

Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101434

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Gislaved Energi AB Postadress: Box 181
 Postnr / Ort: 332 24 / GISLAVED Redovisningsenhet: REL00043
 Rapportör Morgan Knutsson Rapport Inskickad datum: 2011-05-24
 Områdeskoncessioner: 3160k
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 177869

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	543	233 513	362	91 716	4 625	8 949	334 178
2. Anskaffningsvärde	0	0	28	18 149	3	1 933	20 082
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	2	646	174	2 347	2 993
5. Summa	543	233 513	392	110 511	4 802	13 229	357 253

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	2	2 920	4	792	6	18	3 730
2. 2011 H2	1	3 573	21	473	6	18	4 064
3. 2012 H1	1	763	22	756	6	18	1 537
4. 2012 H2	2	2 604	21	955	7	437	3 997
5. 2013 H1	0	0	41	1 245	6	18	1 263
6. 2013 H2	2	3 117	1	192	6	18	3 327
7. 2014 H1	0	0	1	192	6	18	210
8. 2014 H2	1	1 837	2	909	6	18	2 764
9. 2015 H1	0	0	2	784	6	18	802
10. 2015 H2	1	2 157	1	200	6	18	2 375



Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101434

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	2	472	4	718	0	0	1 190
2. 2011 H2	1	3 064	21	434	0	0	3 498
3. 2012 H1	1	678	22	682	0	0	1 360
4. 2012 H2	1	1 428	20	364	0	0	1 792
5. 2013 H1	0	0	40	728	0	0	728
6. 2013 H2	2	2 005	1	118	0	0	2 123
7. 2014 H1	0	0	1	118	0	0	118
8. 2014 H2	1	1 167	1	318	0	0	1 485
9. 2015 H1	0	0	2	636	0	0	636
10. 2015 H2	1	1 817	1	200	0	0	2 017

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	0	49	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	4 227	4 449	4 049	3 975	
2. Årets avskrivningar		496	512	462	503

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	4 834
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	3



Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101434

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	12 477	12 613	11 365	12 990
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	4 430	6 769	4 016	4 834
4. Personalkostnader	RR73140	5 725	5 660	5 469	6 358
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
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	891	782	1 137	574
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	9 484	9 894	9 404	10 529
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	215	269	223	312
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	2 450	2 120	1 410	1 821
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	328	330	328	328
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		1 954	2 223	2 300	2 381
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		13 647	14 875	16 214	17 673
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		294	304	315	326
5. Kostnad för myndighetsavgifter		352	364	377	390

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Ansökan on Intäktram för 2012-2015.pdf	2011-05-24 11:22:07
Förteckning över bilagor.pdf	2011-05-24 11:22:14
N101 Dalen.pdf	2011-05-24 11:23:40



Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101434

N104 Lund.pdf	2011-05-24 11:23:46
N106 Skolhuset.pdf	2011-05-24 11:23:52
N107 Ljungheden.pdf	2011-05-24 11:23:58
N108 Svarven.pdf	2011-05-24 11:24:06
N109 Freden.pdf	2011-05-24 11:24:07
N110 Paradisgatan.pdf	2011-05-24 11:24:17
N114 Torsken.pdf	2011-05-24 11:24:25
N115 Roten.pdf	2011-05-24 11:24:31
N116 Trombonen.pdf	2011-05-24 11:24:35
N117 Hallaryd.pdf	2011-05-24 11:24:39
N118 Ringvägen.pdf	2011-05-24 11:24:47
N120 Furugatan.pdf	2011-05-24 11:24:55
N121 Solhemsgatan.pdf	2011-05-24 11:25:05
N122 Marielundsgatan.pdf	2011-05-24 11:25:10
N123 Rågen.pdf	2011-05-24 11:25:18
N127 Odengatan.pdf	2011-05-24 11:25:25
N128 Spjutet.pdf	2011-05-24 11:25:32
N129 Katten.pdf	2011-05-24 11:25:36
N130 Trasten.pdf	2011-05-24 11:25:45
N131 Filen.pdf	2011-05-24 11:25:49
N135 Allmänningen.pdf	2011-05-24 11:25:55
N138 Liljan.pdf	2011-05-24 11:26:04
N140 Kappeded.pdf	2011-05-24 11:26:19
M001 Lådan.pdf	2011-05-24 11:26:28
Mätarkostnad.pdf	2011-05-24 11:26:35
Insamlingssystem.pdf	2011-05-24 11:26:45
Fjärrkontroll Netcontroll3000.pdf	2011-05-24 11:26:56
E3 mätvärdeshantering sammanställning.pdf	2011-05-24 11:27:02
Reservmaterial.pdf	2011-05-24 11:27:12
Reservkraft 60kVA_Gislaveds Energi Offert PWR 66SD.pdf	2011-05-24 11:27:25
Reservkraft 240kVA_Gislaveds Energi Offert PWR 280SV.pdf	2011-05-24 11:27:36
Reservkraft 100kVA.pdf	2011-05-24 11:27:46
Reservkraft 145kVA.pdf	2011-05-24 11:27:57

