

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ulricehamns Energi AB, REL00196

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätverksamhet 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 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	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,	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 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	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)

	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,	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)

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)

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 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	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)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
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	2 448	2 493	2 487	2 494	2 452	2 456	2 418	2 421
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1	12	23	21	20	19	18	17
Kabelskåp	212	215	212	213	208	208	204	203
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	50	50	43	43	38	38	32	32
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	40	40	38	38	37	37	35	35
Mätare	46	46	44	42	40	63	86	106
Nätstation	336	340	333	335	326	327	318	319
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	22	22	20	20	18	18	15	15
Ställverk utan sekundärapparater	224	225	220	247	269	267	262	260
Transformator	311	315	309	311	304	305	299	300

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	6 280	6 341	6 339	6 352	6 297	6 307	6 267	6 276
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	6	67	128	126	125	124	123	122
Kabelskåp	782	787	788	789	784	786	783	784
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	407	407	396	396	388	388	380	380
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	132	132	130	130	128	128	127	127
Mätare	513	531	516	523	500	643	708	821
Nätstation	1 133	1 140	1 132	1 138	1 125	1 131	1 110	1 116
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	133	133	130	130	128	128	126	126
Ställverk utan sekundärapparater	630	631	624	653	677	676	670	669
Transformator	872	876	870	871	864	865	860	860
Summa kapitalkostnad halvår	10 889	11 045	11 052	11 109	11 018	11 176	11 153	11 281
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	21 935		22 161		22 194		22 434	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	88 724							
Varav kostnad för avskrivning	58 820							
Varav kostnad för avkastning	29 904							

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 transmissionsnätstföretag; 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	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 avgår		-25 029	-25 886	-24 372	-23 157
Påverkbara kostnader		15 999	18 654	21 277	15 995
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	1 163	1 609	4 437	3 980	
Årets avskrivningar		474	773	456	449
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		520	836	630	605
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		16 519	19 490	21 907	16 600
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		18 186	21 070	23 060	17 026
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		19 835			
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		19 835	19 835	19 835	19 835
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		79 342			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,28%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		19 581	19 330	19 083	18 838
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		76 832			

2019-09-09

2019-100536-0011

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	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			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 257 221 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	88 724	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	76 832
	Opåverkbara kostnader	91 665
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	257 221	