

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Norrtälje Energi AB, REL00133

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 530	7 391	5 578	4 096	3 124	4 801	1 466	1 467	2 004	2 006
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 951	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	191	68	11	11	23	11	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	-650	-1 093	-2 635	-1 280	-765	-2 105	0	-516	-226
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	4 477	0	-460	0	463	0	0	0	0
Mätare	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846
Nätstation	970	2 365	1 955	1 436	1 522	1 582	1 609	970	1 195	1 044
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	110	0	293	0	412	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	898	-102	261	74	1 869	-102	0	0	0
Transformator	572	4 279	832	2 305	572	4 161	572	572	572	572
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	468 825	468 825	470 354	477 745	483 324	487 419	490 543	495 344	496 810	498 277
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	4 161	4 161	6 111	6 111	6 111	6 111	6 111	6 111	6 111	6 111
Kabelskåp	33 241	33 241	33 241	33 433	33 500	33 512	33 523	33 546	33 557	33 557
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	76 913	76 913	76 913	76 264	75 170	72 535	71 256	70 491	68 386	68 386
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	21 658	21 658	21 658	26 135	26 135	25 675	25 675	26 138	26 138	26 138
Mätare	50 592	50 592	51 438	52 283	53 129	53 974	54 820	55 665	56 511	57 356
Nätstation	109 654	109 654	110 624	112 989	114 943	116 379	117 901	119 483	121 093	122 063
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	14 221	14 221	14 221	14 332	14 332	14 625	14 625	15 037	15 037	15 037
Ställverk utan sekundärapparater	35 113	35 113	35 113	36 011	35 909	36 170	36 244	38 113	38 010	38 010
Transformator	98 268	98 268	98 839	103 118	103 950	106 255	106 827	110 988	111 560	112 131
	912 646	912 646	918 514	938 421	946 503	952 656	957 524	970 916	973 213	977 068
								973 213	977 068	981 168

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	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
Annandledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	476 240	481 819	485 402	488 525	486 051	487 517	488 984	490 988
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 350	1 350	1 555	1 555	8 830	8 830	8 618	8 618
Annandluftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3 635	3 635	3 592	3 549	3 368	3 368	3 368	2 419
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	649	649	224	266	267	267	223	1 130
Kabelskåp	22 307	22 375	21 598	21 609	19 804	19 816	19 168	19 168
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 596	7 596	6 829	6 829	7 791	7 791	7 113	7 113
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	61 582	60 695	56 337	55 058	53 905	52 375	48 349	47 833
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 681	14 475	14 835	14 835	15 222	14 648	18 673	18 673
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	26 135	26 135	25 675	25 675	26 138	26 138	26 138	26 138
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	37 171	51 928	52 757	53 579	54 414	55 245	56 086	56 912
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 580	82	44	68	50	65	54	49
Nätstation	97 227	99 269	98 966	100 488	100 110	101 720	99 721	100 917
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 623	13 535	14 175	14 175	16 135	16 135	19 103	19 103
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	11 124	11 124	12 044	12 044	14 844	14 844	14 844	14 844
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	35 940	35 838	36 007	36 081	37 949	37 847	37 573	37 573
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	71	71	163	163	163	163	437	437
Transformator	95 929	96 761	97 747	98 319	106 620	107 191	106 962	107 534
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7 036	7 036	8 354	8 354	4 215	4 215	5 016	5 016

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	225 596	230 379	226 044	228 243	224 419	224 903	217 679	218 647
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	24	24	29	29	171	171	165	165
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	2 719	2 384	2 356	2 021	1 996	1 666	1 660	1 329
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	55	55	19	23	24	24	19	101
Kabelskåp	11 919	11 877	11 255	11 154	10 569	10 468	9 920	9 808
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	224	224	202	202	232	232	212	212
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	18 765	18 632	16 388	16 592	15 049	14 585	13 366	13 392
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	330	326	334	334	336	324	415	415
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	18 072	18 072	19 102	19 102	22 216	22 216	21 693	21 693
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	32 176	51 663	50 122	48 161	46 538	44 494	42 787	40 661
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	222	7	4	6	4	6	5	4
Nätstation	53 010	54 976	55 025	56 400	56 095	57 477	56 368	57 215
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	313	311	325	325	366	366	430	430
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	6 314	6 259	6 945	6 889	9 284	9 228	8 294	8 239
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	22 426	22 403	24 718	24 811	31 669	31 635	30 697	30 689
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	4	4	4	4	10	10
Transformator	49 526	50 292	56 462	56 952	68 416	68 894	67 427	67 894
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	133	133	157	157	79	79	94	94

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	4 762	4 818	4 854	4 885	4 861	4 875	4 890	4 910
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	182	182	180	177	168	168	168	121
Kabelskåp	30	372	373	360	360	330	330	319	319
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	770	759	704	688	674	655	604	598
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	261	261	257	257	261	261	261	261
Mätare	10	1 859	2 596	2 638	2 679	2 721	2 762	2 804	2 846
Nätstation	40	1 215	1 241	1 237	1 256	1 251	1 271	1 247	1 261
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	371	371	401	401	495	495	495	495
Ställverk utan sekundärapparater	40	449	448	450	451	474	473	470	470
Transformator	50	959	968	977	983	1 066	1 072	1 070	1 075

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	12	12	15	15	86	86	82	82
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	28	28	9	11	12	12	9	51
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	112	112	101	101	116	116	106	106
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	165	163	167	167	168	162	207	207
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	111	4	2	3	2	3	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	157	156	163	163	183	183	215	215
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	2	2	2	2	5	5
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	67	67	78	78	40	40	47	47

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	3 824	3 905	3 831	3 869	3 804	3 812	3 690	3 706
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	46	40	40	34	34	28	28	23
Kabelskåp	202	201	191	189	179	177	168	166
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	318	316	278	281	255	247	227	227
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, områdeskoncession	306	306	324	324	377	377	368	368
Mätare	545	876	850	816	789	754	725	689
Nätstation	899	932	933	956	951	974	955	970
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	107	106	118	117	157	156	141	140
Ställverk utan sekundärapparater	380	380	419	421	537	536	520	520
Transformator	839	852	957	965	1 160	1 168	1 143	1 151

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	3	3	3	3
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	1	1	0	0	0	0	0	2
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4	4	3	3	4	4	4	4
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	6	6	6	6	6	5	7	7
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	4	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	6	6	6	6	7	7
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	2	2	3	3	1	1	2	2

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	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	8 599	8 736	8 701	8 769	8 753	8 776	8 665	8 701
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	257	251	229	224	215	209	206	196
Kabelskåp	690	690	655	654	629	628	597	595
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	1 258	1 243	1 154	1 142	1 102	1 069	1 045	1 039
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, områdeskoncession	568	568	581	581	638	638	629	629
Mätare	2 518	3 476	3 489	3 498	3 512	3 519	3 532	3 537
Nätstation	2 276	2 334	2 338	2 380	2 391	2 435	2 424	2 454
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	478	477	519	518	652	651	635	634
Ställverk utan sekundärapparater	830	829	871	874	1 013	1 011	995	995
Transformator	1 868	1 889	2 015	2 030	2 267	2 281	2 261	2 274
Summa kapitalkostnad halvår	19 341	20 491	20 553	20 669	21 173	21 217	20 990	21 055
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	39 832		41 222		42 390		42 045	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					165 489			
Varav kostnad för avskrivning					101 634			
Varav kostnad för avkastning					63 854			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

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

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	26 311	27 976	28 534	27 337
Råvaror och förnödenheter	RR73120	184	266	1 807	3 338
Övriga externa kostnader	RR73130	12 314	14 187	16 826	14 860
Personalkostnader	RR73140	12 030	14 134	16 139	16 430
Övriga rörelsekostnader	RR73180	9 761	11 860	14 019	13 995
Summa Kostnader		60 600	68 423	77 325	75 960
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 920	-1 158	-1 416	-2 242
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 918	-4 632	-4 899	-4 163
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 393	-21 844	-22 263	-21 819
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-658	-465	-423
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	-842	-907	-932
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		-28 231	-29 134	-29 950	-29 579
Påverkbara kostnader		32 369	39 289	47 375	46 381
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	253	307	512	3 975
Årets avskrivningar			364	457	679
	Omvandlingsränta	5,39%			1 039
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		378	474	707	1 253
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		32 747	39 763	48 082	47 634
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		36 051	42 987	50 612	48 856
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		44 626			
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		44 626	44 626	44 626	44 626
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		178 506			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,01%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		44 178	43 733	43 293	42 858
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		174 061			

2024-101514-0002 2024-06-10

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	6 000	6 000	6 000	6 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	23 000	23 500	24 000	24 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	525	550	600
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	29 500	30 025	30 550	31 100
Totalsumma för perioden	121 175			

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 460 939 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	165 489
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	174 061
	Opåverkbara kostnader
	121 175
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	214
Beräknad intäktsram	460 939