

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Grästorps Energi ek. för., REL00049

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 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 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	738	339	1 601	1 125	0	0	1 134	1 993	1 993	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	-630	0	-995	0	-1 747	0	-372	-855	-2 087	0
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	0	0	0	0	0	0	0	1 157	-1 157
Mätare	0	115	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	-1 757	2 049	0	0	0	0
Transformator	13	13	0	0	0	605	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	210 159	210 159	210 897	211 237	212 837	213 962	213 962	213 962	215 097	217 090
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	12 991	12 991	12 991	12 991	12 991	12 991	12 991	12 991	12 991	12 991
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	75 188	75 188	74 558	74 558	73 563	73 563	71 816	71 816	71 444	70 589
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	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110
Mätare	13 301	13 301	13 301	13 415	13 415	13 415	13 415	13 415	13 415	13 415
Nätstation	34 590	34 590	34 590	34 590	34 590	34 590	34 590	34 590	34 590	34 590
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 474	2 474	2 474	2 474	2 474	2 474	2 474	2 474	2 474	2 474
Ställverk utan sekundärapparater	37 037	37 037	37 037	37 037	37 037	37 037	35 280	37 330	37 330	37 330
Transformator	70 572	70 572	70 585	70 597	70 597	70 597	70 597	71 203	71 203	71 203
	486 423	486 423	486 543	487 010	487 615	488 740	485 237	487 892	488 654	489 792
										490 856

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
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	201 235	202 836	202 795	202 795	202 646	203 781	203 660	205 653
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 432	8 432	9 597	9 597	4 928	4 928	6 459	6 459
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	9 081	9 081	8 744	8 744	8 613	8 613	8 203	8 203
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 311	2 311	2 348	2 348	2 166	2 166	1 911	1 911
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	60 306	60 306	57 600	57 600	55 779	55 779	53 674	53 674
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 556	7 556	10 004	10 004	11 316	10 944	11 987	11 987
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	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110	30 110	31 267
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 141	7 215	7 016	8 718	8 718	11 218	11 218	12 495
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 762	3 811	1 016	1 264	448	573	373	799
Nätstation	28 037	28 037	26 191	26 191	25 329	25 329	24 928	24 928
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 440	5 440	6 963	6 963	7 737	7 737	7 563	7 563
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	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 171	1 171
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	489	489	400	400	326	326	188	188
Ställverk utan sekundärapparater	27 033	27 033	26 297	26 297	28 118	28 118	28 032	28 032
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 289	9 289	9 996	8 240	8 468	8 468	8 326	8 326
Transformator	62 641	62 641	62 351	62 351	62 654	62 654	61 917	61 917
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7 872	7 872	8 162	8 162	8 387	8 387	9 125	9 125

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
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	106 551	107 540	105 252	104 609	101 196	101 687	100 271	101 598
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	144	144	164	164	88	88	119	119
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	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	3 641	3 606	3 338	3 303	3 047	3 012	2 760	2 725
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	68	68	69	69	63	63	57	57
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	15 896	15 894	14 388	14 386	12 948	12 946	11 397	11 395
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	172	172	229	229	258	250	270	270
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	20 336	20 260	19 734	19 658	19 132	19 055	18 530	19 610
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 533	5 224	5 192	6 453	6 442	8 206	8 194	9 035
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	486	324	86	109	39	49	32	72
Nätstation	14 077	13 941	13 376	13 240	12 721	12 585	12 088	11 952
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	123	123	159	159	175	175	169	169
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	712	672	621	581	531	491	440	400
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	30	30	23	23	18	18	12	12
Ställverk utan sekundärapparater	17 425	17 258	16 749	16 583	18 141	17 974	17 438	17 271
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	213	213	226	186	187	187	181	181
Transformator	35 619	35 504	34 366	34 251	33 724	33 609	32 471	32 356
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	146	146	149	149	151	151	163	163

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	2 012	2 028	2 028	2 028	2 026	2 038	2 037	2 057
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	151	151	146	146	144	144	137	137
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	754	754	720	720	697	697	671	671
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	301	301	301	301	301	301	301	313
Mätare	10	207	361	351	436	436	561	561	625
Nätstation	40	350	350	327	327	317	317	312	312
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	45	45	45	45	45	45	39	39
Ställverk utan sekundärapparater	40	338	338	329	329	351	351	350	350
Transformator	50	626	626	624	624	627	627	619	619

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	72	72	82	82	44	44	59	59
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	34	34	34	34	31	31	28	28
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	86	86	114	114	129	125	135	135
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	243	162	43	54	20	24	16	36
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	62	62	80	80	87	87	85	85
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	15	15	12	12	9	9	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	107	107	113	93	94	94	90	90
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	73	73	74	74	75	75	81	81

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	1 806	1 823	1 784	1 773	1 715	1 724	1 700	1 722
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	62	61	57	56	52	51	47	46
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	269	269	244	244	219	219	193	193
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	345	343	334	333	324	323	314	332
Mätare	43	89	88	109	109	139	139	153
Nätstation	239	236	227	224	216	213	205	203
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	12	11	11	10	9	8	7	7
Ställverk utan sekundärapparater	295	293	284	281	307	305	296	293
Transformator	604	602	583	581	572	570	550	548

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	2	2	3	3	1	1	2	2
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	1	1	1	1	1	1	1	1
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	3	3	4	4	4	4	5	5
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	8	5	1	2	1	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	3	3	3	3	3	3
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	1	1	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	3	3	3	3	3
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	3	3	3	3	3	3

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	3 893	3 926	3 897	3 886	3 787	3 807	3 798	3 840
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	248	247	238	237	228	227	213	212
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	1 112	1 112	1 082	1 082	1 050	1 046	1 004	1 004
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	646	645	636	634	625	624	615	645
Mätare	501	617	483	601	565	725	716	815
Nätstation	653	650	636	634	623	620	604	602
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	73	72	68	67	64	63	53	52
Ställverk utan sekundärapparater	743	741	729	706	756	753	739	737
Transformator	1 306	1 304	1 283	1 281	1 276	1 274	1 254	1 252
Summa kapitalkostnad halvår	9 174	9 313	9 052	9 129	8 974	9 139	8 995	9 158
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	18 487		18 181		18 113		18 153	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					72 935			
Varav kostnad för avskrivning					44 138			
Varav kostnad för avkastning					28 797			

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	8 417	8 742	9 031	8 868
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	8 157	8 479	9 049	8 576
Personalkostnader	RR73140	1 915	1 688	1 932	2 192
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	15	9	0
Summa Kostnader		18 489	18 924	20 021	19 636
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	29	198	-155
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 346	-1 027	-1 414	-1 549
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-6 725	-6 624	-6 752	-6 609
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-113	-858	-616	-456
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-233	-233	-249	-254
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		-8 417	-8 713	-8 833	-9 023
Påverkbara kostnader		10 072	10 211	11 188	10 613
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Ormvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		10 072	10 211	11 188	10 613
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		11 088	11 039	11 777	10 885
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			11 197		
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		11 197	11 197	11 197	11 197
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			44 789		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		11 085	10 975	10 865	10 756
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			43 681		

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	1 500	1 500	1 500	1 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	7 535	7 685	7 839	7 996
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	500	500	500
Kostnader för myndighetsavgifter	265	265	265	265
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	9 800	9 950	10 104	10 261
Totalsumma för perioden		40 115		

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 156 731 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	72 935	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	43 681
	Opåverkbara kostnader	40 115
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	156 731	