

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Lehtirova Nät AB, RER00962

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	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
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 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	14 887	14 887	14 887	14 887	14 887	14 887	14 887	14 887	14 887	14 887
Annan ledning, linjekoncession	41 145	41 145	41 145	41 145	41 145	41 145	41 145	41 145	41 145	41 145
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	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
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 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 282	3 282	3 282	3 282	3 282	3 282	3 282	3 282	3 282	3 282
Ställverk utan sekundärapparater	13 676	13 676	13 676	13 676	13 676	13 676	13 676	13 676	13 676	13 676
Transformator	23 830	23 830	23 830	23 830	23 830	23 830	23 830	23 830	23 830	23 830
	99 773	99 773	99 773	99 773	99 773	99 773	99 773	99 773	99 773	99 773

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>14 887</b>	<b>14 887</b>	<b>14 887</b>	<b>14 887</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>41 145</b>	<b>41 145</b>	<b>41 145</b>	<b>41 145</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>2 504</b>	<b>2 504</b>	<b>2 504</b>	<b>2 504</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</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
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</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
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning 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>
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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>448</b>	<b>448</b>	<b>448</b>	<b>448</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0
<b>Nätstation</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
<b>Shuntreaktor</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
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>3 282</b>	<b>3 282</b>	<b>3 282</b>	<b>3 282</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>13 676</b>	<b>13 676</b>	<b>13 676</b>	<b>13 676</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>23 830</b>	<b>23 830</b>	<b>23 830</b>	<b>23 830</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0

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>	<b>14 589</b>	<b>14 466</b>	<b>14 292</b>	<b>14 168</b>	<b>13 994</b>	<b>13 870</b>	<b>13 696</b>	<b>13 573</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>40 322</b>	<b>40 322</b>	<b>39 499</b>	<b>39 499</b>	<b>38 677</b>	<b>38 677</b>	<b>37 854</b>	<b>37 854</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>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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>2 454</b>	<b>2 454</b>	<b>2 404</b>	<b>2 404</b>	<b>2 354</b>	<b>2 354</b>	<b>2 304</b>	<b>2 304</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</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>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning 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 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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>403</b>	<b>390</b>	<b>358</b>	<b>346</b>	<b>314</b>	<b>301</b>	<b>269</b>	<b>256</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Nätstation</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>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>3 063</b>	<b>2 878</b>	<b>2 845</b>	<b>2 660</b>	<b>2 626</b>	<b>2 441</b>	<b>2 407</b>	<b>2 222</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>13 335</b>	<b>13 187</b>	<b>12 993</b>	<b>12 845</b>	<b>12 651</b>	<b>12 503</b>	<b>12 309</b>	<b>12 161</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>23 353</b>	<b>22 977</b>	<b>22 877</b>	<b>22 501</b>	<b>22 400</b>	<b>22 024</b>	<b>21 924</b>	<b>21 547</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	149	149	149	149	149	149	149	149
Annan ledning, linjekoncession	50	411	411	411	411	411	411	411	411
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	25	25	25	25	25	25	25	25
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	22	22	22	22	22	22	22	22
Nätstation	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	109	109	109	109	109	109	109	109
Ställverk utan sekundärapparater	40	171	171	171	171	171	171	171	171
Transformator	50	238	238	238	238	238	238	238	238

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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0

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	158	156	154	153	151	150	148	147
Annan ledning, linjekoncession	435	435	427	427	418	418	409	409
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	27	27	26	26	25	25	25	25
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4	4	4	4	3	3	3	3
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	33	31	31	29	28	26	26	24
Ställverk utan sekundärapparater	144	142	140	139	137	135	133	131
Transformator	252	248	247	243	242	238	237	233

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	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	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 - 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	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 - 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 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 - 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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	306	305	303	302	300	299	297	295
Annan ledning, linjekoncession	847	847	838	838	829	829	820	820
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	52	52	51	51	50	50	50	50
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	27	27	26	26	26	26	25	25
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	142	140	140	138	138	136	135	133
Ställverk utan sekundärapparater	315	313	311	310	308	306	304	302
Transformator	491	486	485	481	480	476	475	471
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>2 180</b>	<b>2 171</b>	<b>2 155</b>	<b>2 146</b>	<b>2 131</b>	<b>2 122</b>	<b>2 107</b>	<b>2 098</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>4 350</b>		<b>4 302</b>		<b>4 253</b>		<b>4 204</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>17 109</b>							
Varav kostnad för avskrivning				9 011				
Varav kostnad för avkastning				8 097				



### **Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

#### ***Företagets löpande påverkbara kostnader***

Företaget har lämnat en prognos för de påverkbara kostnaderna i 2018 års prisnivå, se tabell 3 nedan.

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		2020	2021	2022	2023
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	31 345	31 342	31 338	31 334
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	1 119	1 119	1 119	1 119
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>32 464</b>	<b>32 461</b>	<b>32 457</b>	<b>32 453</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	-2 813	-2 813	-2 813	-2 813
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-28 357	-28 357	-28 357	-28 357
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		-153	-149	-149	-142
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
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
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-23	-23	-23	-23
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-31 345</b>	<b>-31 342</b>	<b>-31 342</b>	<b>-31 334</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>1 119</b>	<b>1 119</b>	<b>1 115</b>	<b>1 119</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ändring pga. företagets begäran för 2020-2023		0	0	0	0
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		1 119	1 119	1 115	1 119
<b>Medelvärde 2020-2023 påverkbara</b>			<b>1 118</b>		
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>			<b>4 472</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader</b>		<b>1 107</b>	<b>1 096</b>	<b>1 085</b>	<b>1 074</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>4 362</b>		

### 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	2 813	2 813	2 813	2 813
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	28 357	28 357	28 357	28 357
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	153	149	145	142
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	23	23	23	23
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>31 346</b>	<b>31 342</b>	<b>31 338</b>	<b>31 335</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>125 361</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 146 831 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	17 109
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	4 362
	Opåverkbara kostnader
	125 361
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>146 831</b>