

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ulricehamns Energi Elnät AB, RELO3044

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	1 231	1 241	1 573	1 437	616	486	565	548	565	548
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	100	1 000	1 000	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	116	107	114	107	71	66	68	63	68	63
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	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	149	150	150	150	149	149	149	149	149	149
Nätstation	136	104	123	95	76	58	73	56	73	56
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	0	0	0	0	0	0
Transformator	6 971	1 621	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	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	384 132	384 132	385 363	386 605	388 177	389 614	390 230	390 715	391 280	391 829
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	100	1 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100
Kabelskåp	37 520	37 520	37 636	37 744	37 858	37 965	38 035	38 101	38 169	38 232
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	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	9 311	9 311	9 311	9 311	9 311	9 311	9 311	9 311	9 311	9 311
Mätare	26 082	26 082	26 232	26 382	26 532	26 682	26 831	26 980	27 129	27 278
Nätstation	70 990	70 990	71 126	71 231	71 354	71 449	71 525	71 584	71 657	71 713
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310
Ställverk utan sekundärapparater	32 780	32 780	32 780	32 780	32 780	32 780	32 780	32 780	32 780	32 780
Transformator	47 774	47 774	54 745	56 366	56 366	56 366	56 366	56 366	56 366	56 366
	640 815	640 815	649 419	652 743	655 703	658 492	659 403	660 162	661 016	661 833

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaftningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde 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	363 276	364 921	361 910	362 554	361 165	361 755	354 265	354 856
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	21 256	21 184	24 755	24 727	24 918	24 893	32 583	32 557
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	100	1 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	32 170	32 742	32 529	32 881	31 966	32 304	30 380	30 718
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 096	1 638	2 064	1 782	2 706	2 436	4 509	4 239
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	24 359	24 359	20 453	20 453	20 453	20 453	18 579	18 579
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 557	4 557	8 096	8 096	8 096	8 096	9 970	9 970
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	7 122	7 122	7 122	7 122	7 122	7 122	7 122	7 122
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189
Mätare	8 486	8 839	7 344	6 858	6 758	9 020	11 173	13 549
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	965	965	2 301	3 005	2 783	2 979	1 459	838
Nätstation	54 205	54 823	54 865	55 246	55 096	55 460	54 252	54 617
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 534	10 040	10 005	10 005	9 942	9 942	10 182	10 182
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	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310	3 310
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	26 312	26 463	26 562	29 155	31 716	31 716	31 716	31 716
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 468	6 317	6 218	3 625	1 064	1 064	1 064	1 064
Transformator	49 651	50 306	49 954	50 358	50 493	50 880	50 820	50 820
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 715	6 059	6 377	5 973	5 838	5 451	5 776	5 776

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	226 632	230 797	230 281	230 896	227 038	227 412	223 853	224 172
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	391	390	456	456	457	457	601	600
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	100	1 100	2 090	1 990	1 880	1 780	1 670	1 570
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	19 639	19 883	19 672	19 678	19 269	19 248	18 856	18 824
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	66	52	65	56	85	77	142	134
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	4 626	4 621	4 017	4 012	3 506	3 500	2 994	2 989
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	104	104	190	190	185	185	227	227
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	3 703	3 703	3 561	3 561	3 418	3 418	3 276	3 276
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	41	41	41	41	40	40	39	39
Mätare	4 254	4 258	4 059	3 891	3 727	5 849	7 936	9 832
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	84	84	205	269	239	252	125	73
Nätstation	31 102	31 489	30 839	30 974	30 140	30 250	29 407	29 508
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	234	224	221	221	217	217	224	224
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	2 083	2 083	1 863	1 863	1 642	1 642	1 421	1 421
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	20 785	20 816	20 377	22 847	24 867	24 764	24 218	24 115
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	150	147	141	82	24	24	23	23
Transformator	28 758	29 149	28 639	28 766	28 179	28 281	27 685	27 772
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	127	115	119	111	106	99	102	102

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	3 633	3 649	3 619	3 626	3 612	3 618	3 543	3 549
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	5	55	105	105	105	105	105	105
Kabelskåp	30	536	546	542	548	533	538	506	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	304	304	256	256	256	256	232	232
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	71	71	71	71	71	71	71	71
Mätare	10	424	442	367	343	338	451	559	677
Nätstation	40	678	685	686	691	689	693	678	683
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	110	110	110	110	110	110	110	110
Ställverk utan sekundärapparater	40	329	331	332	364	396	396	396	396
Transformator	50	497	503	500	504	505	509	508	508

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	195	195	228	228	229	228	300	300
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	33	26	32	28	43	39	71	67
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	52	52	95	95	93	93	113	113
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	21	21	20	20	20	20	20	20
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	42	42	103	135	120	126	63	36
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	117	112	110	110	109	109	112	112
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	75	73	71	41	12	12	12	12
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	64	57	59	55	53	49	51	51

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	3 841	3 912	3 903	3 914	3 848	3 855	3 794	3 800
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2	19	35	34	32	30	28	27
Kabelskåp	333	337	333	334	327	326	320	319
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	78	78	68	68	59	59	51	51
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	63	63	60	60	58	58	56	56
Mätare	72	72	69	66	63	99	135	167
Nätstation	527	534	523	525	511	513	498	500
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	35	35	32	32	28	28	24	24
Ställverk utan sekundärapparater	352	353	345	387	422	420	411	409
Transformator	487	494	485	488	478	479	469	471

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	7	7	8	8	8	8	10	10
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	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	2	2	3	3	3	3	4	4
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	1	3	5	4	4	2	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	4	4
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	3	2	2	1	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	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	7 676	7 763	7 758	7 775	7 696	7 708	7 648	7 659
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	7	74	140	139	137	135	133	132
Kabelskåp	903	910	909	911	903	905	899	900
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	437	436	422	422	411	411	400	400
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	155	155	153	153	150	150	147	147
Mätare	540	558	542	548	525	680	758	882
Nätstation	1 326	1 335	1 323	1 330	1 312	1 318	1 293	1 299
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	146	146	142	142	138	138	134	134
Ställverk utan sekundärapparater	759	760	750	794	830	828	819	817
Transformator	1 050	1 056	1 046	1 048	1 038	1 039	1 030	1 032
Summa kapitalkostnad halvår	12 998	13 192	13 185	13 261	13 140	13 313	13 262	13 402
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	26 190		26 446		26 453		26 663	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	105 753							
Varav kostnad för avskrivning	58 820							
Varav kostnad för avkastning	46 933							

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	20 096	20 224	20 551	19 686
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	2 634	6 823	1 837
Övriga externa kostnader	RR73130	9 606	9 924	6 512	5 575
Personalkostnader	RR73140	11 326	11 758	11 763	12 054
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		41 028	44 540	45 649	39 152
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 933	-5 662	-3 821	-3 472
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-3 173	-3 309	-3 238	-2 158
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-16 376	-16 360	-16 712	-16 908
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-19	-22
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-547	-555	-582	-597
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		-25 029	-25 886	-24 372	-23 157
Påverkbara kostnader		15 999	18 654	21 277	15 995
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		1 163	1 609	4 437	3 980
Årets avskrivningar			474	773	456
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		537	860	695	664
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		16 536	19 514	21 972	16 659
Uppräkningsfaktor till 2018					
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader				19 879	
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden				0	
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:					
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		19 879	19 879	19 879	19 879
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		79 515			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>		1,28%			
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		19 624	19 372	19 124	18 879
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		77 000			

2024-101548-0002 2024-06-14

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	3 200	3 500	3 900	4 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	17 820	18 300	18 800	19 300
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	40	45	50	60
Kostnader för myndighetsavgifter	640	660	670	680
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	21 700	22 505	23 420	24 040
Totalsumma för perioden	91 665			

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 274 419 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	105 753	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	77 000
	Opåverkbara kostnader	91 665
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	2	
Beräknad intäktsram	274 419	