

Datum

Dnr

2011-10-20

2011-101422

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Elverket Vallentuna AB Postadress: Box 36
 Postnr / Ort: 186 21 / VALLENTUNA Redovisningsenhet: REL00202
 Rapportör: Anders Östlund Rapport Inskickad datum: 2011-05-24
 Områdeskoncessioner: 3580AB
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 498875

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. Normvärde	1 230	425 437	910	214 925	13 377	25 884	666 246
2. Anskaffningsvärde	0	0	3	1 058	759	13 629	14 687
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 230	425 437	913	215 983	14 136	39 513	680 933

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	6	4 500	1	90	101	460	5 050
2. 2011 H2	5	4 760	0	0	101	460	5 220
3. 2012 H1	6	5 000	2	1 300	101	460	6 760
4. 2012 H2	6	4 900	2	800	101	460	6 160
5. 2013 H1	4	3 550	1	850	102	6 710	11 110
6. 2013 H2	4	3 680	2	690	102	6 710	11 080
7. 2014 H1	3	3 100	0	0	102	6 710	9 810
8. 2014 H2	3	2 900	0	0	102	6 710	9 610
9. 2015 H1	4	3 350	2	1 250	101	460	5 060
10. 2015 H2	4	2 900	0	0	101	460	3 360



Tabell 3. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, kap 5. 9 §, EIFS 2010:6

Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	0	0	0	0	0	0	0
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	0	0	0	0	0	0	0
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten	58	0	0	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	0	0	0	0

Tabell 5. Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex byggnader o mark, maskiner, inventarier mm), 5 kap. 13§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2005	2006	2007	2008	2009
1. Utgående bokfört värde	14 552	13 542	13 043	11 315	
2. Årets avskrivningar	1 599	1 753	2 171	1 244	

Tabell 6. Uppgifter angående punkter, 5 kap. 15§, EIFS 2010:6 (antal)

	2010
1. Antal uttagpunkter	1
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	13 642



Datum

Dnr

2011-10-20

2011-101422

Tabell 7. Uppgifter hämtade från Årsrapporter i Neon, 5 kap. 10-12 §§, EIFS 2010:6

Kostnader					
Tusental kronor		2006	2007	2008	2009
1. Transitering och inköp av kraft	RR7320	16 921	15 710	17 425	18 596
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	10 045	9 800	10 042	11 431
4. Personalkostnader	RR73140	12 847	12 630	13 837	16 947
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	1 359	1 186
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009)	RR71130	0	0	0	
9. Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	1 771	1 740	1 503	1 450
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	12 662	12 930	12 588	14 122
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	2 440	1 766	4 104	3 728
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	709	721	733	746
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0

Tabell 8. Uppskattade kostnader i nätverksamheten under tillsynsperioden, 5 kap. 14 §, EIFS 2010:6

Tusental kronor					
		2012	2013	2014	2015
1. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp		8 538	9 055	9 602	10 183
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		20 981	21 827	22 706	23 621
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		825	844	863	882

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Brev Energimarknadsinspektionen.pdf		2011-03-28 10:28:02

