

---

# Prislista 2021 för

# TRANSMISSIONSNÄTET

---

De nivåer som är angivna i prislistan gäller från och med den 1 januari 2021.  
Prislistan omfattar följande uppgifter per anslutningspunkt:

## EFFEKTAVGIFT

Effektavgiften tillämpas på de årliga abonnemangen för inmatning respektive uttag.

För tillfälliga abonnemang tillämpas en avgift motsvarande 1/200 av årlig effektavgift per abonnerad vecka och kW samt en utfallsbaserad avgift motsvarande 1/500 av årlig effektavgift per nyttjad kWh.

Vid abonnemangsöverskridanden tillämpas en avgift om 2 800 SEK/MW för det effektbelopp varmed abonnemanget överskridits, per timme, från och med tredje timmen av överskridande under ett och samma dygn. Under den första timmen av överskridande erläggs en avgift om 20 procent av den totala avgiften, motsvarande 560 SEK/MW för det effektbelopp varmed abonnemanget överskridits.

Under den andra timmen av överskridande erläggs en avgift om 50 procent av den totala avgiften, motsvarande 1 400 SEK/MW för det effektbelopp varmed abonnemanget överskridits.

## ENERGIavgIFT

Energiavgiften tillämpas på uppmätt inmatad respektive uttagen energi.

Positiva värden på avgiften innebär debitering vid inmatning och kreditering vid uttag. Negativa värden innebär kreditering vid inmatning och debitering vid uttag.

Energiavgiften bestäms som produkten av priset på elbörsens dagenföre-handel per timme i respektive elområde med ett riskpåslag och aktuell förlustkoefficient.

Svenska kraftnäts riskpåslag för obalansrisken och kostnad för fysisk elhandel är 10 SEK/MWh i alla elområden.

Formel för energiavgiften:  $(P_{t,e} + r) * F$

$P_{t,e}$  = Priset på elbörsens dagenföre-handel per timme i respektive elområde

$r$  = Svenska kraftnäts riskpåslag

$F$  = Förlustkoefficient för respektive anslutningspunkt

Anslutningspunkt	Effektavgift			Energiavgift	
	Inmatning	Uttag	Elområde	Förlustkoefficient	Energiavgift
	[SEK/kW]			[%]	[SEK/MWh]
Ajaure	70	91	2	7,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Alvesta	38	135	4	-3,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Anneberg	47	122	3	-1,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Aros	48	121	3	-2,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Arrie	33	142	4	-5,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Avesta	50	118	3	-1,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Bandsjö	59	106	2	2,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Barkeryd	41	130	3	-2,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Barsebäck	34	141	4	-4,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Beckomberga	47	122	3	-2,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Blaiken	70	91	2	5,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Blåsjön	67	95	2	7,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Boländerna	48	121	3	-1,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Borgvik	47	122	3	0,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Botkyrka	47	123	3	-1,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Breared	38	135	4	-2,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Bredåker	49	119	3	-1,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Bredäng	47	123	3	-2,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Bräcke	60	105	2	4,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Bågede	66	97	2	6,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Danderyd	47	122	3	-2,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Degerforsen	64	100	2	4,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Djuptjärn	72	89	1	4	$(P_{t,e} + r) * F$

Anslutningspunkt	Effektavgift			Energiavgift	
	Inmatning	Uttag	Elområde	Förlustkoefficient	Energiavgift
	[SEK/kW]			[%]	[SEK/MWh]
Dönje	55	112	2	2,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Edinge	50	119	3	-1,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Ekbacken	47	122	3	-2,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Ekhyddan	40	132	3	-2,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Finnslätten	48	121	3	-2	$(P_{t,e} + r) * F$
Forsmark	51	117	3	0,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Forsmo	62	102	2	5,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Forsse	62	103	2	5	$(P_{t,e} + r) * F$
Forssjön	50	118	3	-1	$(P_{t,e} + r) * F$
Gardikfors	71	90	2	7,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Gejmån	71	90	2	7,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Glan	45	126	3	-2,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Grundfors	68	93	2	5,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Gråska	50	119	3	-2,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Grönviken	54	114	2	3,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Gulsele	64	99	2	4,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Gäddede	67	96	2	6,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Hallstavik	50	119	3	-2,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Harsprånget	76	83	1	6	$(P_{t,e} + r) * F$
Havsnäs	65	98	2	5,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Hedenlunda	46	124	3	-2,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Hemsjö	36	138	4	-4,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Himmeta	48	121	3	-2,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Hisingen	41	130	3	-1,4	$(P_{t,e} + r) * F$

Anslutningspunkt	Effektavgift			Energiavgift	
	Inmatning	Uttag	Elområde	Förlustkoefficient	Energiavgift
	[SEK/kW]			[%]	[SEK/MWh]
Hjälta	62	103	2	5,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Hofors	52	116	3	0,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Horndal	51	117	3	-0,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Hurva	34	140	4	-4,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Håtuna	48	121	3	-1,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Hällby	64	99	2	5,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Hällsjö	59	107	2	3	$(P_{t,e} + r) * F$
Häradsbo	38	135	4	-2,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Högdalen	47	123	3	-2,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Högnäs	68	94	1	4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Högåsen	62	103	2	4,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Hölleforsen	61	104	2	4,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Juktan	70	91	2	5,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Junsterforsen	67	95	2	7	$(P_{t,e} + r) * F$
Juveln	64	100	2	4,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Järkvissle	60	105	2	4,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Järnvägsforsen	59	106	2	3,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Järpströmmen	62	101	2	4	$(P_{t,e} + r) * F$
Järva	47	122	3	-2,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Karlshamn	35	139	4	-5	$(P_{t,e} + r) * F$
Karlslund	47	123	3	-1,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Kattstrupeforsen	62	102	2	4,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Kilforsen	63	101	2	4,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Kimstad	44	126	3	-2,4	$(P_{t,e} + r) * F$

Anslutningspunkt	Effektavgift			Energiavgift	
	Inmatning	Uttag	Elområde	Förlustkoefficient	Energiavgift
	[SEK/kW]			[%]	[SEK/MWh]
Kolbotten	47	123	3	-2,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Kolstad	43	128	3	-2,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Korsselbränna	66	96	2	6,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Krylbo	50	118	3	-1,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Krångede	62	103	2	5,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Laforsen	57	109	2	4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Lasele	63	101	2	4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Letsi	74	85	1	5,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Ligga	77	81	1	5,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Lindbacka	47	123	3	-1,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Lindhov	47	123	3	-2,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Lindome	41	131	3	-1,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Linnvasselv	67	95	2	7,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Ljusdal	57	110	2	2,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Loviseholm	45	125	3	-0,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Långbjörn	63	100	2	4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Långå	59	106	2	4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Malsta	49	120	3	-1,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Messaure	75	84	1	5,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Midskog	62	102	2	3,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Moforsen	62	102	2	5	$(P_{t,e} + r) * F$
Moholm	44	126	3	-2	$(P_{t,e} + r) * F$
Moliden	63	101	2	3	$(P_{t,e} + r) * F$
Morgårdshammar	50	118	3	0,2	$(P_{t,e} + r) * F$

Anslutningspunkt	Effektavgift			Energiavgift	
	Inmatning	Uttag	Elområde	Förlustkoefficient	Energiavgift
	[SEK/kW]			[%]	[SEK/MWh]
Måby	48	121	3	-2	$(P_{t,e} + r) * F$
Mörsil	62	102	2	4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Nacka	47	123	3	-2,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Norrtjärn	63	101	2	5,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Nybro	37	136	4	-4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Nysäter	59	106	2	2,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Nämforsen	63	101	2	4,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Näverede	62	102	2	4	$(P_{t,e} + r) * F$
Ockelbo	53	114	2	1	$(P_{t,e} + r) * F$
Olden	64	100	2	4,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Porjus	77	82	1	6,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Ramsele	63	100	2	4,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Repbäcken	52	116	3	0,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Ringhals	39	133	3	-0,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Ritsem	79	79	1	7,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Råbäcken	70	91	1	4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Rätan	59	106	2	3,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Sege	33	141	4	-5	$(P_{t,e} + r) * F$
Seitevare	76	83	1	6,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Skarpnäck	47	123	3	-2,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Skogssäter	43	128	3	-0,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Solberga	46	123	3	-2,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Stackbo	52	116	3	-0,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Stadsforsen	61	104	2	4,6	$(P_{t,e} + r) * F$

Anslutningspunkt	Effektavgift			Energiavgift	
	Inmatning	Uttag	Elområde	Förlustkoefficient	Energiavgift
	[SEK/kW]			[%]	[SEK/MWh]
Stalon	68	94	2	7,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Starfors	50	119	3	-1,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Stenkullafors	66	97	2	5,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Stenkullen	41	130	3	-1,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Stensjöfallet	65	98	2	4,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Storbäck	66	96	2	7	$(P_{t,e} + r) * F$
Storfinnforsen	63	100	2	4,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Stornorrfors	64	99	2	3,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Stugun	62	103	2	4,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Svartbyn	72	89	1	4,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Svarthålsforsen	61	103	2	4,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Sveg	57	108	2	4,1	$(P_{t,e} + r) * F$
Sällsjö	62	102	2	4,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Söderala	55	112	2	1,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Söderåsen	35	139	4	-3,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Tenhult	41	131	3	-2,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Timmersdala	44	126	3	-1,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Torpberget	55	111	2	4,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Torpshammar	59	106	2	3,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Trolltjärn	71	90	1	5,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Trångfors	59	105	2	3,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Tuggen	67	96	2	5,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Turinge	59	106	2	3,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Tälle	46	124	3	-1,7	$(P_{t,e} + r) * F$

Anslutningspunkt	Effektavgift			Energiavgift	
	Inmatning	Uttag	Elområde	Förlustkoefficient	Energiavgift
	[SEK/kW]			[%]	[SEK/MWh]
Uddebo	40	132	3	-1,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Untra	51	117	3	-0,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Valbo	52	115	3	-0,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Vallentuna	48	121	3	-1,8	$(P_{t,e} + r) * F$
Vaple	58	107	2	2,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Vargfors	69	93	1	5,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Vietas	78	81	1	7,2	$(P_{t,e} + r) * F$
Värtan	47	122	3	-2,3	$(P_{t,e} + r) * F$
Åker	47	123	3	-1,9	$(P_{t,e} + r) * F$
Ånge	59	106	2	3,6	$(P_{t,e} + r) * F$
Åsele	66	97	2	5,4	$(P_{t,e} + r) * F$
Älberg	46	124	3	-1,7	$(P_{t,e} + r) * F$
Östansjö	46	124	3	-1,5	$(P_{t,e} + r) * F$
Överby	48	122	3	-2,3	$(P_{t,e} + r) * F$