



Preisentwicklung Regelreservemarkt von KW1 2018 bis KW13 2019

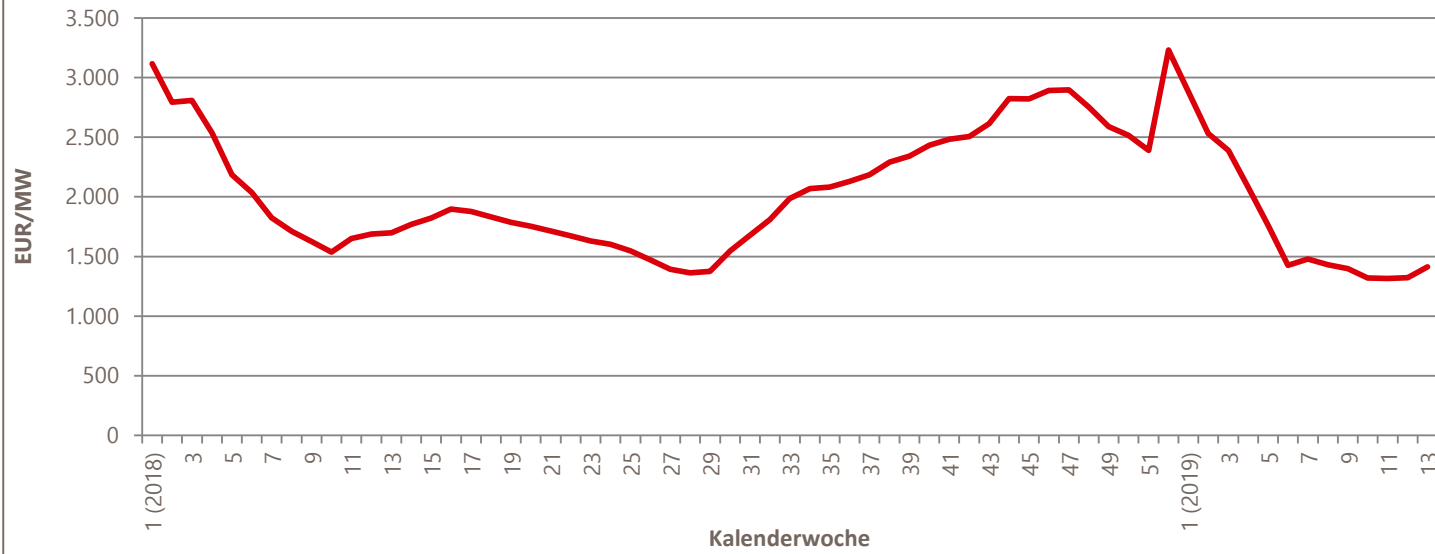
Disclaimer:

Die Austrian Power Grid AG hat alle zumutbaren Anstrengungen unternommen, um sicherzustellen, dass die in diesem Dokument bereitgestellten Informationen zur Zeit der Bereitstellung richtig und vollständig sind. Dennoch kann es zu unbeabsichtigten und zufälligen Fehlern gekommen sein, für die wir uns entschuldigen.

Die Austrian Power Grid AG übernimmt keine Gewährleistungen, Haftungen oder Garantien jeglicher Art für die in diesem Dokument zur Verfügung gestellten Informationen. Auch behält sich die Austrian Power Grid AG das Recht vor, Änderungen oder Ergänzungen der bereitgestellten Informationen ohne vorherige Ankündigung vorzunehmen.

Marktentwicklung PRR - Zugeschlagene Leistungspreise und Mengen

Zugeschlagene Leistungspreise PRR



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Leistungspreise pro Woche in EUR/MW

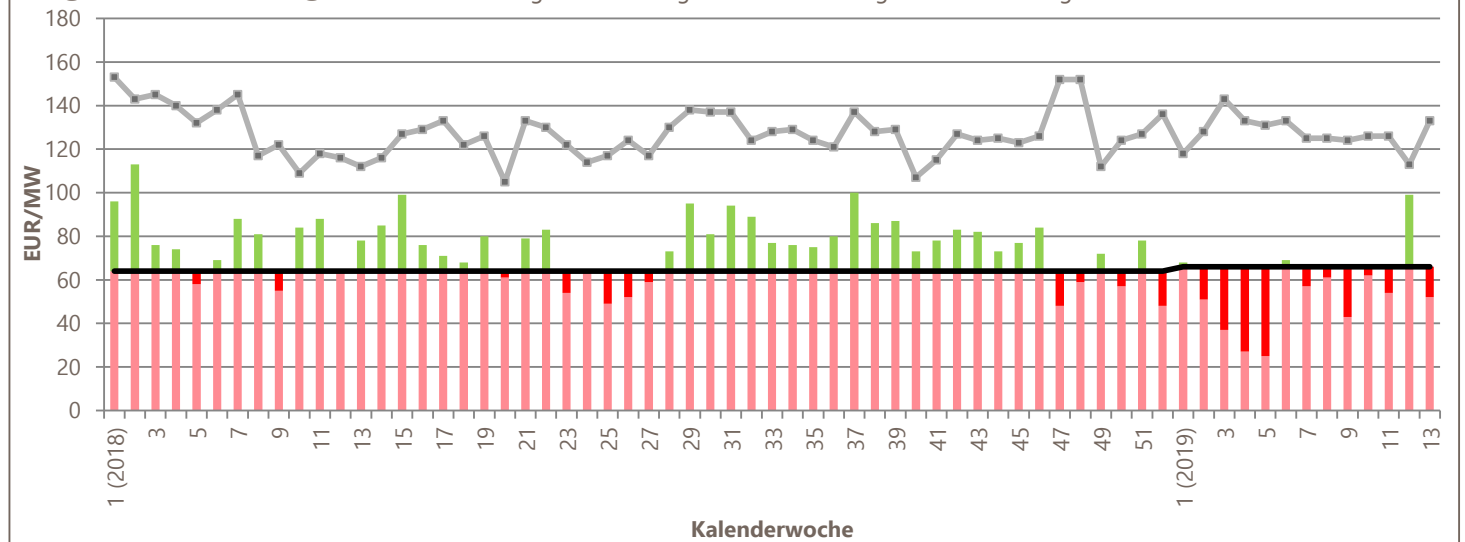
Ø Preise	2018 [EUR/MW]	2019* [EUR/MW]
PRR Ö	2.092,21	1.721,26

*Daten bis KW13

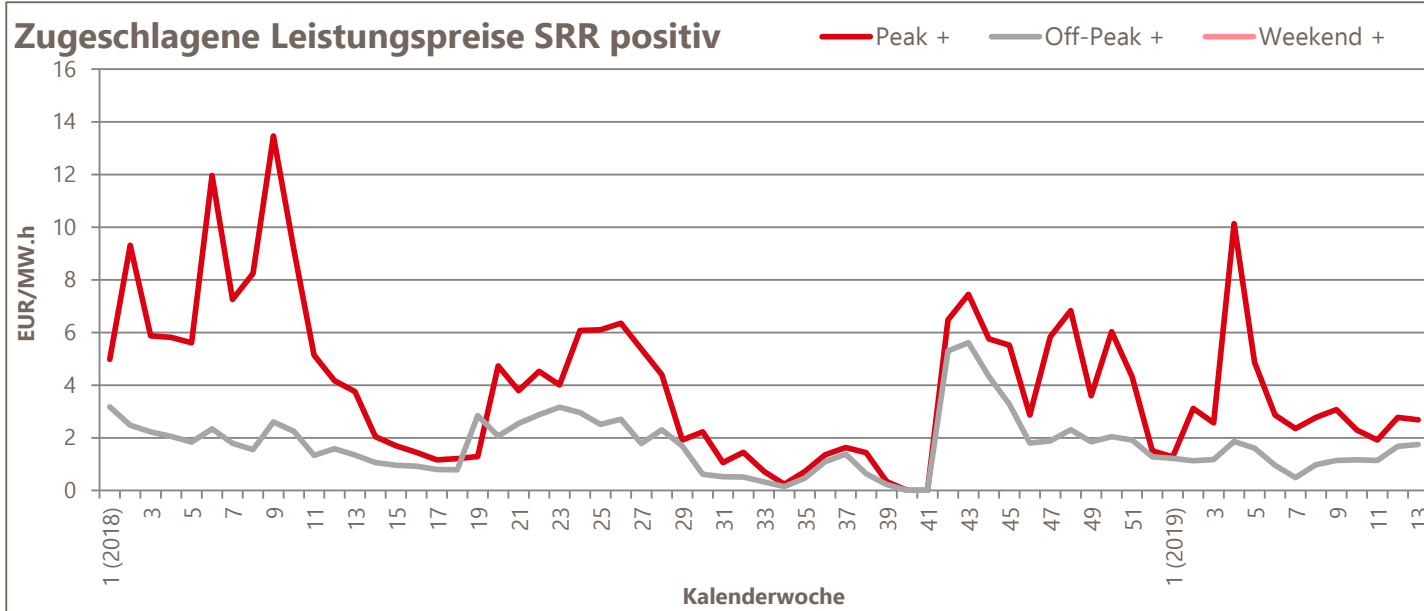
Leistungsvorhaltung	2018 MW	2019* MW
LV Koop. für AT	105,00	191,00
LV AT für Koop.	705,00	44,00

*Daten bis KW13

Angebotene Mengen PRR



Marktentwicklung SRR - Zugeschlagene Leistungspreise



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Leistungspreise pro Woche und Produkt in EUR/MW.h

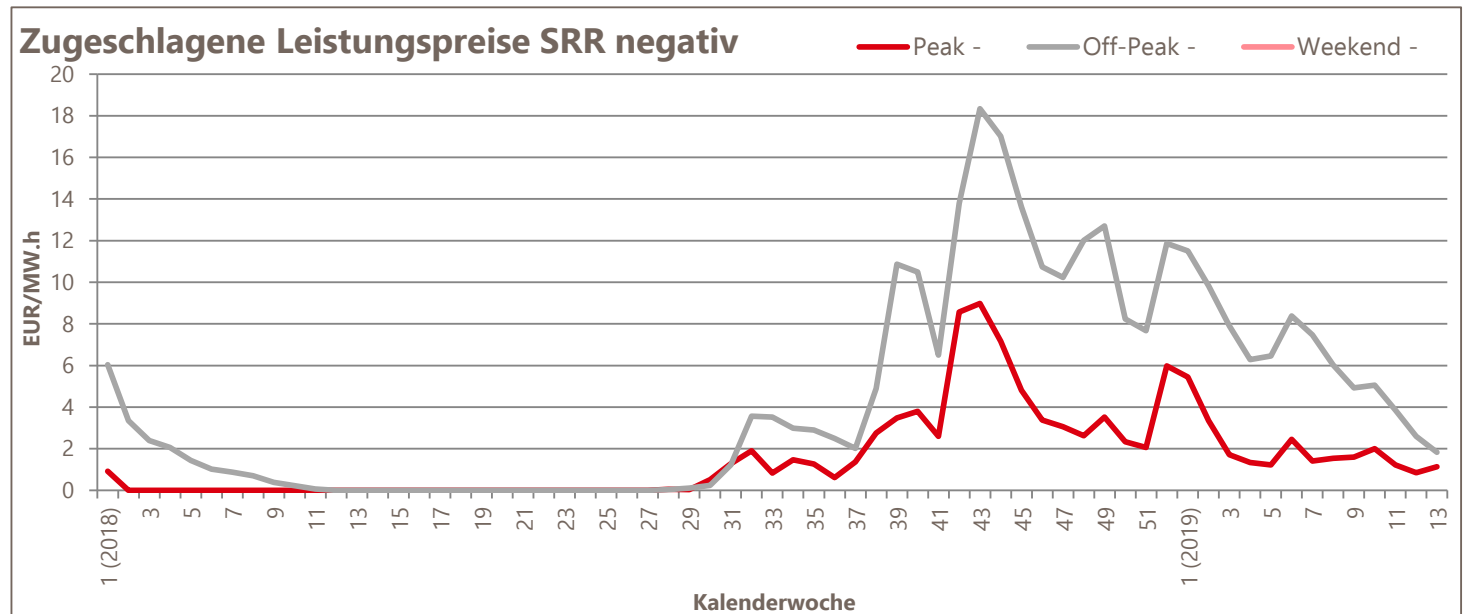
Ø Preise	2018 [EUR/MW.h]	2019* [EUR/MW.h]
Peak +	7,28	3,28
Off-Peak +	2,04	1,25

*Daten bis KW13

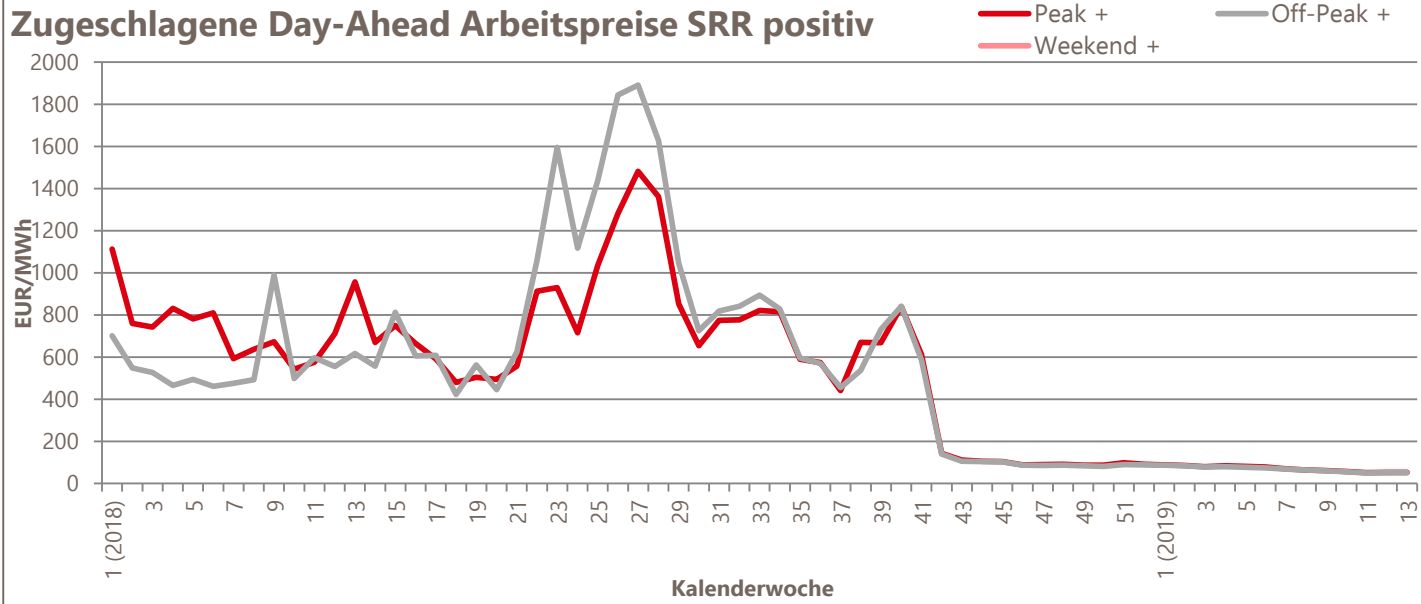
Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Leistungspreise pro Woche und Produkt in EUR/MW.h

Ø Preise	2018 [EUR/MW.h]	2019* [EUR/MW.h]
Peak -	0,07	1,95
Off-Peak -	1,43	6,32

*Daten bis KW13



Marktentwicklung SRR - Zugeschlagene Day-Ahead Arbeitspreise



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Arbeitspreise pro Woche und Produkt in EUR/MWh

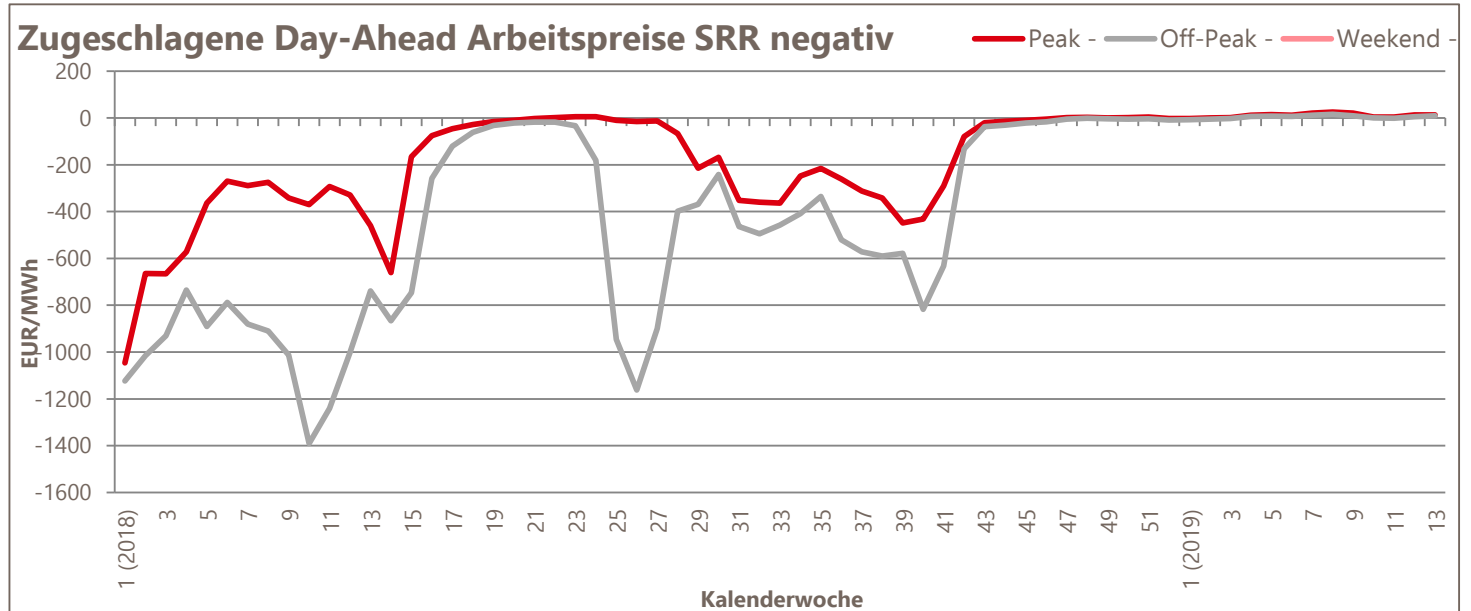
Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak +	621,49	68,08
Off-Peak +	637,24	66,21

*Daten bis KW13

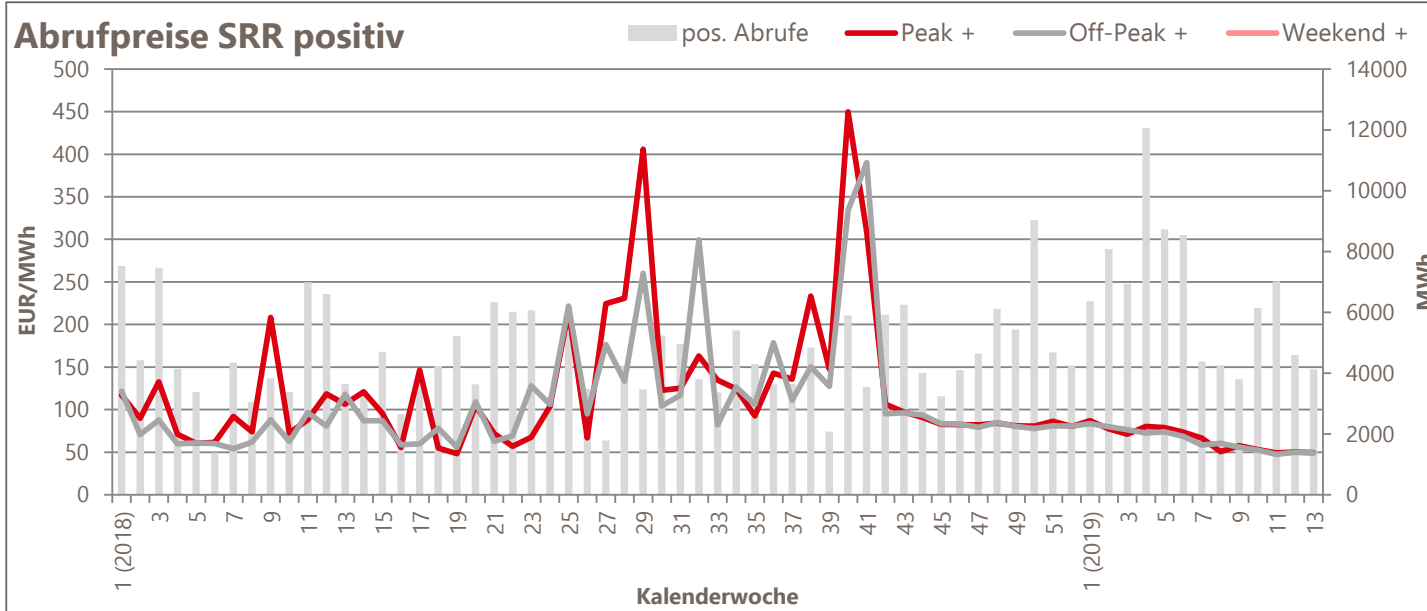
Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Arbeitspreise pro Woche und Produkt in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak -	-214,59	10,86
Off-Peak -	-483,93	4,78

*Daten bis KW13



Marktentwicklung SRR - Abrufpreise



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der abgerufenen Arbeitspreise pro Woche und Produkt in EUR/MWh

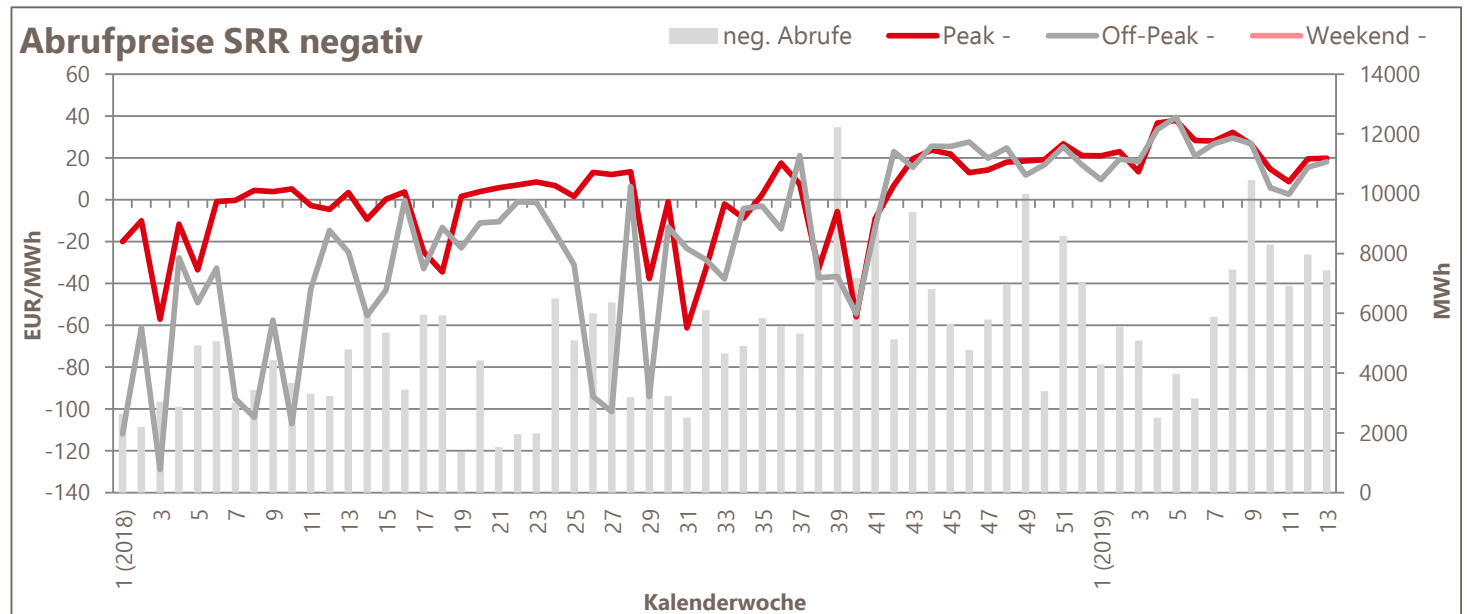
Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak +	124,94	64,98
Off-Peak +	113,00	63,70

*Daten bis KW13

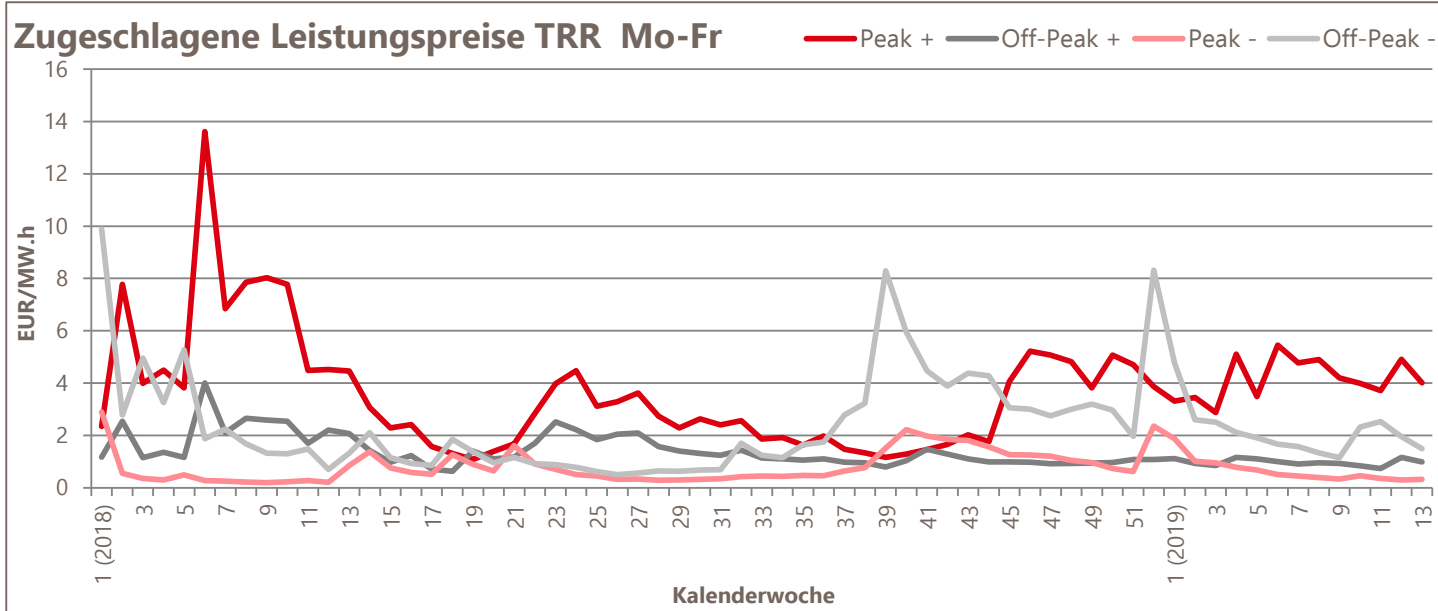
Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der abgerufenen Arbeitspreise pro Woche und Produkt in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak -	-2,54	23,80
Off-Peak -	-26,77	20,47

*Daten bis KW13



Marktentwicklung TRR - Zugeschlagene Leistungspreise



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Leistungspreise pro Woche (Mo-Fr) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MW.h

Ø Preise	2018 [EUR/MW.h]	2019* [EUR/MW.h]
Peak +	3,56	4,17
Off-Peak +	1,47	0,98
Peak -	0,83	0,62
Off-Peak -	2,47	2,11

Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13

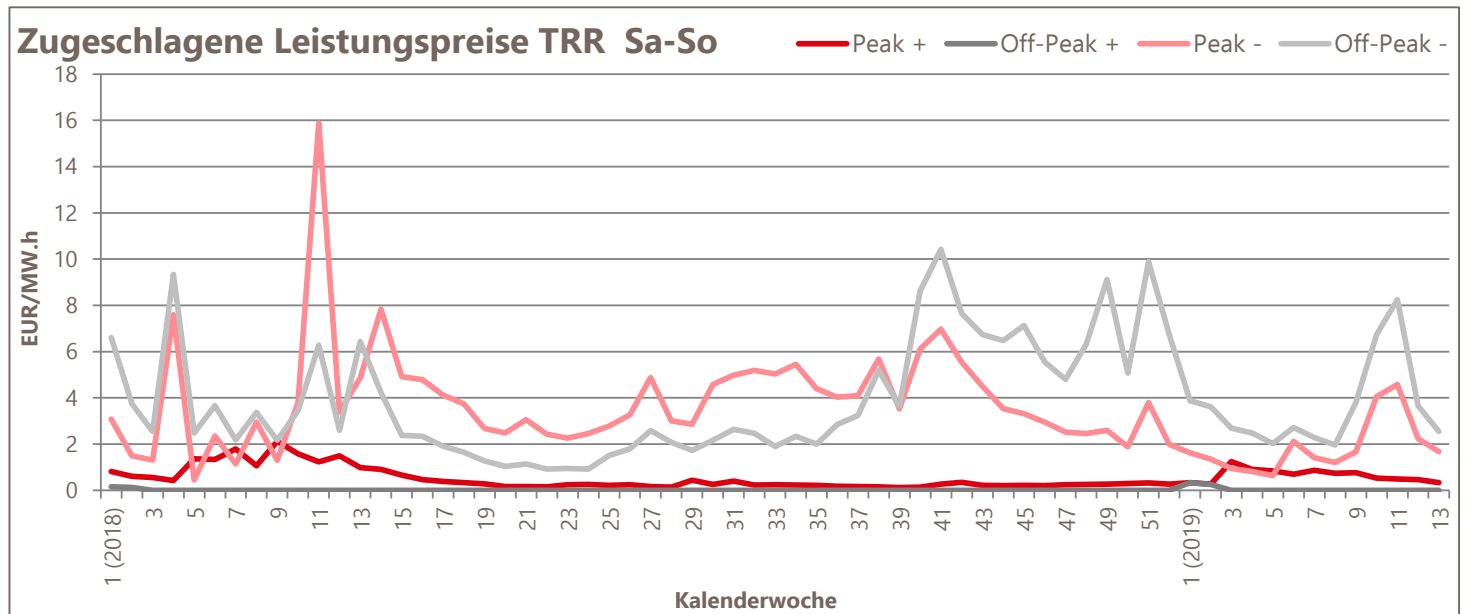
Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Leistungspreise pro Wochenende (Sa-So) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MW.h

Ø Preise	2018 [EUR/MW.h]	2019* [EUR/MW.h]
Peak +	0,50	0,65
Off-Peak +	0,14	0,29
Peak -	3,89	1,87
Off-Peak -	3,97	3,59

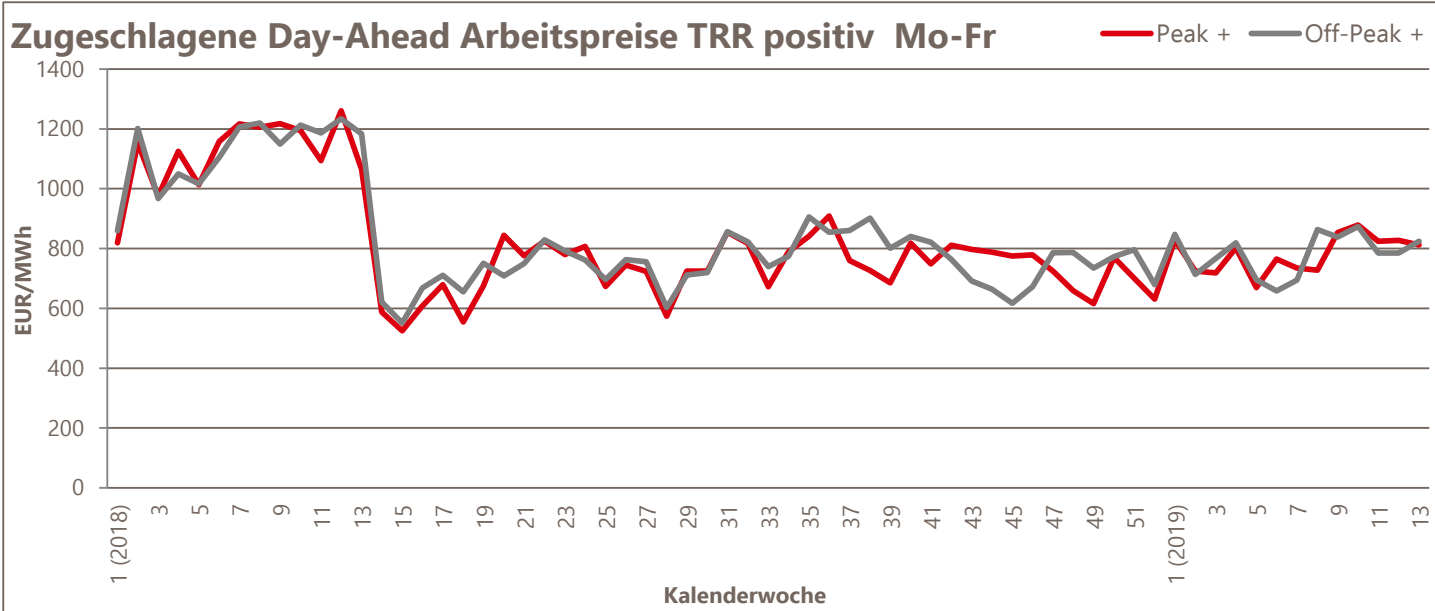
Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13



Marktentwicklung TRR - Zugeschl. Day-Ahead Arbeitspreise Mo-Fr



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Arbeitspreise pro Woche (Mo-Fr) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak +	826,92	770,80
Off-Peak +	842,01	777,83

Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13

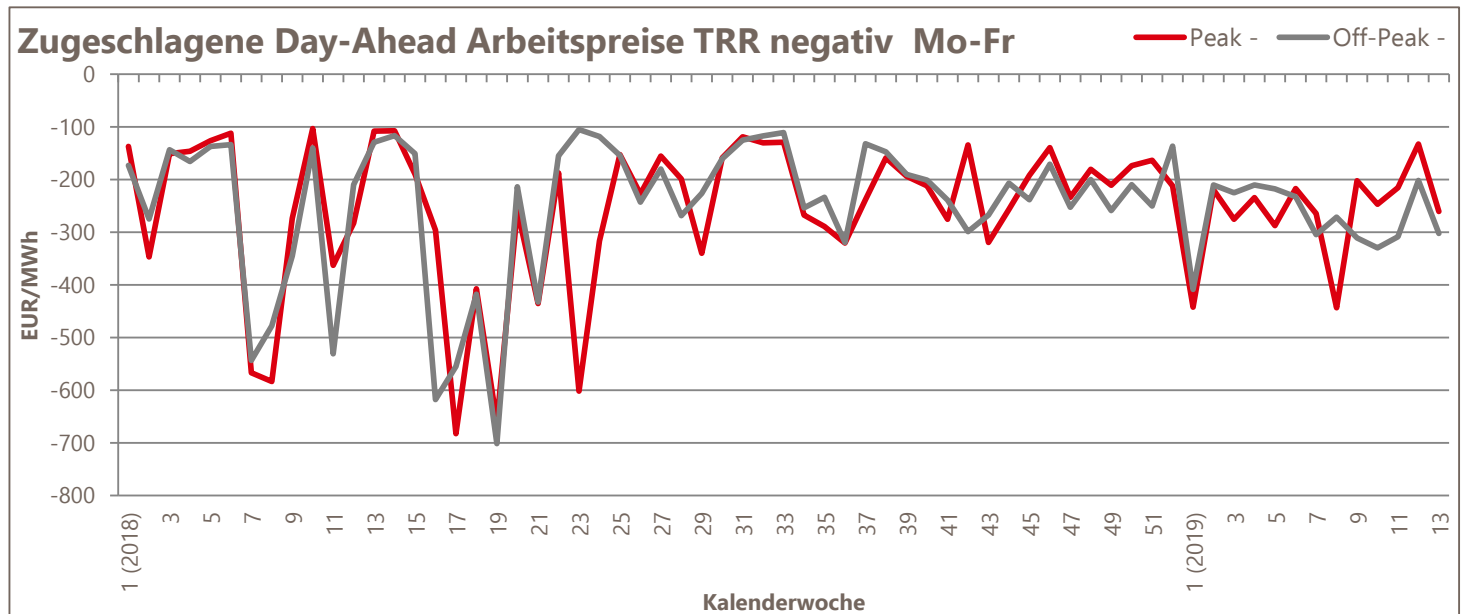
Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Arbeitspreise pro Woche (Mo-Fr) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak -	-254,44	-267,62
Off-Peak -	-245,88	-284,02

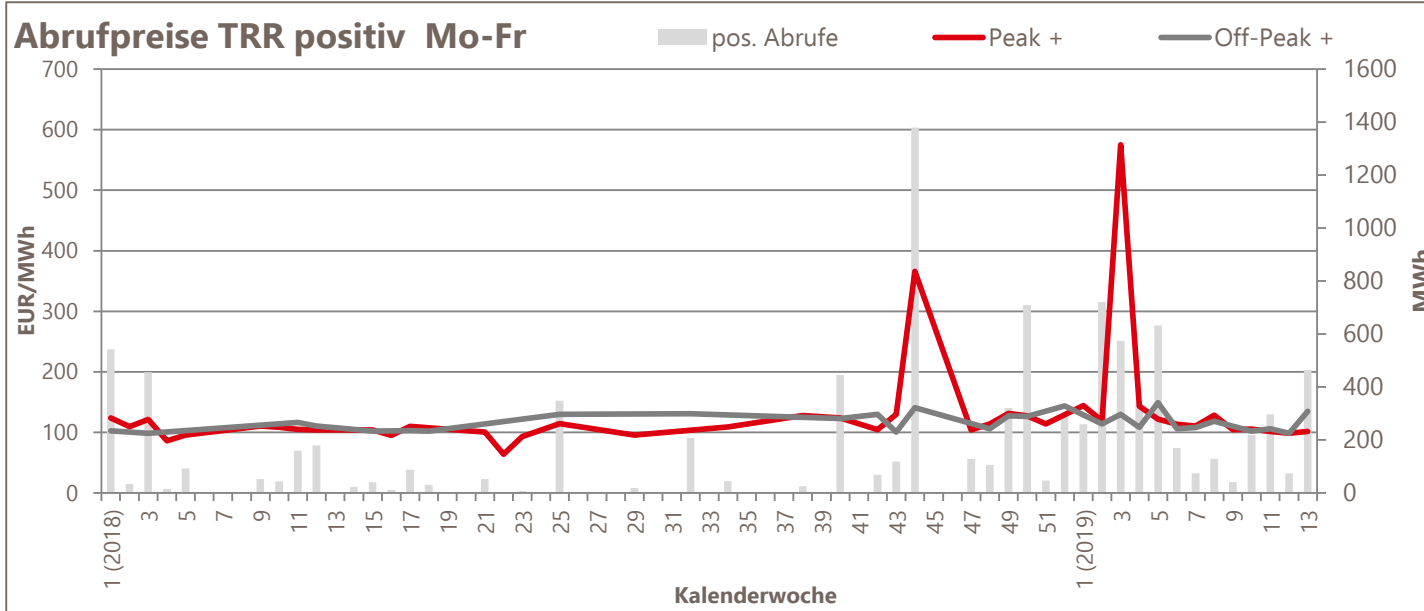
Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13



Marktentwicklung TRR - Abrufpreise Mo-Fr



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der abgerufenen Arbeitspreise pro Woche (Mo-Fr) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak +	117,59	151,29
Off-Peak +	116,56	115,95

Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13

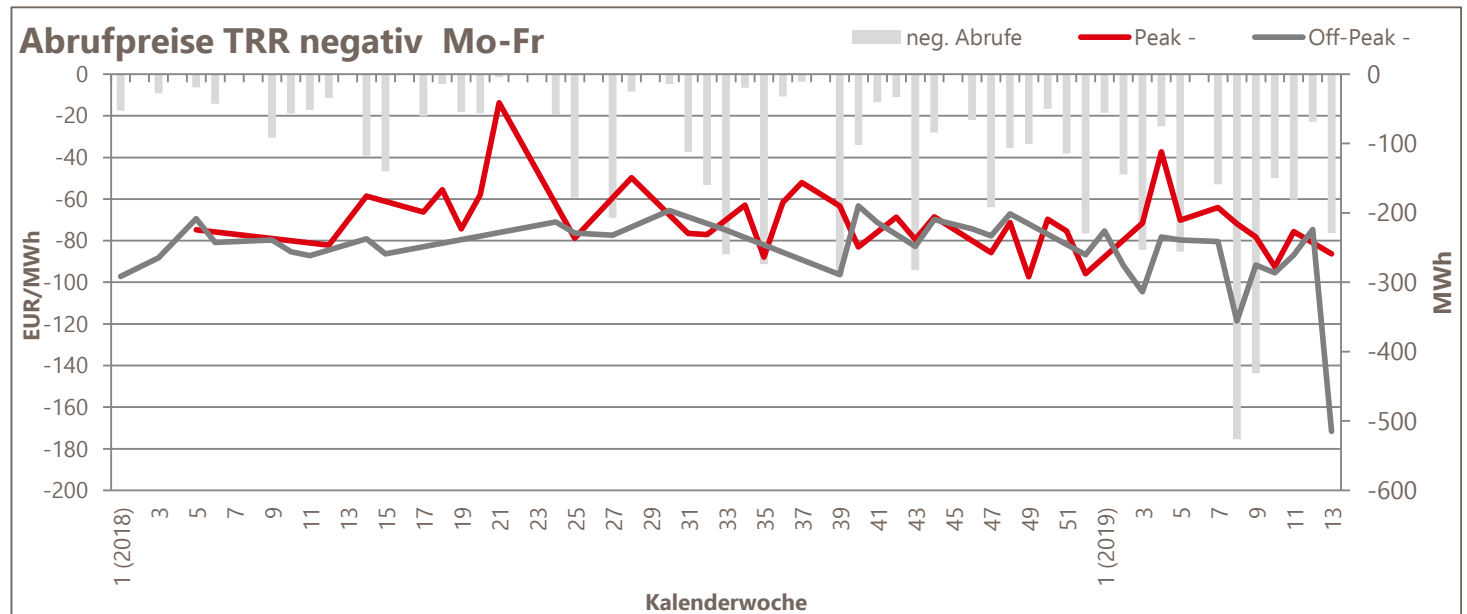
Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der abgerufenen Arbeitspreise pro Woche (Mo-Fr) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak -	-69,94	-71,98
Off-Peak -	-78,62	-95,75

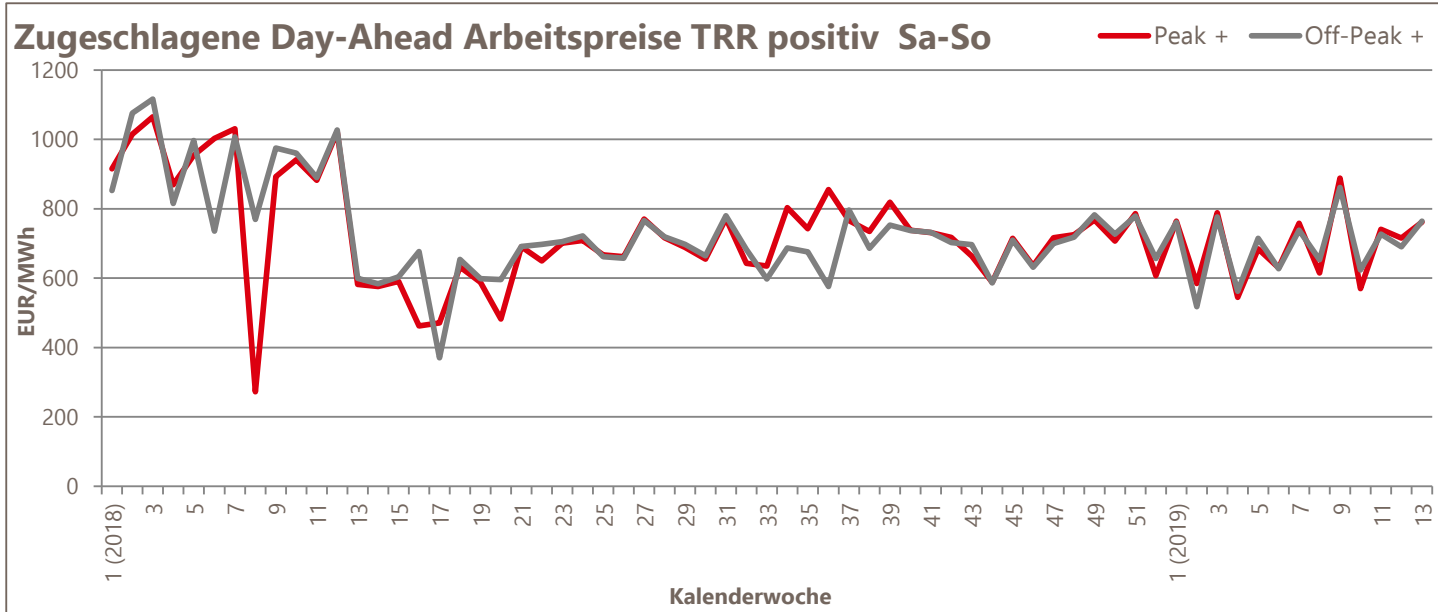
Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13



Marktentwicklung TRR - Zugeschl. Day-Ahead Arbeitspreise Sa-So



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Arbeitspreise pro Wochenende (Sa-So) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak +	731,31	695,90
Off-Peak +	736,30	693,81

Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13

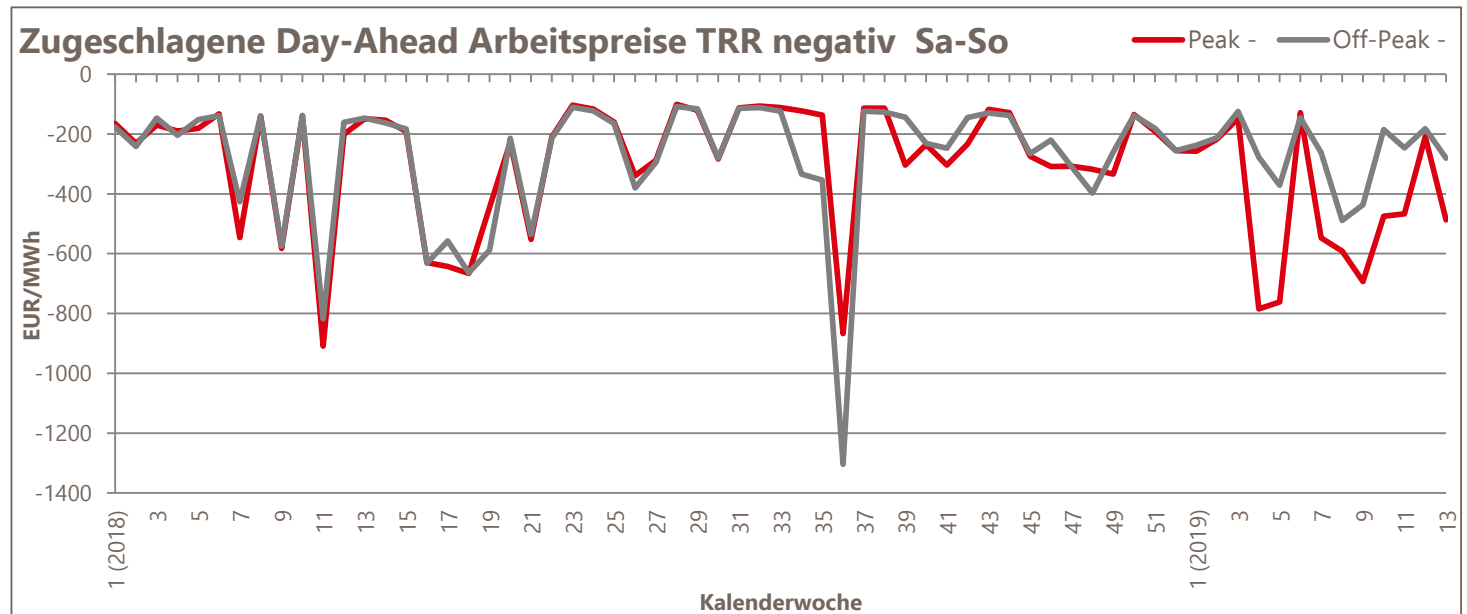
Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Arbeitspreise pro Wochenende (Sa-So) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak -	-271,23	-443,65
Off-Peak -	-277,92	-265,53

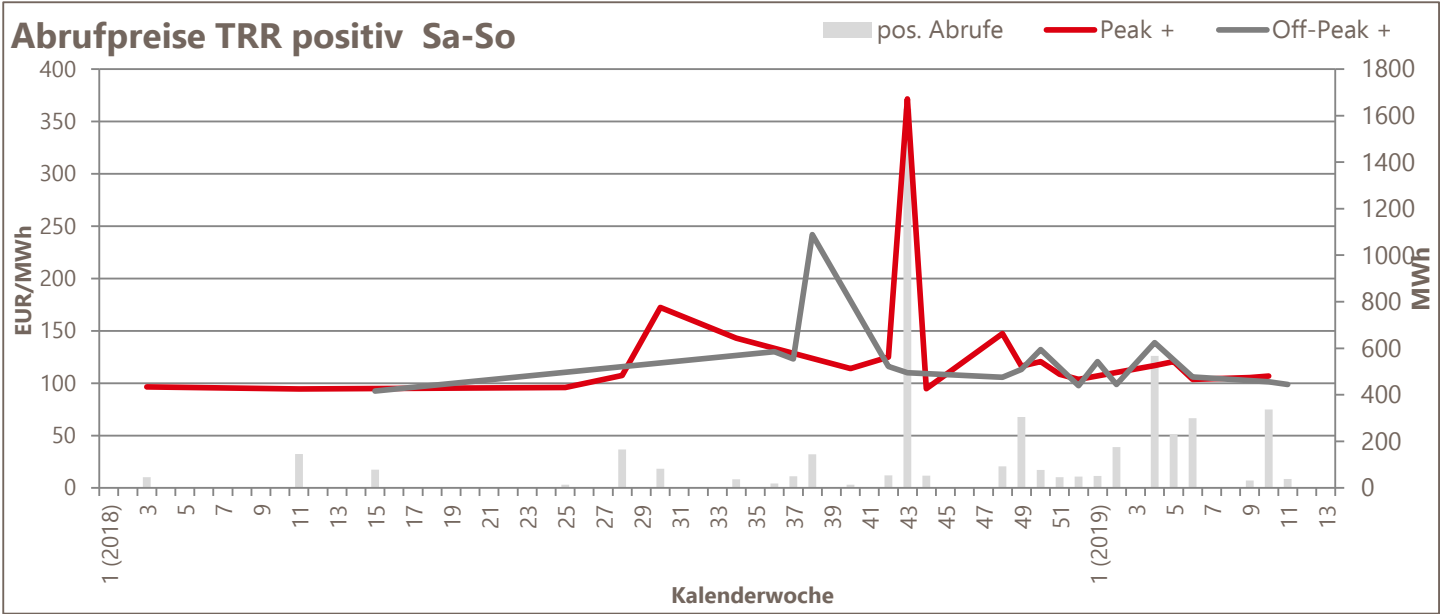
Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13



Marktentwicklung TRR - Abrufpreise Sa-So



Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der abgerufenen Arbeitspreise pro Wochenende (Sa-So) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak +	134,03	110,59
Off-Peak +	126,18	112,32

Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13

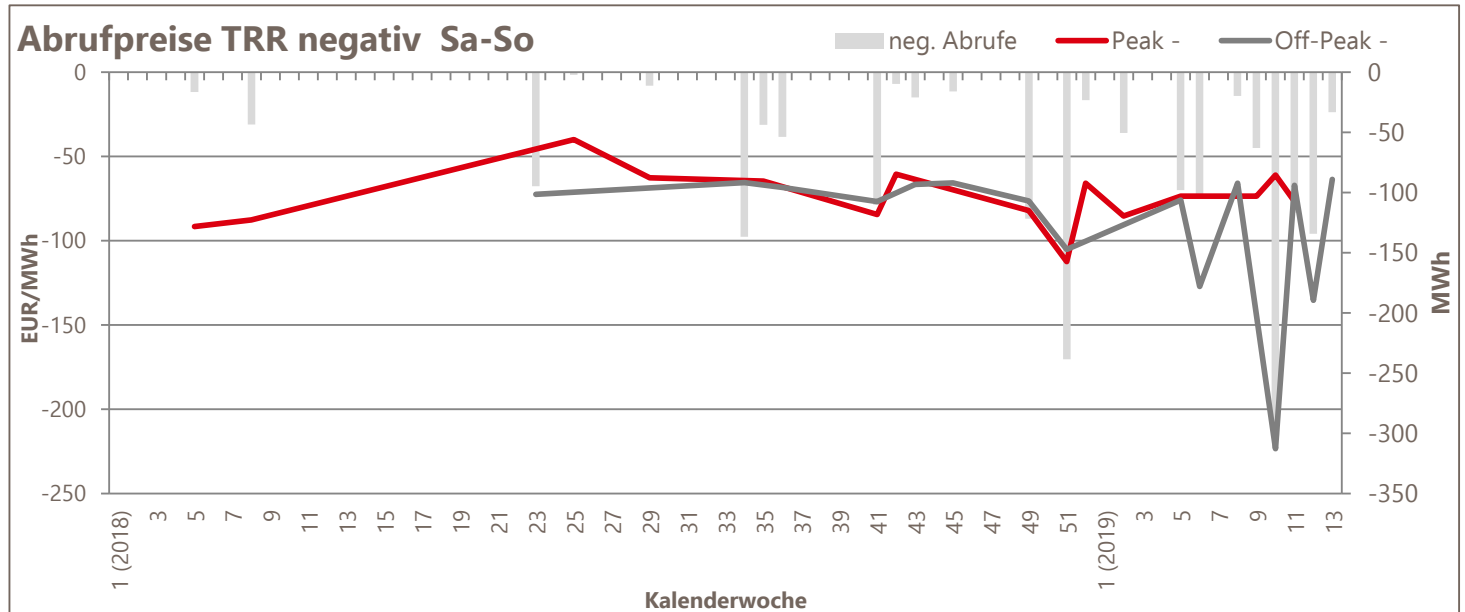
Preis = mengengewichteter Durchschnittspreis der zugeschlagenen Arbeitspreise pro Wochenende (Sa-So) und den jeweiligen Produktzeitscheiben in EUR/MWh

Ø Preise	2018 [EUR/MWh]	2019* [EUR/MWh]
Peak -	-75,20	-74,03
Off-Peak -	-74,62	-108,33

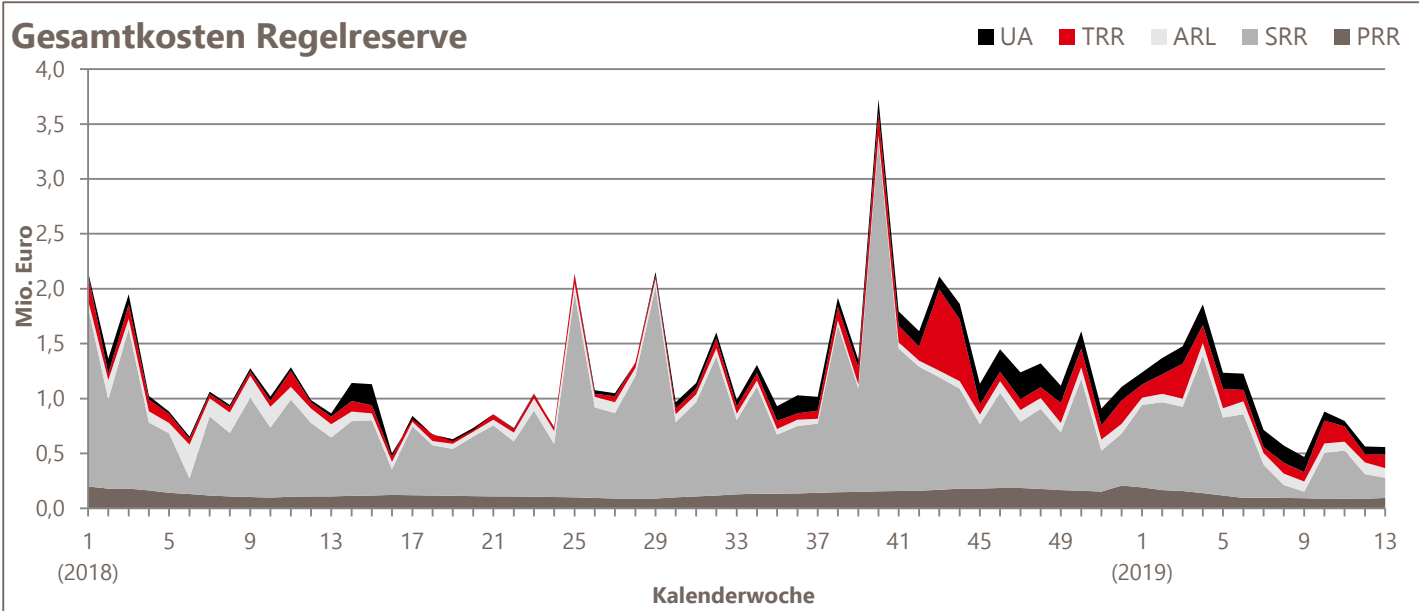
Peak = 8-12, 12-16, 16-20 Uhr

Off-Peak = 0-4, 4-8 20-24 Uhr

*Daten bis KW13



Kosten Regelreservemarkt



Kosten = aggregierte Kosten pro Woche und Regelreserveart

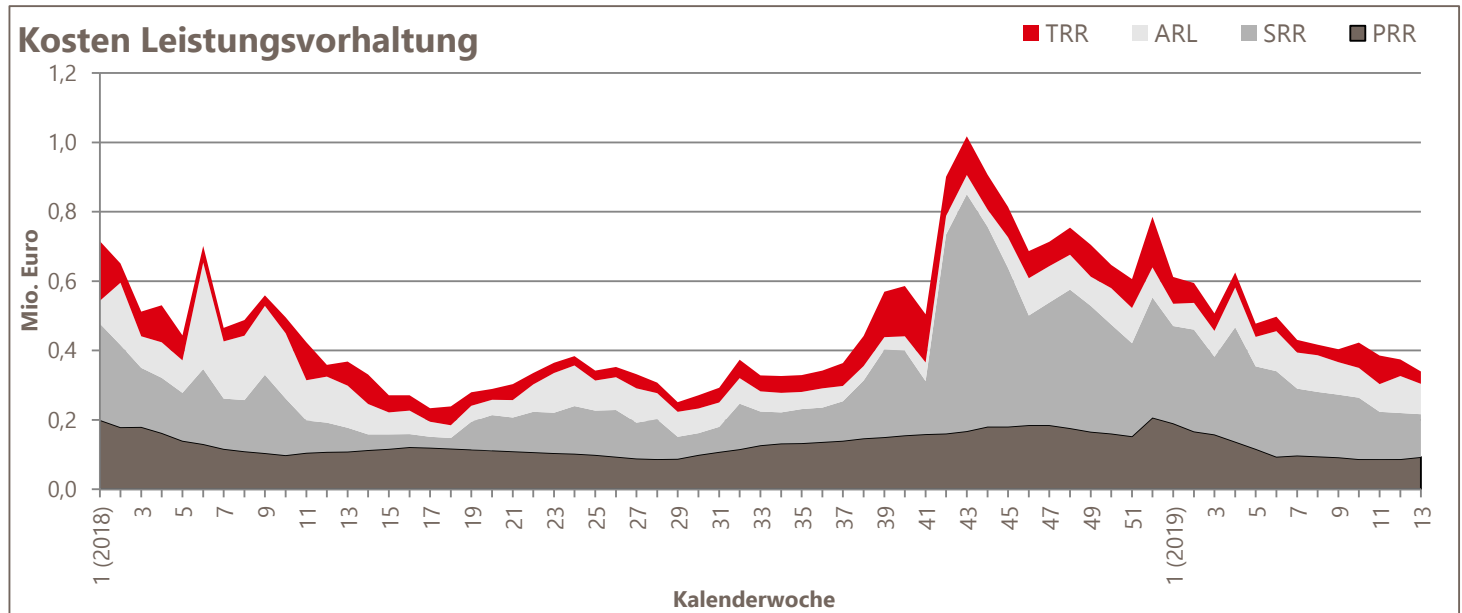
Gesamtkosten		
	2018 [MEUR]	2019* [MEUR]
PRR	6,96	1,50
SRR	44,16	6,79
ARL	4,74	1,19
TRR	5,58	1,84
UA	3,94	1,62
Summe	65,4	12,9

*Daten bis KW13

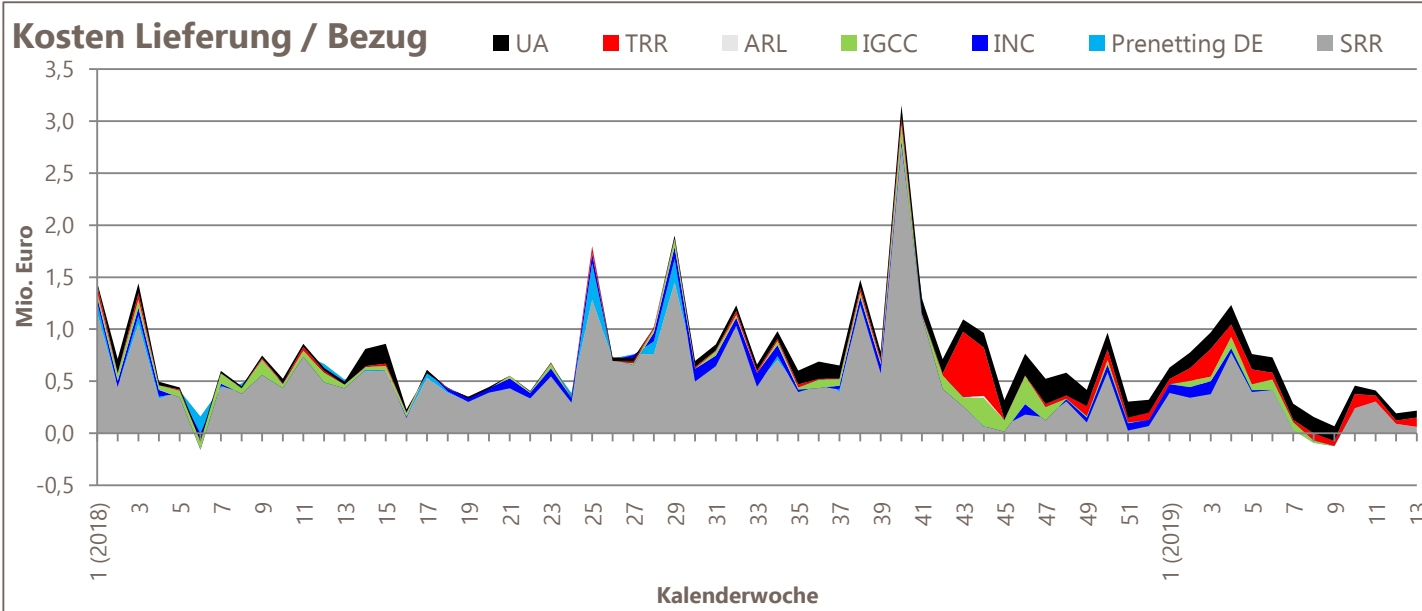
Kosten = aggregierte Kosten pro Woche und Regelreserveart

Kosten Leistungsvorhaltung		
	2018 [MEUR]	2019* [MEUR]
PRR	6,96	1,50
SRR	9,72	2,74
ARL	4,71	1,19
TRR	3,45	0,65

*Daten bis KW13



Kosten Regelreserve



Kosten = aggregierte Kosten pro Woche und Regelreserveart

Kosten Lieferung/Bezug		
	2018 [MEUR]	2019* [MEUR]
SRL	31,68	4,07
INC	1,27	0,37
IGCC**	2,80	0,48
Pre-Netting DE	-1,24	-0,86
ARL	0,02	0,00
TRL	2,18	1,21
UA	3,94	1,62

*Daten bis KW13

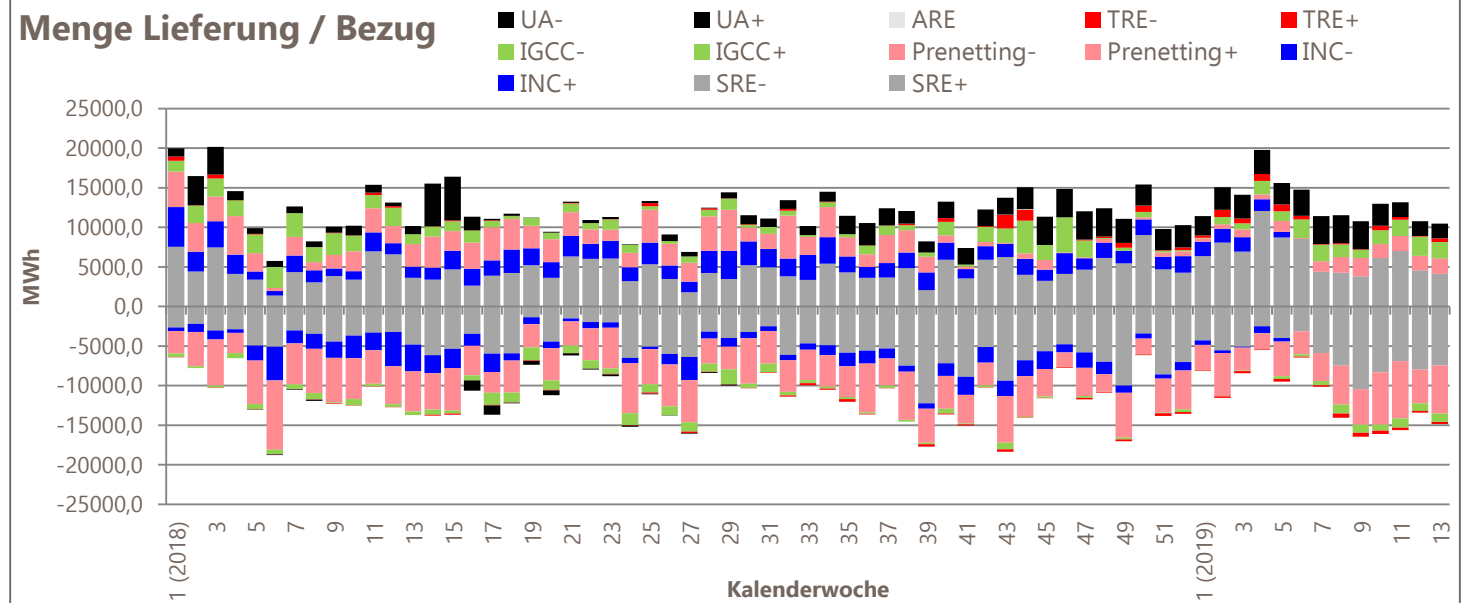
**Kosten des IGCC sind erst im Folgemonat bekannt

Abrufmengen		
	2018 [MWh]	2019* [MWh]
SRE+	237.147,50	85.069,79
SRE-	263.386,99	78.997,62
INC+	109.159,82	7.567,68
INC-	77.803,97	2.341,66
IGCC+	69.094,96	20.050,40
IGCC-	30.785,18	7.427,94
Pre-Netting DE+	118.849,99	17.126,78
Pre-Netting DE-	227.773,12	57.951,43
TRE+	9.085,45	5.717,87
TRE-	4.810,84	3.447,79
ARE	121,76	0,00
UA+**	86.469,00	36.271,30
UA-**	5.136,00	0,00

*Daten bis KW13

** Mengen des Rücklieferprogramms

Menge Lieferung / Bezug



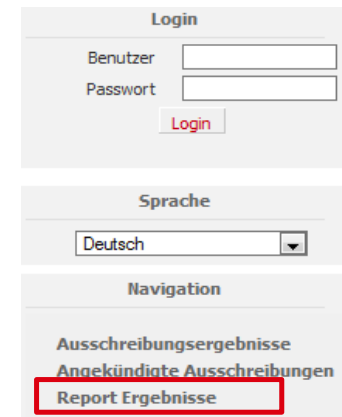
Datengrundlage

Die hier dargestellten Informationen basieren auf den bereits von APG auf der Homepage unter

- <https://www.apg.at/emwebapgrem/startApp.do> bzw.
- <http://www.apg.at/de/markt/netzregelung/statistik>

veröffentlichten Daten.

Die Ergebnisse der jeweiligen Ausschreibung können auf der Ausschreibungsplattform der APG (<https://www.apg.at/emwebapgrem/startApp.do>) unter dem Menüpunkt "Report Ergebnisse" heruntergeladen werden.



The screenshot shows three sections of the website interface:

- Login:** Contains input fields for 'Benutzer' and 'Passwort', and a 'Login' button.
- Sprache:** A dropdown menu currently set to 'Deutsch'.
- Navigation:** A list of menu items: 'Ausschreibungsergebnisse', 'Angekündigte Ausschreibungen', and 'Report Ergebnisse'. The 'Report Ergebnisse' item is highlighted with a red rectangular box.

Der Report kann für unterschiedliche Zeitbereiche (Tag, Woche, Monat, Quartal und Jahr) und dem jeweiligen Regelreservemarkt (bzw. auch für die Ausschreibungen der Netzverlustenergie) ausgeführt werden. Zusätzlich kann zwischen dem Ausschreibungszeitraum und dem Lieferzeitraum unterschieden werden. Die Ergebnisse stehen dann als CSV-Download zur Verfügung.

Die Daten über die Energieabrufe werden auf der APG Homepage (<http://www.apg.at/de/markt/netzregelung/statistik>) in der Regelzonenstatistik veröffentlicht. Die Regelzonenstatistik wird von APG jeweils für das Vormonat erstellt. Sie enthält Daten über die Abrufe von Sekundär- und Tertiärregelung, zum Ungewollten Austausch sowie eine Kostenaufstellung des Regelreservemarktes.

Bei etwaigen Fragen können Sie uns gerne jederzeit kontaktieren:

APG - Team Market Operations

Market Management

+43 (0) 50 320 56477

frontoffice.sdl@apg.at