

Ausschreibungsbedingungen der Verlustenergiebeschaffung für 2014 vom 22.10.2012

1. Einführung

Das Energiewirtschaftsgesetz (EnWG) und die Stromnetzzugangsverordnung (StromNZV) verpflichten die Betreiber von Elektrizitätsversorgungsnetzen, Verlustenergie in einem marktorientierten, transparenten und diskriminierungsfreien Verfahren zu beschaffen.

Die Bundesnetzagentur hat auf Grundlage von §27 Abs.1 Nr.6 StromNZV mit der Festlegung des Ausschreibungsverfahrens und des Verfahrens zur Bestimmung der Netzverluste (BK6-08-006) vom 21.10.2008 weitere Regelungen zur Ausgestaltung der Verlustenergiebeschaffung getroffen. Die Vorgaben der Bundesnetzagentur werden im Rahmen dieser Ausschreibungsbedingungen berücksichtigt.

Die Pfalzwerke Netzgesellschaft mbH, die Stadtwerke Bliestal GmbH, die Gemeindewerke Bobenheim-Roxheim GmbH, die Elektrizitätsgenossenschaft Dirmstein eG, die Stadtwerke Bad Dürkheim GmbH, die Stadtwerke Frankenthal GmbH, die Gemeindewerke Münchweiler, die Gemeindewerke Haßloch GmbH, die Stadtwerke Grünstadt, die Stadtwerke Germersheim, die Stadtwerke Speyer GmbH, die Stadtwerke St. Ingbert GmbH, die STAWAG Netz GmbH und die Stadtwerke Velbert GmbH haben für die Beschaffung der Verlustenergie für das Kalenderjahr 2014 die PFALZWERKE AKTIENGESELLSCHAFT (im Folgenden „PW“) mit der gesamten operativen Abwicklung der Verlustenergiebeschaffung (Langfristkomponente gem. BK6-08-006) beauftragt.

Im Rahmen der Ausschreibung werden Preisformeln bzw. als Alternativangebot ein Arbeitspreis angefragt, über die der Lieferpreis für die Verlustenergie festgelegt wird. Der Preis für die zu liefernde Verlustenergie leitet sich entweder über die Preisformeln direkt aus den veröffentlichten Abrechnungspreisen (Settlementpreisen) für das Phelix Baseload Year Futures Cal-14 (F1BY Cal-14) und das Phelix Peakload Year Futures Cal-14 (F1PY Cal-14) der European Energy Exchange AG ab. Wenn der Arbeitspreis eines abgegebenen Alternativangebots am Ausschreibungstag günstiger ist als die mit den OTC-Preisen für Base-/Peakload 2014, Stand 11:00, bewerteten Preisformeln, bekommt das Nebenangebot den Zuschlag.

2. Gegenstand der Ausschreibungen

Zur Deckung der Netzverluste haben die oben genannten Unternehmen ihren voraussichtlichen Bedarf für das Kalenderjahr 2014 ermittelt. Die Beschaffung des Bedarfs erfolgt in acht Losen. Jedes Los erstreckt sich über den gesamten Lieferzeitraum vom 01.01.2014 00:00 Uhr bis zum 31.12.2014 24:00 Uhr. Die Lose sind im Stundenraster (MW mit einer Nachkommastelle) strukturiert und enthalten den Wechsel zwischen Sommer und Winterzeit. Der Tag am 30.03.2014 umfasst somit 23 Stunden und der Tag am 26.10.2014 25 Stunden. Die Profile stehen als Excel-Datei zum Download auf der Internetseite von PW (www.pfalzwerke.de, Menüpunkt Netz) zur Verfügung.

PW behält sich Änderungen bezüglich der Produktgestaltung, der Ausschreibungstermine und der Beschaffungszeiträume vor und wird darüber mindestens drei Wochen vor dem jeweiligen Ausschreibungstermin informieren.

3. Angebotsabgabe

Die Angebotsabgabe erfolgt per Fax unter Verwendung des vollständig ausgefüllten Formblatts. Das Formblatt steht als PDF-Datei (PW_NV12014_Angebotsformblatt.pdf) auf der PW Internetseite (www.pfalzwerke.de, Menüpunkt Netz) zum Download bereit. Die Angebote müssen von einer berechtigten Person unterschrieben bis spätestens 11:00 Uhr am jeweiligen Ausschreibungstag per Fax an die Nummer 0621/585-2031 eingegangen sein.

	Ausschreibungstermine	Profil
Los 1	21.11.2012 bis 11:00 Uhr	PW_NVL2014a.xls
Los 2	28.11.2012 bis 11:00 Uhr	PW_NVL2014b.xls
Los 3	12.12.2012 bis 11:00 Uhr	PW_NVL2014c.xls
Los 4	24.01.2013 bis 11:00 Uhr	PW_NVL2014d.xls
Los 5	28.02.2013 bis 11:00 Uhr	PW_NVL2014e.xls
Los 6	28.03.2013 bis 11:00 Uhr	PW_NVL2014f.xls
Los 7	25.04.2013 bis 11:00 Uhr	PW_NVL2014g.xls
Los 8	30.05.2013 bis 11:00 Uhr	PW_NVL2014h.xls

Auf dem Formblatt für die Angebotsabgabe ist die Preisformel vorgegeben. Der Bieter gibt die Faktoren für die Gewichtung vom Phelix Baseload Year Futures Cal-14 (F1BY Cal-14) und das Phelix Peakload Year Futures Cal-14 (F1PY Cal-14) und einen konstanten Zuschlag an. Die vorgegebene Preisformel darf ansonsten nicht ergänzt oder verändert werden. Das Angebot muss vollständig sein, d.h. alle geforderten Angaben müssen enthalten sein. Der Anbieter ist für die Richtigkeit und Vollständigkeit seiner Angaben verantwortlich. Unvollständige oder nicht fristgerechte Angebote gelten als nicht abgegeben und werden nicht berücksichtigt. Der Aufwand zur Erstellung und Abgabe der Angebote wird nicht erstattet. Die Angebotsprache ist deutsch. Mit der Angebotsabgabe werden diese "Ausschreibungsbedingungen der Verlustenergiebeschaffung für 2014 vom 22.10.2012" anerkannt.

4. Kriterien für die Zuschlagserteilung

PW wird auf Basis aller für das jeweilige Los fristgerecht eingegangenen Angebote unter wirtschaftlichen Gesichtspunkten mit dem Ziel minimaler Gesamtkosten den Zuschlag zur Lieferung der Verlustenergie vergeben. Hierfür ist der Arbeitspreis in Euro je MWh ausschlaggebend, der sich aus der angebotenen Preisformel und den Abrechnungspreisen (Settlementpreisen) für das Phelix Baseload Year Futures Cal-14 (F1BY Cal-14) und das Phelix Peakload Year Futures Cal-14 (F1PY Cal-14) vom Referenztag für das ausgeschriebene Los ergibt. Der Referenztag ist jeweils der letzte werktägliche EEX-Handelstag vor dem Ausschreibungstag.

	Referenztag
Los 1	20.11.2012
Los 2	27.11.2012
Los 3	11.12.2012
Los 4	23.01.2013
Los 5	27.02.2013
Los 6	27.03.2013
Los 7	24.04.2013
Los 8	29.05.2013

Das Angebot mit dem niedrigsten Arbeitspreis erhält den Zuschlag. Liegen für ein Los von mehreren Bietern Angebote vor, für die sich derselbe niedrigste Arbeitspreis ergibt, erfolgt eine Vergabe an den Bieter, dessen Angebot als erstes einging.

Wenn der Arbeitspreis eines abgegebenen Alternativangebots am Ausschreibungstag günstiger ist als die mit den OTC-Preisen für Base-/Peakload 2014, Stand 11:00, bewerteten Preisformeln, bekommt das Alternativangebot den Zuschlag.

5. Vergabe

Die Vergabeentscheidung erfolgt am Tag der jeweiligen Ausschreibung bis spätestens 12:00 Uhr. Die Anbieter erhalten nach der Vergabe umgehend per E-Mail eine Information über die Zuschlagserteilung für ihr Angebot. Nur für das bezuschlagte Angebot erhält der jeweilige Anbieter zusätzlich eine schriftliche Bestätigung per Fax. Die Preisformel aus dem bezuschlagten Angebot ist für den gesamten Beschaffungszeitraum des betreffenden Loses bindend. Für alle anderen Anbieter endet mit der Benachrichtigung über die Vergabeentscheidung die Bindefrist ihrer angebotenen Preisformel.

6. Preisfixierung

PW kann den durch das jeweilige Los spezifizierten Fahrplan an einem durch PW frei wählbaren werktäglichen EEX-Handelstag innerhalb des zugehörigen Beschaffungszeitraums preislich fixieren. Die verbindliche Preisfixierung erfolgt am gewählten Handelstag bis spätestens 15:30 Uhr schriftlich per Fax an die vom Anbieter im Angebotsformular angegebene Faxnummer.

	Beschaffungszeitraum
Los 1	21.11. bis 26.12.2012
Los 2	28.11. bis 08.01.2013
Los 3	12.12. bis 22.01.2013
Los 4	24.01. bis 06.03.2013
Los 5	28.02. bis 10.04.2013
Los 6	28.03. bis 08.05.2013
Los 7	25.04. bis 05.06.2013
Los 8	30.05. bis 10.07.2013

Der abrechnungsrelevante Arbeitspreis ergibt sich aus der angebotenen Preisformel in die die Abrechnungspreise (Settlementpreise) für das Phelix Baseload Year Futures Cal-14 (F1BY Cal-14) und das Phelix Peakload Year Futures Cal-14 (F1PY Cal-14) vom Tag der Preisfixierung eingesetzt werden. Ist die Preisfixierung nicht innerhalb vom festgelegten und veröffentlichten Beschaffungszeitraum des Loses erfolgt, ergibt sich der Arbeitspreis automatisch aus der angebotenen Preisformel, in die die Abrechnungspreise für das Phelix Baseload Year Futures Cal-14 und das Phelix Peakload Year Futures Cal-14 vom letzten Handelstag des Beschaffungszeitraums eingesetzt werden. Der resultierende Arbeitspreis in Euro je MWh wird kaufmännisch auf zwei Nachkommastellen auf- beziehungsweise abgerundet.

7. Lieferung

Der Erfüllungsort der Lieferung ist die Regelzone RWE Transportnetz Strom. Die Lieferung erfolgt aus technischen Gründen der Abwicklung in den PW Bilanzkreis 11XPFALZWERKE--V.

8. Teilnahmevoraussetzungen

Voraussetzung für die Teilnahme an den Ausschreibungen ist, dass der jeweilige Anbieter einen (Unter-) Bilanzkreis in der Regelzone RWE TSO Strom betreibt. Anbieter, über deren Vermögen ein Insolvenzverfahren oder ein vergleichbares gesetzliches Verfahren eröffnet oder die Eröffnung beantragt oder dieser Antrag mangels Masse abgelehnt worden ist, sind von den Ausschreibungen ausgeschlossen.

9. Stromliefervertrag

Der Anbieter verpflichtet sich, nach Bestätigung der Zuschlagserteilung den „Stromliefervertrag über die Lieferung und Abnahme elektrischer Energie“ entsprechend dem auf der Internetseite www.pfalzwerke.de, Menüpunkt Netz, veröffentlichten Muster-Stromliefervertrag mit der angebotenen Formel zu unterschreiben und an PW zurückzusenden.

10. Kontaktdaten

Für Fragen zum Ausschreibungsverfahren wenden Sie sich bitte an:

Ansprechpartner:	Dirk Albrecht	Wolfgang Beyer
Telefon:	0621 / 585 - 2956	0621 / 585 - 2374
E-Mail:	dirk_albrecht@pfalzwerke.de	wolfgang_beyer@pfalzwerke.de
Fax:	0621 / 585 - 2031	0621 / 585 - 2031

PFALZWERKE AKTIENGESELLSCHAFT, Kurfürstenstraße 29, 67061 Ludwigshafen