

Elnätspriser Energilager Anslutning till Ellevio AB regionnät

Gäller från och med 1 april 2024 till och med 31 december 2024

Elnätsavgiften bestäms av anslutningspunktens belägenhet och spänning:

- T130EL** tillämpas för anslutning vid 70 - 130 kV i stamstation
T130T40EL tillämpas för anslutning i stamstation med dubbel transformering
L130EL tillämpas för anslutning till regionlinje vid 70 - 130 kV
T40EL tillämpas för anslutning vid 30 - 50 kV i transformatorstation
L40EL tillämpas för anslutning till regionlinje vid 20 - 50 kV
130T10EL tillämpas för anslutning vid 6 - 20 kV i transformatorstation vid transformering från 70 - 130 kV
40T10EL tillämpas för anslutning vid 6 - 20 kV i transformatorstation vid transformering från 30 - 50 kV

	T130EL	T130T40EL	L130EL	T40EL	130T10EL	L40EL	40T10EL	
Fast Elnätsavgift	36	24	36	36	8,5	24	8,5	tusen kr/år
Mätningavgift	36	16	36	16	8	16	8	tusen kr/år
Årseffektavgift (inmatning)	12	24	24	36	36	47	59	kr/kW, år
Årseffektavgift (uttag)	54	54	164	250	317	347	446	kr/kW, år
Rörlig elnätsavgift (fastställd)								
Hälsingland Härjedalen	0,07	0,15	0,95	1,52	1,02	1,90	1,97	öre/kWh
Dalarna	0,74	0,79	1,35	1,40	1,40	2,02	2,07	öre/kWh
Värmland-Närke-Västergötland	1,06	1,13	1,93	1,13	2,00	2,88	2,95	öre/kWh
Halland-Bohuslän			1,93		2,00	2,88	2,95	öre/kWh
Rörlig elnätsavgift (spotpriserad)								
Hälsingland Härjedalen	-3,95%	-3,93%	-3,74%	-3,72%	-3,72%	-3,50%	-3,48%	% av spotpriset
Dalarna	0,13%	0,15%	0,39%	0,41%	0,41%	0,68%	0,70%	% av spotpriset
Värmland-Närke-Västergötland	0,13%	0,15%	0,39%	0,15%	0,41%	0,68%	0,70%	% av spotpriset
Halland-Bohuslän			0,39%		0,41%	0,68%	0,70%	% av spotpriset
Överinmatningavgift	2	4	4	6	6	8	10	kr/kw, vecka
Överuttagsavgift	9	9	27	42	53	58	74	kr/kw, vecka

Energiavgifter/-ersättningar vid inmatning till normalnät¹

Nättytonivå	NE1	NE2	NE3	NE4	NE5	NE6	NE7	
Nättyp	Station	Station	Ledning	Station	Station	Ledning	Station	
Nätspänning	130	70 - 130	70-130	30 - 50	6-24	20 - 50	6-24	kV
Energiersättning/avgift	0,15%	0,30%	0,55%	-0,45%	-0,45%	-0,55%	-1,80%	%

Minustecken innebär en ersättning, det vill säga kreditering.

Energiavgifter vid inmatning till produktionsnät³

Anslutningsnivå	PE1	PE2	PE3 PE3X ⁴	PE4	PE5	PE6	PE7	
Nätpunkt där inmatningen nyttiggörs Spänningsnivå	Stamstation 130	Station 70-130	Ledning 70 - 130	Station 30 - 50	Station 6-24	Ledning 20 - 50	Station 6-24	kV
Energiersättning/avgift	0,15%	0,30%	0,85%	1,00%	1,00%	1,70%	1,85%	%

Avgifter och ersättningar för överliggande nät

Avgifter/ersättningar	Nättyp	Energi % alt öre/kWh
Överliggande nät		
Dönje	Normalnät	2,8%
Söderala	Normalnät	2,3%
Ockelbo	Normalnät	1,7%
Ljusdal	Normalnät	3,6%
Repbäcken	Normalnät	0,5%
Horndal	Normalnät	-0,2
Lindbacka	Normalnät	-2,0%
Borgvik	Normalnät	-1,7
Timmersdala	Normalnät	-1,7
Lindome	Normalnät	-1,7
Lahall	Normalnät	-2,3
Krokslätt	Normalnät	-2,3
Götene	Normalnät	-2,3
Lidköping	Normalnät	-2,3
Tanum	Normalnät	-2,3
Laforsen	Produktionsnät	5,1%
Grönviken	Produktionsnät	1,3%
Olingan	Produktionsnät	1,8%
Torpberget	Produktionsnät	2,5%
Tovåsen	Produktionsnät	2,7%
Tolvmanstegen	Produktionsnät	-3,5

Minustecken innebär en ersättning, det vill säga kreditering. Energiavgiften för Svenska kraftnäts stationer baseras på beräkning i enlighet med Svenska kraftnäts prislista och det beräknade årsmedelpriset för SE2 på 636,9 kr/MWh och SE3 1259 kr/MWh

- 1) Med normalnät avses sammanhängande regionnätssystem där uttaget är dominerande.
- 2) Nivån för nyttiggörande är den första nivån där det finns ett uttag.
- 3) Med produktionsnät avses ett sammanhängande regionnätssystem där inmatningen är dominerande jämfört med uttaget. Allt som ej är produktionsnät är normalnät. Kontakta Ellevio vid frågor kring denna tillämpning

Tillämpningsvillkor

Gäller från och med 1 april 2023

Med Nätägaren avses nedan Ellevio AB.

Tillämpningsvillkoren gäller anslutningar med avtal för energilagrar.

För närmare upplysningar om engångsavgifter samt anslutningsvillkor för permanenta respektive tillfälliga anslutningar kontakta Nätägaren.

Förutsättningar

Nätägaren avgör behovet av flexibilitet i en anslutningspunkt och i nätägarens nät som helhet. I vissa fall kan flexibilitet vara nödvändig vid nyanslutning eller utökning av abonnemang. Anläggningar för energilagrar förväntas vara flexibla i sin användning elnätet.

En anläggning för energilagrar har två abonnemang, ett för inmatning på elnätet och ett för uttag på elnätet.

Energilagrar

Ett energilagrar innebär att anläggningen faller inom ramen för nedanstående definition enligt Europaparlamentets direktiv 2019/944 avseende energilagrar: "En sådan anläggning i elsystemet som används för att i systemet skjuta upp den slutliga användningen av el till en senare tidpunkt än produktionstillfället eller för omvandling av elenergi till en form av energi som kan lagras, lagringen av den energin och den följande återomvandlingen av energin till el eller någon annan energibärare."

För att uppfylla kraven för energilagrarabonnemang skall även villkor för energilagrets nyttjande beskrivas i elnäts och anslutningsavtal.

Abonnerade effekter

Kunden skall meddela nätägaren vilka effekter som skall abonneras på i anslutningspunkter för både inmatning och uttag senast 1 oktober året gällande från 1 januari.

Debiterade effekter

Kunden debiteras alltid för årseffekt för uttag enligt prislista och för endast för den årseffekt för inmatning vilken är överstigande den redan debiterade effekten för uttag.

Flexibilitet

Kund med en anläggning för energilagrar skall inom minst 2 timmar från Nätägarens besked styra ned sitt uttag eller inmatning.

Betalningsvillkor

Abonnerade effekter betalas med 1/12 del per månad.

Energilagrarmarknader

Energilagrar skall inkomma med information om vilka marknader som lagret avses och är verksamma på så att Nätägaren kan planera och meddela kapacitetstillgång.

Avgifter vid ej uppfylld styrning

Vid ej uppfylld styrning inom 2 timmar till avtalad nivå debiteras en avgift om 20000kr/MW och timma.

Kommunikation för styrning

Energilagrar skall vara redo för elektronisk styrning av energilagret med signal från Nätägaren. Kunden förbinder sig att tillhandahålla teknisk utrustning i sin anläggning för att kunna ta emot styrsignalerna enligt gällande standard.

Ersättning för inmatning

Ersättning för när energilagret matar in el på nätägarens nät beräknas i förhållande till närmaste station för överliggande nät samt den nätnivå där energin nyttiggörs. Principer för detta finns i tillämpningsvillkor för produktionsanläggningar på regionnätet.

Balansansvar

Det åligger kunden att anmäla till Ellevio vilket elhandelsbolag som är köpare av inmatad el respektive vem som är balansansvarig för denna inmatning. Om sådan anmälan saknas har Ellevio rätt att utnyttja inmatad el för egen räkning (det vill säga täcka sina nätförluster) utan att betala ersättning till kunden. Detta inkluderar eventuell separat balance service provider.

Ekonomiskt ansvar vid nedstyrning

Då abonnemanget innefattar en inkluderad reduktion av avgiften utgår ingen ersättning för eventuella kostnader eller minskade intäkter på grund av eventuell nedstyrning av energilagret.

Provdrift

Särskild dispens från abonnerad/uppmätt effekt vid drifttagning/prekvalificering till olika marknader kan medges. En sådan dispens kan erhållas givet att en överenskommelse skett med Nätägaren i god tid före testerna.

Övrigt

Förutom eventuella särskilt upprättade avtal tillämpas vid varje tidpunkt gällande "Allmänna avtalsvillkor för anslutning av elektriska anläggningar (högspänningsanläggningar) till elnät och överföring av el till sådana anläggningar". Dessa kan laddas ner från www.ellevio.se eller beställas från kundservice.

För drift av anläggningen gäller särskilda villkor enligt elnätavtal.