

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Bromölla Energi och Vatten AB, REL00021

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	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	-3 000	3 000	0	1 500	-2 200	2 200	0	1 000	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	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	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	-4 500	4 500	0
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	<b>Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)</b>										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	156 597	156 597	156 597	156 597	153 597	156 597	156 597	158 097	155 897	158 097	158 097
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 414	2 414	2 414	2 414	2 414	2 414	2 414	2 414	2 414	2 414	2 414
Kabelskåp	18 595	18 595	18 595	18 595	18 595	18 595	18 595	18 595	18 595	18 595	18 595
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
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	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	24 136	24 136	24 136	24 136	24 136	24 136	24 136	24 136	24 136	24 136	24 136
Mätare	15 375	15 375	15 375	15 375	15 375	15 375	15 375	15 375	15 375	15 375	10 875
Nätstation	24 233	24 233	24 233	24 233	24 233	24 233	24 233	24 233	24 233	24 233	24 233
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 723	6 723	6 723	6 723	6 723	6 723	6 723	6 723	6 723	6 723	6 723
Ställverk utan sekundärapparater	26 103	26 103	26 103	26 103	26 103	26 103	26 103	26 103	26 103	26 103	26 103
Transformator	30 532	30 532	30 532	30 532	30 532	30 532	30 532	30 532	30 532	30 532	30 532
	305 502	305 502	305 502	305 502	302 502	305 502	305 502	307 002	304 802	307 002	302 502

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>151 218</b>	<b>149 218</b>	<b>130 373</b>	<b>131 373</b>	<b>119 322</b>	<b>118 122</b>	<b>120 240</b>	<b>121 240</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 325	4 325	26 170	25 170	38 721	37 721	37 804	36 804
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>2 414</b>	<b>2 414</b>	<b>2 414</b>	<b>2 414</b>	<b>2 414</b>	<b>2 414</b>	<b>2 414</b>	<b>2 414</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>11 649</b>	<b>11 649</b>	<b>8 406</b>	<b>8 406</b>	<b>8 067</b>	<b>8 067</b>	<b>8 067</b>	<b>8 067</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 376	3 376	5 771	5 771	5 649	5 649	4 944	4 944
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>504</b>	<b>504</b>	<b>504</b>	<b>504</b>	<b>504</b>	<b>504</b>	<b>504</b>	<b>504</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	291	291	291	291	198	198	198	198
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>20 575</b>	<b>20 575</b>	<b>20 575</b>	<b>20 575</b>	<b>20 575</b>	<b>20 575</b>	<b>20 575</b>	<b>20 575</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561
<b>Mätare</b>	<b>15 307</b>	<b>15 307</b>	<b>15 240</b>	<b>15 238</b>	<b>15 238</b>	<b>15 236</b>	<b>15 236</b>	<b>8 390</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	57	57	94	96	69	71	5	2 348
<b>Nätstation</b>	<b>16 807</b>	<b>17 807</b>	<b>17 084</b>	<b>18 284</b>	<b>17 842</b>	<b>19 642</b>	<b>19 199</b>	<b>20 999</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 158	3 158	4 438	3 238	3 549	3 549	5 191	5 191
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>1 801</b>	<b>1 801</b>	<b>1 801</b>	<b>1 801</b>	<b>1 801</b>	<b>1 801</b>	<b>1 801</b>	<b>1 801</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>14 190</b>	<b>14 190</b>	<b>14 190</b>	<b>14 190</b>	<b>6 229</b>	<b>6 229</b>	<b>6 229</b>	<b>6 229</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 205	10 205	10 205	10 205	18 166	18 166	18 166	18 166
<b>Transformator</b>	<b>30 453</b>	<b>30 453</b>	<b>30 231</b>	<b>30 231</b>	<b>30 119</b>	<b>30 119</b>	<b>30 119</b>	<b>30 119</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	223	223	334	334	334	334

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	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
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	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
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	49 872	49 800	49 848	50 815	49 740	49 664	49 554	50 502
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	101	81	508	488	745	726	714	697
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	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
<b>IT-system</b>	1 152	965	910	724	669	483	428	241
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	4 892	4 882	4 504	4 493	4 224	4 213	3 955	3 944
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	98	98	178	178	171	171	148	148
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	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
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	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
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	248	247	235	235	223	222	210	210
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	6	6	5	5	4	4
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	5 227	5 176	4 815	4 764	4 404	4 353	3 992	3 941
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	64	64	62	62	61	61	60	60
<b>Mätare</b>	7 475	6 393	5 944	4 862	4 420	3 338	2 896	1 365
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5	5	8	9	6	6	0	213
<b>Nätstation</b>	7 269	8 249	7 849	9 004	8 622	10 347	9 976	11 656
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	93	73	100	75	82	82	114	114
<b>Shuntreaktor</b>	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
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	1 269	1 149	1 149	1 029	1 029	909	909	789
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	5 147	5 048	4 792	4 693	4 438	4 338	4 282	4 182
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	229	229	224	224	413	413	404	404
<b>Transformator</b>	15 556	15 391	14 947	14 782	14 342	14 177	13 740	13 575
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	4	4	6	6	6	6

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	1 512	1 492	1 304	1 314	1 193	1 181	1 202	1 212
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	121	121	121	121	121	121	121	121
Kabelskåp	30	194	194	140	140	134	134	134	134
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	6	6	6	6	6	6	6	6
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	206	206	206	206	206	206	206	206
Mätare	10	765	765	762	762	762	762	762	420
Nätstation	40	210	223	214	229	223	246	240	262
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	60	60	60	60	60	60	60	60
Ställverk utan sekundärapparater	40	177	177	177	177	78	78	78	78
Transformator	50	305	305	302	302	301	301	301	301

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	50	41	254	244	372	363	357	348
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	49	49	89	89	86	86	74	74
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	3	3	3	3	2	2	2	2
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	32	32	31	31	31	31	30	30
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	2	2	4	4	3	3	0	107
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	46	36	50	38	41	41	57	57
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	114	114	112	112	206	206	202	202
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	2	2	3	3	3	3

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				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	539	538	538	549	537	536	535	545
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	12	10	10	8	7	5	5	3
Kabelskåp	53	53	49	49	46	46	43	43
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	3	3	3	3	2	2	2	2
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	56	56	52	51	48	47	43	43
Mätare	81	69	64	53	48	36	31	15
Nätstation	79	89	85	97	93	112	108	126
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	14	12	12	11	11	10	10	9
Ställverk utan sekundärapparater	56	55	52	51	48	47	46	45
Transformator	168	166	161	160	155	153	148	147

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
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	1	1	5	5	8	8	8	8
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	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 anknäring 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	0	0	0	0	0	0	0	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	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	2	2	2	2	4	4	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0



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	2 102	2 071	2 102	2 112	2 111	2 089	2 102	2 114
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	133	131	131	128	128	126	125	123
Kabelskåp	297	297	280	279	268	267	253	252
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	12	12	12	12	11	11	11	11
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	295	294	290	289	285	284	280	279
Mätare	849	837	830	819	813	801	793	543
Nätstation	336	349	349	364	358	399	406	447
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	74	72	72	71	71	70	70	69
Ställverk utan sekundärapparater	350	349	343	342	337	336	330	329
Transformator	473	471	466	464	459	458	453	451
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>4 920</b>	<b>4 884</b>	<b>4 875</b>	<b>4 882</b>	<b>4 840</b>	<b>4 840</b>	<b>4 823</b>	<b>4 618</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>9 804</b>		<b>9 757</b>		<b>9 680</b>		<b>9 441</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>38 682</b>							
Varav kostnad för avskrivning	30 477							
Varav kostnad för avkastning	8 204							

**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	7 918	7 447	7 739	8 325
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	4 885	5 189	6 741	4 575
Personalkostnader	RR73140	1 464	1 575	1 917	2 588
Övriga rörelsekostnader	RR73180	318	0	1 582	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>14 585</b>	<b>14 211</b>	<b>17 979</b>	<b>15 488</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
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	-1 305	-980	-943	-1 030
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-6 375	-6 226	-6 532	-7 056
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-238	-241	-265	-238
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
<b>Summa avgår</b>		<b>-7 918</b>	<b>-7 447</b>	<b>-7 740</b>	<b>-8 324</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>6 667</b>	<b>6 764</b>	<b>10 239</b>	<b>7 164</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Utgående bokfört värde		168	144	120	96
Årets avskrivningar			24	24	24
	Omvandlingsränta	3,92%			
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>31</b>	<b>30</b>	<b>29</b>	<b>28</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>6 698</b>	<b>6 794</b>	<b>10 268</b>	<b>7 192</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>7 373</b>	<b>7 344</b>	<b>10 808</b>	<b>7 376</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>8 226</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		<b>8 226</b>	<b>8 226</b>	<b>8 226</b>	<b>8 226</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>32 902</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,41%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>8 110</b>	<b>7 996</b>	<b>7 884</b>	<b>7 773</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>31 762</b>			

2019-100616-0011 2019-09-20

### 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	650	650	650	650
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 152	6 460	6 783	7 122
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	265	265	265	265
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>7 067</b>	<b>7 375</b>	<b>7 698</b>	<b>8 037</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>30 177</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 100 621 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	38 682
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>100 621</b>