 273	12 351	12 351
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	1 101	1 101	1 044	1 044	997	997	928	928
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	2 251	2 251	2 157	2 157	2 139	2 139	2 062	2 062
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	780	780	780	780	780	780	721	721
Mätare	10	2 603	3 293	3 133	3 133	3 752	4 442	4 172	4 172
Nätstation	40	2 636	2 636	2 691	2 803	2 741	2 741	2 793	2 831
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 035	1 035	1 035	1 035	1 018	1 018	1 018	1 018
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 723	1 723	1 695	1 695	1 595	1 595	1 529	1 529
Transformator	50	2 060	1 983	2 120	1 946	2 116	2 066	2 106	2 106

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad REL00034 (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	3	3	5	5	8	8	7	7
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	6	6	5	5	7	7	12	12
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	60-75	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	4	4	4	4	4	4	7	7
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	31	31	2	2	0	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	2	2	7	7	6	6	6	6
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	20	20	19	19	19	19
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad REL00039 (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1 252	1 252	1 629	1 629	1 888	1 888	1 846	1 846
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	224	224	222	222	240	240	273	273
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	60-75	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	173	173	227	227	153	153	294	294
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	58	58
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	735	735	353	353	198	198	304	304
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	405	405	535	535	505	505	451	451
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	0	0	0	0	16	16	15	15
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	159	159	183	183	276	276	334	334
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	87	87	87	87	89	89	96	96

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad REL00034 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	221	220	214	213	218	217	226	226
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	15	15	14	14	15	15	20	20
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	45	45	40	40	36	36	31	31
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	7	7	7	7	6	6	5	5
Mätare	6	6	32	32	29	28	25	25
Nätstation	68	67	65	64	74	73	71	70
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	8	8	7	7	7	7	6	6
Ställverk utan sekundärapparater	15	14	14	14	14	13	13	13
Transformator	89	89	86	86	85	85	82	82

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad REL00039 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	6 679	6 657	6 706	6 684	6 736	6 715	6 768	6 746
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	328	326	304	302	281	279	260	258
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	709	708	660	660	614	613	568	567
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	271	270	254	253	237	237	220	220
Mätare	364	514	457	442	539	673	607	577
Nätstation	1 038	1 032	1 078	1 169	1 117	1 109	1 155	1 242
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	227	216	204	194	182	171	160	149
Ställverk utan sekundärapparater	567	564	529	526	493	490	458	455
Transformator	1 114	1 077	1 262	1 228	1 378	1 357	1 415	1 412

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad REL00034 (tkr)

	2020	2021	2022	2023
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända			
Kalkylränta	2,16%	2,16%	2,16%	2,16%
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad REL00039 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	27	27	35	35	41	41	40	40
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5	5	5	5	5	5	6	6
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	5	5	3	3	6	6
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	16	16	8	8	4	4	7	7
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9	9	12	12	11	11	10	10
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	4	4	6	6	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	2	2

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad REL00034 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	535	534	529	528	543	542	564	563
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	71	70	69	69	71	71	86	86
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	257	257	252	252	246	246	232	232
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	38	38	37	37	36	36	36	36
Mätare	90	90	192	192	187	186	183	183
Nätstation	208	208	205	205	227	226	223	223
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	34	34	34	33	33	33	32	32
Ställverk utan sekundärapparater	52	52	51	51	50	50	49	49
Transformator	225	225	222	222	222	222	219	219
Summa kapitalkostnad halvår	1 510	1 507	1 591	1 588	1 614	1 612	1 624	1 622
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	3 017		3 179		3 226		3 246	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	12 669							
Varav kostnad för avskrivning	8 841							
Varav kostnad för avkastning	3 827							

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad REL00039 (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	20 450	20 428	20 705	20 683	20 939	20 917	21 005	20 983
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 657	1 655	1 575	1 573	1 524	1 522	1 467	1 465
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	3 137	3 137	3 049	3 049	2 909	2 908	2 930	2 929
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 050	1 050	1 034	1 033	1 017	1 017	1 000	1 000
Mätare	3 719	4 558	3 950	3 935	4 493	5 317	5 090	5 060
Nätstation	4 087	4 081	4 315	4 519	4 373	4 365	4 409	4 534
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 262	1 251	1 240	1 229	1 217	1 206	1 194	1 183
Ställverk utan sekundärapparater	2 452	2 449	2 411	2 408	2 370	2 367	2 329	2 326
Transformator	3 262	3 148	3 471	3 263	3 585	3 514	3 619	3 615
Summa kapitalkostnad halvår	41 078	41 758	41 751	41 692	42 426	43 132	43 042	43 095
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	82 837		83 443		85 559		86 137	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	337 975							
Varav kostnad för avskrivning					245 371			
Varav kostnad för avkastning					92 605			



Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader REL00034 (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	1 918	1 900	1 823	1 775
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	1 543	1 440	1 390	1 837
Personalkostnader	RR73140	1 296	1 343	1 287	1 412
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		4 757	4 683	4 500	5 024
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-363	-423	-284	-267
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-798	-586	-809	-885
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-694	-828	-662	-555
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-63	-63	-68	-68
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgär		-1 918	-1 900	-1 823	-1 775
Påverkbara kostnader		2 839	2 783	2 677	3 249
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar			27	71	65
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		27	71	70	65
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		2 866	2 854	2 747	3 314
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		3 155	3 085	2 892	3 399
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		3 133			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		3 133	3 133	3 133	3 133
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		12 531			
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:	1,54%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		3 085	3 037	2 990	2 944
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		12 057			

Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader REL00039 (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	40 606	40 823	39 920	40 410
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	33 941	38 166	34 434	37 314
Personalkostnader	RR73140	19 025	18 943	18 084	17 371
Övriga rörelsekostnader	RR73180	390	216	0	403
Summa Kostnader		93 962	98 148	92 438	95 498
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	222	370	-368	-54
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 188	-2 707	-3 630	-3 962
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-9 056	-8 864	-8 559	-7 752
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-25 583	-25 400	-25 514	-26 979
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-4 135	-4 710	-3 778	-3 694
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 832	-1 849	-2 072	-1 985
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-43 572	-43 160	-43 921	-44 426
Påverkbara kostnader		50 390	54 988	48 517	51 072
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		4 359	5 562	4 728	4 124
Årets avskrivningar			1 186	1 239	849
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 357	1 457	1 282	1 011
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		51 747	56 445	49 799	52 083
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		56 969	61 022	52 420	53 418
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		55 957			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023					
		55 957	55 957	55 957	55 957
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		223 829			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,67%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		55 025	54 109	53 208	52 322
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		214 664			

Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader REL00034 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	525	525	525	525
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	816	816	816	816
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	700	700	700	700
Kostnader för myndighetsavgifter	65	65	65	65
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	2 106	2 106	2 106	2 106
Totalsumma för perioden	8 424			

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader REL00039 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	9 500	10 000	10 500	11 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	27 500	28 000	28 500	29 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	4 100	4 200	4 300	4 400
Kostnader för myndighetsavgifter	2 000	2 000	2 000	2 000
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	43 100	44 200	45 300	46 400
Totalsumma för perioden	179 000			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 764 788 (33 150 tkr + 731 639 tkr)¹ tkr, se tabellerna 5–6 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram REL00034

		Tkr
Kapitalkostnader		12 669
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	12 057
	Opåverkbara kostnader	8 424
Avbrottsersättning		0
Beräknad intäktsram		33 150

Tabell 5. Beräknad intäktsram REL00039

		Tkr
Kapitalkostnader		337 975
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	214 664
	Opåverkbara kostnader	179 000
Avbrottsersättning		0
Beräknad intäktsram		731 639

Tabell 6. Beräknad intäktsram REL03015

		Tkr
Kapitalkostnader		350 644
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	226 721
	Opåverkbara kostnader	187 424
Avbrottsersättning		0
Beräknad intäktsram		764 788

¹ På grund av avrundningar är beloppet inom parentes 1 tkr högre. Ei har beräknat intäktsramen för tillsynsperioden 2020–2023 till 764 788 tkr.