

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Tranås Energi Elnät AB, REL00937

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	7 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	4 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	-470	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	1 400	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	0	200	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	32 700	-25 000	0	0	5 000	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	3 500	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	350	0	-350	0	0	1 000	0	0	350	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000
Annan ledning, områdeskoncession	290 826	290 826	290 826	294 826	294 826	294 826	294 826	294 826	294 826	294 826
Annan luftledning, linjekoncession	20 323	20 323	20 323	19 853	19 853	19 853	19 853	19 853	19 853	19 853
IT-system	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135
Kabelskåp	30 372	30 372	30 372	30 372	31 772	31 772	31 772	31 772	31 772	31 772
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	27 752	27 752	27 752	27 952	27 952	27 952	27 952	27 952	27 952	27 952
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	39 353	39 353	39 353	72 053	47 053	47 053	47 053	52 053	52 053	52 053
Mätare	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423
Nätstation	61 727	61 727	61 727	65 227	65 227	65 227	65 227	65 227	65 227	65 227
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 951	4 951	5 301	5 301	4 951	4 951	4 951	5 951	5 951	6 301
Ställverk utan sekundärapparater	39 836	39 836	39 836	39 836	41 436	41 436	41 436	41 436	41 436	41 436
Transformator	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508
	620 205	620 205	620 555	667 485	645 135	645 135	645 135	651 135	651 135	651 135

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	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	190 797	190 797	179 912	181 412	183 525	185 525	184 250	184 250
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	99 126	99 126	110 009	108 509	105 828	103 828	58 901	58 901
Annan luftledning, linjekoncession	19 853	19 853	19 853	19 853	19 853	19 853	19 753	19 753
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	100	100
IT-system	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	331	331	194	194	0	0	0	0
Kabelskåp	18 837	20 237	19 649	19 649	19 180	19 180	18 406	18 406
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 467	4 467	4 581	4 581	4 767	4 767	4 794	4 794
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	11 786	11 786	11 405	11 405	11 244	11 244	11 244	11 244
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 179	5 179	4 351	4 351	4 085	4 085	3 973	3 973
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	60 016	35 016	35 016	35 016	41 016	41 016	41 016	41 016
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 036	12 036	12 036	12 036	11 036	11 036	11 036	11 036
Mätare	5 142	5 142	10 842	10 528	16 228	15 391	21 091	20 867
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	421	421	37	351	314	1 151	1 151	1 062
Nätstation	47 753	47 753	48 175	49 675	47 656	47 656	47 517	47 517
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 474	9 474	9 319	9 319	9 791	9 791	10 987	10 987
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	4 472	4 822	4 822	4 822	5 822	5 822	5 822	6 172
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	30 307	31 907	31 907	31 907	31 907	31 907	23 223	25 223
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 528	9 528	7 820	7 820	7 820	7 820	16 504	14 504
Transformator	67 555	67 555	68 091	68 091	65 044	65 044	65 044	65 044
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 869	8 869	8 333	8 333	11 380	11 380	11 380	11 380

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	7 000	7 000	6 860	6 860	6 720	6 720	6 580	6 580
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	94 380	96 334	93 014	94 018	94 116	95 590	92 446	91 880
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 740	1 740	1 923	1 894	1 812	1 773	1 035	1 035
Annan luftledning, linjekoncession	5 424	5 413	5 027	5 016	4 630	4 619	4 233	4 222
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	2	2
IT-system	1 069	1 069	962	962	854	854	746	746
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	29	29	16	16	0	0	0	0
Kabelskåp	8 736	10 015	9 508	9 340	8 853	8 685	8 214	8 046
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	135	135	137	137	141	141	142	142
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	3 966	3 960	3 672	3 666	3 387	3 380	3 106	3 099
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	112	112	95	95	89	89	84	84
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	38 181	35 681	34 981	34 981	40 281	40 281	55 140	55 140
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	219	219	215	215	192	192	189	189
Mätare	2 875	2 423	8 061	7 609	12 676	12 256	16 754	16 417
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	35	35	3	32	29	102	102	90
Nätstation	25 139	24 974	25 445	26 780	25 741	25 538	26 049	25 847
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	211	211	209	209	223	223	249	249
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	3 086	3 333	3 138	3 012	3 817	3 690	3 429	3 652
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	11 017	12 617	14 235	14 195	15 562	15 522	14 764	17 599
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	213	213	175	175	171	171	379	338
Transformator	27 340	27 284	25 989	25 933	32 049	31 993	30 748	30 692
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	167	167	154	154	214	214	210	210

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	70	70	70	70	70	70	70	70
Annan ledning, områdeskoncession	50	1 908	1 908	1 799	1 814	1 835	1 855	1 842	1 842
Annan luftledning, linjekoncession	50	199	199	199	199	199	199	198	198
IT-system	10	54	54	54	54	54	54	54	54
Kabelskåp	30	314	337	327	327	320	320	307	307
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	147	147	143	143	141	141	141	141
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	600	350	350	350	410	410	410	410
Mätare	10	257	257	542	526	811	770	1 055	1 043
Nätstation	40	597	597	602	621	596	596	594	594
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	149	161	161	161	194	194	194	206
Ställverk utan sekundärapparater	40	379	399	399	399	399	399	290	315
Transformator	50	676	676	681	681	650	650	650	650

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	870	870	962	947	906	887	518	518
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	1	1
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	15	15	8	8	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	67	67	69	69	71	71	71	71
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	56	56	48	48	44	44	42	42
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	109	109	107	107	96	96	94	94
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	18	18	2	16	14	51	51	45
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	106	106	104	104	112	112	125	125
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	106	106	87	87	85	85	189	169
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	84	84	77	77	107	107	105	105

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	76	76	74	74	73	73	71	71
Annan ledning, områdeskoncession	1 019	1 040	1 005	1 015	1 016	1 032	998	992
Annan luftledning, linjekoncession	59	58	54	54	50	50	46	46
IT-system	12	12	10	10	9	9	8	8
Kabelskåp	94	108	103	101	96	94	89	87
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	43	43	40	40	37	37	34	33
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	412	385	378	378	435	435	596	596
Mätare	31	26	87	82	137	132	181	177
Nätstation	271	270	275	289	278	276	281	279
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	33	36	34	33	41	40	37	39
Ställverk utan sekundärapparater	119	136	154	153	168	168	159	190
Transformator	295	295	281	280	346	346	332	331

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	146	146	144	144	143	143	141	141
Annan ledning, områdeskoncession	3 816	3 837	3 786	3 797	3 777	3 793	3 370	3 364
Annan luftledning, linjekoncession	257	257	253	253	249	248	244	244
IT-system	80	80	72	72	63	63	62	62
Kabelskåp	477	514	500	499	487	486	468	466
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	247	247	231	231	222	222	217	217
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	1 124	847	838	838	943	943	1 102	1 102
Mätare	306	301	631	625	963	954	1 288	1 267
Nätstation	976	975	984	1 017	988	986	1 003	1 001
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	182	197	195	193	235	234	231	245
Ställverk utan sekundärapparater	607	644	642	641	654	654	643	678
Transformator	1 056	1 056	1 040	1 040	1 106	1 105	1 090	1 089
Summa kapitalkostnad halvår	9 275	9 101	9 315	9 349	9 830	9 831	9 859	9 876
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	18 376		18 664		19 662		19 735	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	76 437							
Varav kostnad för avskrivning	55 187							
Varav kostnad för avkastning	21 250							

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	11 307	10 686	10 821	10 925
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	21 049	23 492	24 779	22 989
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	2	49	64	1
Summa Kostnader		32 358	34 227	35 664	33 915
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	-1 935	-1 412	-1 573	-1 449
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-8 739	-7 469	-7 472	-7 478
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-1 162	-1 090	-1 309
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-633	-643	-686	-689
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		-330	-330	-330	-333
Summa avgär		-11 637	-11 016	-11 151	-11 258
Påverkbara kostnader		20 721	23 211	24 513	22 657
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		17 464	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		685	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		21 406	23 211	24 513	22 657
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		23 566	25 093	25 803	23 238
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		24 425			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		24 425	24 425	24 425	24 425
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		97 700			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		24 181	23 939	23 700	23 463
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		95 282			

2019-09-10

2019-100625-0005

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	2 111	2 153	2 196	2 240
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	7 419	7 567	7 718	7 873
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 260	1 260	1 260	1 260
Kostnader för myndighetsavgifter	685	685	685	685
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	11 475	11 665	11 859	12 058
Totalsumma för perioden		47 057		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 218 776 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	76 437
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	95 282
	Opåverkbara kostnader
	47 057
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	218 776