

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Olseröds Elektriska Distributionsförening u.p.a. REL00144

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

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 (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	474	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	306	451	459	0	451	280	194
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	390	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	0	0	-153	0	0	0	0	-153	-690
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	101	0	92	0	46	0	269	46	0	-44
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	0	0	0	0	0	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	474	474	474	474	474	474	474	474
Annan ledning, områdeskoncession	80 814	80 814	80 814	80 814	80 814	81 120	81 570	82 029	82 029	82 480
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Kabelskåp	15 456	15 456	15 456	15 456	15 456	15 846	15 846	15 846	15 846	15 846
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	9 779	9 779	9 779	9 779	9 779	9 626	9 626	9 626	9 626	9 472
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333
Mätare	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496
Nätstation	14 580	14 580	14 681	14 681	14 773	14 773	14 819	15 088	15 134	15 134
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592
Ställverk utan sekundärapparater	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Transformator	12 836	12 836	12 836	12 836	12 836	12 836	12 836	12 836	12 836	12 836
	150 943	150 943	151 518	151 518	151 610	152 152	152 649	153 108	153 377	153 873

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (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	474	474	474	474	474	474	474	474
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	80 731	80 731	80 979	81 429	80 890	80 890	80 409	80 688
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	48	48	107	107	1 105	1 105	2 037	2 037
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	57	57	57	57	57	57	57	57
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	12 109	12 109	12 321	12 321	12 167	12 167	12 167	12 167
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	890	890	905	905	747	747	710	710
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	8 659	8 659	5 906	5 906	5 802	5 802	4 376	4 376
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 089	1 089	3 689	3 689	3 793	3 793	5 204	5 204
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 med anknytning 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	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	307	307	1 351	2 482	2 482	2 478	2 478	2 475
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 635	2 635	581	597	119	124	21	7
Nätstation	13 301	13 526	13 223	13 269	13 090	13 403	13 239	13 417
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 292	1 159	1 462	1 462	1 176	1 132	1 342	1 163
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	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	4 914	4 914	4 771	4 771	4 771	4 771	4 685	4 685
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	86	86	229	229	229	229	314	314
Transformator	8 606	8 606	8 606	8 606	8 564	8 564	8 564	8 564
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 230	4 230	4 230	4 230	4 272	4 272	4 040	4 040

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde 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	499	488	489	479	480	469	470	460
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	43 058	42 848	41 750	41 990	41 040	40 820	39 873	40 084
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	2	2	22	22	39	39
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	29	23	23	17	17	11	11	6
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	7 728	7 632	7 714	7 618	7 303	7 208	6 898	6 802
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	26	26	27	27	23	23	21	21
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	1 008	1 007	792	790	644	643	499	498
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	25	25	89	89	89	89	122	122
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 med anknytning 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	3 673	3 673	3 547	3 547	3 420	3 420	3 293	3 293
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	124	118	1 241	2 383	2 253	2 134	2 005	1 887
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	223	223	49	51	10	10	2	1
Nätstation	8 159	8 325	8 051	8 099	7 952	8 237	8 082	8 182
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	28	25	32	32	27	26	30	27
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	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	2 209	2 209	2 086	2 086	1 967	1 967	1 847	1 847
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	5	5	5	5	7	7
Transformator	5 424	5 411	5 252	5 239	5 080	5 067	4 909	4 896
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	82	82	80	80	80	80	74	74

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (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	5	5	5	5	5	5	5	5
Annan ledning, områdeskoncession	50	807	807	810	814	809	809	804	807
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	3	3	3	3	3	3	3	3
Kabelskåp	30	202	202	205	205	203	203	203	203
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	108	108	74	74	73	73	55	55
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	63	63	63	63	63	63	63	63
Mätare	10	15	15	68	124	124	124	124	124
Nätstation	40	166	169	165	166	164	168	165	168
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40	61	61	60	60	60	60	59	59
Transformator	50	86	86	86	86	86	86	86	86

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (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	0	0	1	1	11	11	20	20
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	13	13	13	13	11	11	10	10
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	13	13	44	44	45	45	61	61
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	112	112	25	25	5	5	1	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	14	13	16	16	13	13	15	13
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	1	1	3	3	3	3	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	41	41	40	40	40	40	37	37

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				2,16%	
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	5	5	5	5	5	5	5	5
Annan ledning, områdeskoncession	465	463	451	453	443	441	431	433
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	83	82	83	82	79	78	74	73
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	11	11	9	9	7	7	5	5
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	40	40	38	38	37	37	36	36
Mätare	1	1	13	26	24	23	22	20
Nätstation	88	90	87	87	86	89	87	88
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	24	24	23	23	21	21	20	20
Transformator	59	58	57	57	55	55	53	53

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (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	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 - 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	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 - 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	0	0	1	1	1	1	1	1
Markarbeten och byggnader med anknytning 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	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2	2	1	1	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 - 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	10	10	10	10	10	10	10	10
Annan ledning, områdeskoncession	1 273	1 271	1 262	1 269	1 263	1 261	1 255	1 260
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3	3	3	3	3	3	3	3
Kabelskåp	298	297	302	301	293	292	288	287
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	132	132	128	128	125	125	122	122
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	103	103	102	102	100	100	99	99
Mätare	131	131	106	176	154	152	146	144
Nätstation	269	272	269	270	263	270	268	270
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	86	86	85	85	84	84	82	82
Transformator	186	186	184	184	181	181	177	177
Summa kapitalkostnad halvår	2 492	2 491	2 450	2 527	2 476	2 478	2 450	2 454
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	4 983		4 977		4 954		4 904	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	19 818							
Varav kostnad för avskrivning	13 713							
Varav kostnad för avkastning	6 105							



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 (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	3 175	3 362	3 552	3 971
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	3 137	2 743	2 628	2 836
Personalkostnader	RR73140	1 434	1 592	1 623	1 693
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		7 746	7 697	7 803	8 500
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	-429	-461	-475	-392
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-2 637	-2 791	-2 959	-3 461
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-13	-22	-14	-14
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-97	-97	-104	-104
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-100	-50	-50	-50
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		-3 276	-3 421	-3 602	-4 021
Påverkbara kostnader		4 470	4 276	4 201	4 479
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	309	298	174	89
Årets avskrivningar			122	124	85
Omvandlingsränta	3,92%				49
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		134	136	92	52
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		4 604	4 412	4 293	4 531
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		5 069	4 769	4 519	4 648
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			4 751		
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		4 751	4 751	4 751	4 751
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		19 005			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>		1,82%	2020	2021	2022
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav			4 664	4 579	4 496
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			18 153		

2019-10-11 2019-100582-0007

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 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	504	504	504	504
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	4 460	4 616	4 777	4 945
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	10	10	10	10
Kostnader för myndighetsavgifter	105	105	105	105
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	5 079	5 235	5 396	5 564
Totalsumma för perioden	21 274			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 59 245 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	19 818
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	18 153
	21 274
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	59 245