

## Formblatt NRM "Angebot Verlustenergie 2019 Los 2" Ausschreibungstag 22.02.2018

Bitte ausfüllen, unterzeichnen, einscannen und per E-Mail versenden!

Firmenname:.....  
 Straße/Hausnummer:.....  
 PLZ/Ort.....  
 Name Ansprechpartner.....  
 Telefonnummer:.....  
 Fax:.....  
 E-Mail-Anschrift:.....

Angebotsabgabe gemäß der im Internet veröffentlichten Regeln für den gesamten Lieferzeitraum vom 01.01.2019 bis 31.12.2019.

Das Angebotsformular ist als anhängende Datei einer **E-Mail** oder per Fax mit dem Betreff „Verlustenergie NRM Los 2 für 2019“ fristgerecht an die E-Mail-Adresse

[verlustenergie@nrm-netzdienste.de](mailto:verlustenergie@nrm-netzdienste.de)

bzw. Fax Nr. 069 213-22635 zu senden.

Angebotsabgabe am **22.02.2018 zwischen 08:00 Uhr und 14:00 Uhr**

Maßgebend für die Einhaltung der Frist ist der Eingang der E-Mail oder per Fax bei NRM Netzdienste Rhein-Main GmbH; die Uhrzeit des Eingangs wird schriftlich festgehalten. Gehen mehrere Angebote eines Anbieters ein, gilt das letzte vor Abgabetermin.

In der Regelzone der TenneT TSO GmbH gültiger Bilanzkreis, über den die Lieferung der Verlustenergie abgewickelt werden soll: .....

Angebot für die Lieferung von **39.543.692 kWh/a** für 2019 gemäß der im Internet veröffentlichten Allgemeinen Bedingungen, dem Muster-Stromliefervertrag und des Lieferprofils:

Der angebotene Arbeitspreis AP ist der Durchschnittspreis der für alle Handelstage im Beschaffungszeitraum ermittelten  $AP_n$  für die gilt:

$$AP_n = a * \text{Base Cal } 2019_n + b * \text{Peak Cal } 2019_n + c$$

dabei ist

a =	Baseloadanteil am Verlustenergiepaket-Lastprofil	x,xxxxx
b =	Peakloadanteil am Verlustenergiepaket-Lastprofil	x,xxxxx
c =	fixer Preisanteil pro MWh (unabhängig von EEX)	x,xxxxx
AP =	Arbeitspreis am Handelstag n	
Base Cal 2019 <sub>n</sub> =	Schlusskurs EEX Settlementprice Base Cal 2019 am Handelstag n	EUR/MWh
Peak Cal 2019 <sub>n</sub> =	Schlusskurs EEX Settlementprice Peak Cal 2019 am Handelstag n	EUR/MWh

Beschaffungszeitraum: 01.03.2018 – 30.11.2018 = **194** Handelstage „n“.

Einschlägig sind die Indizes „EEX Baseload Year 2019 (Phelix)“ und „EEX Peakload Year 2019 (Phelix)“.

Für den Referenztag 21.02.2018 ergibt sich ein  $AP_n$  von.....EUR/MWh.

.....  
(Ort, Datum)

.....  
(Name, Unterschrift)