

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Arvika Elnät AB, REL00005

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	1 362	1 038	2 540	2 262	2 511	1 929	1 184	1 295	3 046	255
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	300	0	232	100	100	100	100	100	100	100
Kabelskåp	46	92	25	-3	29	91	0	0	0	124
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	-458	-392	-53	-140	0	-185	0	0	0	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	439	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	559	450	522	1 438	327	-249	-347	0	398	327
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	117	951	0	1 912	0	0	162	0	147	147
Ställverk utan sekundärapparater	114	-1 185	0	2 030	0	0	0	0	0	0
Transformator	229	443	337	406	148	-191	107	0	166	198
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	341 128	341 128	342 490	343 528	346 068	348 330	350 841	352 770	353 954	355 250
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	300	300	532	632	732	832	932	1 032
Kabelskåp	36 155	36 155	36 201	36 293	36 318	36 315	36 344	36 435	36 435	36 435
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	8 729	8 729	8 271	7 879	7 826	7 687	7 687	7 502	7 502	7 502
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	21 912	21 912	21 912	21 912	21 912	22 351	22 351	22 351	22 351	22 351
Mätare	30 534	30 534	30 534	30 534	30 534	30 534	30 534	30 534	30 534	30 534
Nätstation	58 747	58 747	59 306	59 756	60 277	61 716	62 042	61 793	61 446	61 844
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 246	6 246	6 364	7 315	7 315	9 227	9 227	9 227	9 389	9 536
Ställverk utan sekundärapparater	32 629	32 629	32 743	31 558	31 558	33 588	33 588	33 588	33 588	33 588
Transformator	60 321	60 321	60 550	60 993	61 330	61 737	61 884	61 693	61 800	61 966
	596 401	596 401	598 670	600 067	603 670	612 115	615 230	616 725	617 931	619 327

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskningsvärde

	Nuanskningsvärde 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	303 528	306 068	303 111	305 857	306 515	307 744	300 296	304 158
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	34 041	34 041	38 300	38 064	39 161	39 117	46 342	45 525
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	300	532	632	732	832	932	1 032	1 132
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	32 267	32 292	31 729	31 787	31 361	31 361	30 723	30 723
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 095	3 095	3 207	3 177	3 245	3 245	3 605	3 605
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	7 675	7 622	7 118	7 118	6 942	6 942	6 733	6 733
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	187	187	499	499	496	496	685	685
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	21 912	21 912	22 351	22 351	22 351	22 351	22 351	22 351
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	16 344	16 344	12 416	16 222	15 834	12 103	11 252	15 503
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	12 976	12 976	6 781	7 226	7 511	15 492	9 666	9 221
Nätstation	46 695	47 557	48 226	48 553	47 862	48 624	47 855	48 835
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 282	6 942	6 282	6 282	5 394	4 284	2 859	2 277
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	6 173	6 173	8 423	8 423	8 423	8 586	8 586	8 733
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	29 150	29 150	33 112	33 112	33 112	33 112	33 112	33 112
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 408	2 408	476	476	476	476	218	218
Transformator	60 493	60 830	60 719	60 866	60 900	61 232	61 077	61 321
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	500	500	1 018	1 018	716	491	645	568

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
Annann ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann ledning, områdeskoncession	163 629	165 895	164 492	166 995	166 784	169 312	168 626	172 109
Annann ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	621	621	698	694	707	707	841	826
Annann luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	300	502	602	649	739	776	856	883
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	18 592	18 462	17 734	17 636	17 075	16 917	16 030	15 871
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	91	91	96	95	98	98	108	108
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	3 516	3 514	3 279	3 278	3 101	3 100	2 928	2 927
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	12	12	12	12	16	16
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	18 554	18 554	21 493	21 493	21 046	21 046	20 599	20 599
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	3 484	2 642	4 600	8 008	7 609	10 637	10 277	13 677
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 082	1 082	616	656	632	1 354	872	775
Nätstation	25 452	26 309	26 710	26 883	25 819	26 850	25 827	26 648
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	155	147	135	135	117	92	65	52
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	5 847	5 789	7 685	7 627	7 124	7 228	6 724	6 803
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	27 513	27 423	31 578	31 487	30 750	30 659	29 922	29 832
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	53	53	10	10	10	10	5	5
Transformator	38 839	38 945	38 536	38 419	37 564	37 848	36 903	37 064
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9	9	19	19	13	9	12	10

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	3 035	3 061	3 031	3 059	3 065	3 077	3 003	3 042
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	15	27	32	37	42	47	52	57
Kabelskåp	30	538	538	529	530	523	523	512	512
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	96	95	89	89	87	87	84	84
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	219	219	224	224	224	224	224	224
Mätare	10	817	817	621	811	792	605	563	775
Nätstation	40	584	594	603	607	598	608	598	610
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	206	206	281	281	281	286	286	291
Ställverk utan sekundärapparater	40	364	364	414	414	414	414	414	414
Transformator	50	605	608	607	609	609	612	611	613

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	310	310	349	347	354	353	421	413
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	46	46	48	47	49	49	54	54
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	2	2	6	6	6	6	8	8
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	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	541	541	308	328	316	677	436	387
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	77	74	67	67	58	46	33	26
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	26	26	5	5	5	5	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	5	5	10	10	7	4	6	5

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	2 774	2 812	2 788	2 831	2 827	2 870	2 858	2 917
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5	9	10	11	13	13	15	15
Kabelskåp	315	313	301	299	289	287	272	269
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	60	60	56	56	53	53	50	50
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	314	314	364	364	357	357	349	349
Mätare	59	45	78	136	129	180	174	232
Nätstation	431	446	453	456	438	455	438	452
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	99	98	130	129	121	123	114	115
Ställverk utan sekundärapparater	466	465	535	534	521	520	507	506
Transformator	658	660	653	651	637	642	626	628

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	11	11	12	12	12	12	14	14
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	2	2	2	2	2	2	2	2
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	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 - 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	18	18	10	11	11	23	15	13
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	2	2	2	2	2	1	1
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	1	1	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

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	6 130	6 194	6 180	6 248	6 258	6 313	6 296	6 386
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	20	35	42	48	54	60	66	72
Kabelskåp	900	898	879	878	863	860	840	837
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	158	157	151	151	145	145	142	142
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	534	534	588	588	580	580	573	573
Mätare	1 436	1 421	1 017	1 286	1 247	1 486	1 188	1 408
Nätstation	1 095	1 117	1 125	1 132	1 096	1 110	1 070	1 089
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	305	304	411	410	402	409	400	406
Ställverk utan sekundärapparater	858	856	954	953	940	939	923	922
Transformator	1 268	1 273	1 270	1 270	1 253	1 258	1 242	1 247
Summa kapitalkostnad halvår	12 703	12 789	12 617	12 963	12 838	13 160	12 740	13 081
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	25 492		25 580		25 998		25 821	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå				102 891				
Varav kostnad för avskrivning				59 586				
Varav kostnad för avkastning				43 305				

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	12 534	12 414	11 468	11 339
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	8 625	10 277	9 632	8 406
Personalkostnader	RR73140	8 291	10 156	11 550	12 674
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		29 450	32 847	32 650	32 419
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 357	-1 398	-2 356	-3 545
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 161	-1 998	-1 727	-1 511
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-9 769	-9 785	-9 082	-9 151
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-28	-12	-29
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-604	-603	-647	-648
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		-13 891	-13 812	-13 824	-14 884
Påverkbara kostnader		15 559	19 035	18 826	17 535
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	740	590	494	448
Årets avskrivningar			161	226	141
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		201	258	168	160
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		15 760	19 293	18 994	17 695
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		17 350	20 857	19 993	18 149
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		19 087			
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		19 087	19 087	19 087	19 087
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		76 350			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,65%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		18 772	18 463	18 158	17 858
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		73 252			

2024-101456-0002 2024-07-09

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	1 700	1 700	1 700	1 700
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	9 314	9 314	9 314	9 314
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	40	40	40	40
Kostnader för myndighetsavgifter	631	631	631	631
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	11 685	11 685	11 685	11 685
Totalsumma för perioden		46 740		

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 222 882 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	102 891	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	73 252
	Opåverkbara kostnader	46 740
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	222 882	