

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Jämtkraft Elnät AB, REL00085

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 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	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	2 288 501	2 300 281	2 294 818	2 300 918	2 286 473	2 294 973	2 278 797	2 287 497
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	139 149	139 149	152 423	152 423	169 836	169 836	193 010	193 010
Annan luftledning, linjekoncession	350	350	8 350	8 350	33 350	33 350	58 350	58 350
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	109 496	110 496	108 359	109 359	106 582	107 782	105 630	106 830
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	20 892	20 892	21 166	21 166	23 501	23 501	23 578	23 578
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	899 502	907 002	743 964	751 964	738 218	766 218	785 697	785 697
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	126 109	126 109	261 597	261 597	267 655	267 655	292 525	292 525
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	228 675	239 015	239 015	249 115	249 115	256 815	256 815	267 215
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	850	850	850	850	850	850	850	850
Mätare	103 975	124 275	135 057	151 236	163 217	179 283	191 258	207 000
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	68 940	66 181	3 138	4 501	5 818	8 208	7 016	7 453
Nätstation	461 345	466 245	461 910	465 660	457 982	460 232	452 976	457 476
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40 791	40 791	49 839	49 839	58 584	58 584	65 031	65 031
Shuntreaktor	19 762	19 762	19 762	19 762	19 762	19 762	19 762	19 762
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	36 535	39 035	38 248	40 648	38 929	40 929	37 454	39 054
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 358	3 358	3 709	3 709	4 961	4 961	5 982	5 982
Ställverk utan sekundärapparater	380 522	380 522	401 708	401 708	401 393	401 393	412 215	412 215
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	50 982	50 982	54 347	54 347	65 927	65 927	70 022	70 022
Transformator	716 298	717 138	705 276	705 936	689 483	689 903	685 542	686 082
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	35 998	35 998	51 301	51 301	71 414	71 414	83 601	83 601

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (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	1 328 981	1 339 185	1 306 771	1 311 059	1 273 075	1 279 641	1 245 545	1 252 141
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 579	2 579	2 807	2 807	3 110	3 110	3 518	3 518
Annan luftledning, linjekoncession	350	350	8 343	8 343	33 176	33 176	57 509	57 509
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	56 140	56 821	54 490	55 138	52 878	53 692	51 725	52 499
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	621	621	629	629	695	695	697	697
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	371 726	377 477	356 738	362 802	346 139	372 003	401 684	398 847
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 797	2 797	6 173	6 173	6 215	6 215	6 688	6 688
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	130 248	140 069	136 015	145 388	141 335	148 106	144 052	153 370
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16	16	16	16	15	15	15	15
Mätare	70 685	85 791	96 042	109 117	118 290	129 748	137 722	147 573
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 768	5 517	283	407	507	714	615	647
Nätstation	247 415	251 853	246 057	249 222	242 384	243 956	235 809	239 575
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	921	921	1 124	1 124	1 327	1 327	1 471	1 471
Shuntreaktor	13 834	13 834	13 340	13 340	12 846	12 846	12 352	12 352
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	17 792	19 722	17 857	19 520	17 707	18 810	17 112	17 681
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	205	205	220	220	290	290	362	362
Ställverk utan sekundärapparater	203 457	202 241	218 494	217 278	224 651	223 435	231 616	230 400
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 168	1 168	1 224	1 224	1 503	1 503	1 579	1 579
Transformator	341 606	342 205	331 560	331 962	321 775	321 924	316 625	316 886
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	693	693	980	980	1 356	1 356	1 571	1 571

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	22 885	23 003	22 948	23 009	22 865	22 950	22 788	22 875
Annan luftledning, linjekoncession	50	4	4	84	84	334	334	584	584
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	1 825	1 842	1 806	1 823	1 776	1 796	1 760	1 780
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	11 244	11 338	9 300	9 400	9 228	9 578	9 821	9 821
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	2 287	2 390	2 390	2 491	2 491	2 568	2 568	2 672
Mätare	10	5 199	6 214	6 753	7 562	8 161	8 964	9 563	10 350
Nätstation	40	5 767	5 828	5 774	5 821	5 725	5 753	5 662	5 718
Shuntreaktor	40	247	247	247	247	247	247	247	247
Styr- och kontrollutrustning	15	1 218	1 301	1 275	1 355	1 298	1 364	1 248	1 302
Ställverk utan sekundärapparater	40	4 757	4 757	5 021	5 021	5 017	5 017	5 153	5 153
Transformator	50	7 163	7 171	7 053	7 059	6 895	6 899	6 855	6 861

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	1 290	1 290	1 404	1 404	1 555	1 555	1 759	1 759
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	311	311	315	315	347	347	348	348
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	1 399	1 399	3 086	3 086	3 107	3 107	3 344	3 344
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	8	8	8	8	8	8	8	8
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	2 884	2 759	141	203	254	357	308	324
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	461	461	562	562	664	664	736	736
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	103	103	110	110	145	145	181	181
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	584	584	612	612	751	751	789	789
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	346	346	490	490	678	678	785	785

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	14 353	14 463	14 113	14 159	13 749	13 820	13 452	13 523
Annan luftledning, linjekoncession	4	4	90	90	358	358	621	621
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	606	614	588	595	571	580	559	567
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	4 015	4 077	3 853	3 918	3 738	4 018	4 338	4 308
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	1 407	1 513	1 469	1 570	1 526	1 600	1 556	1 656
Mätare	763	927	1 037	1 178	1 278	1 401	1 487	1 594
Nätstation	2 672	2 720	2 657	2 692	2 618	2 635	2 547	2 587
Shuntreaktor	149	149	144	144	139	139	133	133
Styr- och kontrollutrustning	192	213	193	211	191	203	185	191
Ställverk utan sekundärapparater	2 197	2 184	2 360	2 347	2 426	2 413	2 501	2 488
Transformator	3 689	3 696	3 581	3 585	3 475	3 477	3 420	3 422

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
	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	28	28	30	30	34	34	38	38
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	7	7	7	7	8	8	8	8
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	30	30	67	67	67	67	72	72
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	62	60	3	4	5	8	7	7
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10	10	12	12	14	14	16	16
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	2	2	2	2	3	3	4	4
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13	13	13	13	16	16	17	17
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7	7	11	11	15	15	17	17

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	38 556	38 784	38 495	38 603	38 202	38 358	38 037	38 195
Annan luftledning, linjekoncession	7	7	174	174	692	692	1 205	1 205
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	2 749	2 773	2 716	2 740	2 702	2 731	2 675	2 703
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	16 687	16 843	16 305	16 471	16 140	16 770	17 576	17 545
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	3 702	3 911	3 867	4 069	4 025	4 176	4 132	4 336
Mätare	8 909	9 959	7 935	8 948	9 698	10 730	11 365	12 274
Nätstation	8 909	9 019	9 005	9 087	9 020	9 065	8 960	9 057
Shuntreaktor	396	396	391	391	386	386	380	380
Styr- och kontrollutrustning	1 515	1 619	1 580	1 678	1 637	1 716	1 618	1 678
Ställverk utan sekundärapparater	7 550	7 537	8 006	7 993	8 211	8 198	8 461	8 447
Transformator	11 206	11 221	11 134	11 145	11 062	11 068	11 077	11 085
Summa kapitalkostnad halvår	100 186	102 069	99 608	101 297	101 777	103 890	105 485	106 907
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	202 255		200 906		205 667		212 392	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	821 220							
Varav kostnad för avskrivning	576 141							
Varav kostnad för avkastning	245 079							

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	45 190	31 928	38 757	35 921
Råvaror och förnödenheter	RR73120	2 324	3 629	5 113	3 463
Övriga externa kostnader	RR73130	131 237	125 866	123 496	144 095
Personalkostnader	RR73140	1 537	1 027	1 089	1 537
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		180 288	162 450	168 455	185 016
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	-18 585	-20 007	-16 046	-14 597
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-23 050	-7 657	-18 910	-17 534
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	-700	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-3 555	-3 564	-3 801	-3 790
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		-1 900	-1 900	-1 900	-1 900
Summa avgår		-47 090	-33 828	-40 657	-37 821
Påverkbara kostnader		133 198	128 622	127 798	147 195
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	48 438	51 090	49 896	52 424	
Årets avskrivningar		3 583	1 964	2 424	2 249
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		5 482	3 967	4 380	4 304
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		138 680	132 589	132 178	151 499
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		152 675	143 339	139 135	155 384
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		147 633			
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	147 633	147 633	147 633	147 633	
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt	590 532				
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,82%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		144 940	142 295	139 699	137 150
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		564 084			

2019-09-09

2019-100642-0015

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	20 000	20 000	20 000	20 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	31 680	34 848	38 332	42 166
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	381	381	381	381
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	3 900	3 900	3 900	3 900
Kostnader för myndighetsavgifter	3 700	3 700	3 700	3 700
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	59 661	62 829	66 313	70 147
Totalsumma för perioden	258 950			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 644 254 kr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	821 220
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	564 084
	Opåverkbara kostnader
	258 950
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	1 644 254