

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Grästorps Energi ek för, REL00049

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	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 anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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)

	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	106 551	107 540	105 252	104 609	101 196	101 687	100 271	101 598
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	144	144	164	164	88	88	119	119
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	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 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	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)

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)

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)

	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	1 151	1 161	1 137	1 130	1 093	1 098	1 083	1 097
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	39	39	36	36	33	33	30	29
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	172	172	155	155	140	140	123	123
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	220	219	213	212	207	206	200	212
Mätare	27	56	56	70	70	89	88	98
Nätstation	152	151	144	143	137	136	131	129
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	8	7	7	6	6	5	5	4
Ställverk utan sekundärapparater	188	186	181	179	196	194	188	187
Transformator	385	383	371	370	364	363	351	349

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	3 237	3 263	3 249	3 242	3 164	3 181	3 180	3 214
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	225	225	217	217	208	208	195	195
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	1 013	1 013	992	992	969	965	932	932
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	521	520	514	513	508	507	501	524
Mätare	483	583	451	561	526	674	666	759
Nätstation	565	564	553	552	543	542	529	527
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	68	68	64	63	60	60	50	49
Ställverk utan sekundärapparater	635	633	625	603	643	641	631	629
Transformator	1 086	1 084	1 071	1 069	1 068	1 067	1 053	1 052
Summa kapitalkostnad halvår	7 833	7 953	7 735	7 812	7 689	7 844	7 737	7 883
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	15 785		15 548		15 534		15 620	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	62 487							
Varav kostnad för avskrivning	44 138							
Varav kostnad för avkastning	18 349							

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	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 avgår		-8 417	-8 713	-8 833	-9 023
Påverkbara kostnader		10 072	10 211	11 188	10 613
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	0	0	0	0	
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
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			

2019-09-09

2019-100667-0012

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	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			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 146 282 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	62 487
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	43 681
	40 115
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	146 282