

|         |   |             |             |                       |
|---------|---|-------------|-------------|-----------------------|
| Nr.1.1  | Stromkreislänge                         | MS          | NS          |                       |
|         | Kabel                                   | 262,824     | 925,24      | km                    |
|         | Freileitung                             | 1,28        | 3,14        | km                    |
| Nr. 1.2 | Installierte Leistung MS/NS             |             |             | 388.650 kVA           |
| Nr. 1.3 | entnommene Jahresarbeit                 | MS          | MS/NS       | NS                    |
|         |   | 481.933.029 | 440.282.923 | 210.358.994 kWh       |
| Nr. 1.4 | Anzahl der Entnahmestellen              | MS          | MS/NS       | NS                    |
|         |   | 22          | 178         | 54978                 |
| Nr. 1.5 | Einwohnerzahl im Netzgebiet             |             |             | 89.468                |
| Nr. 1.6 | Versorgte Fläche in der Niederspannung  |             |             | 29,18 km <sup>2</sup> |
| Nr. 1.7 | Geographische Fläche des Netzgebietes   |             |             | 90,06 km <sup>2</sup> |
| Nr. 1.8 | Anzahl Entnahmestellen                  |             |             | 54978                 |
| Nr. 1.8 | Anzahl Entnahmestellen RLM              |             |             | 581                   |
| Nr. 1.8 | Anzahl Entnahmestellen SLP              |             |             | 54597                 |
| Nr. 1.9 | Grundzuständiger MSB Stadtwerke Bamberg |             |             |                       |

---

Verluste

|         | MS  | MS/NS     | NS        |              |        |
|---------|---|-----------|-----------|--------------|--------|
| Nr. 3.2 | Höhe der Durchschnittsverluste                          | 0,50%     | 0,60%     | 1,90%        |        |
| Nr. 3.7 | Menge der Verlustenergie                                | 2.614.531 | 2.831.128 | 4.125.062    | kWh    |
| Nr. 3.7 | Gesamtverluste  |           |           | 9.570.721    | kWh    |
| Nr. 3.7 | Kosten der Verlustenergie                               |           |           | 2.235.146,29 | €      |
|         | durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie |           |           | 23,354       | ct/kWh |

---

|         |  |    |       |     |
|---------|--|----|-------|-----|
| Nr. 4a. | Anzahl IMSYS in NS                         |    |       | 261 |
| Nr. 4b. | Anzahl Entnahmestellen IMSYS in NS         |    |       | 261 |
| Nr. 4c. | Nicht durchgeführte Netzanschlüsse         | MS | MS/NS | NS  |
|         | länger als drei Monate nicht durchgeführt  | 0  | 0     | 22  |
|         | länger als sechs Monate nicht durchgeführt | 6  | 4     | 45  |
| Nr. 4d. | Vereinbarungen nach § 14a Abs.1 S.1        |    |       | 2   |

---

Ein Netzanschlussbegehren in den Spannungsebenen Mittelspannung und Hochspannung geht erfahrungsgemäß mit einer Netzerweiterung sowie durch den Kunden bzw. Beauftragter Dritter selbst zu errichtende Betriebsmittel einher.

Die Umsetzung des Netzanschlussbegehrens einschließlich einer Netzverträglichkeitsprüfung erfordert entsprechend einen längeren Umsetzungszeitraum, da auch zusammen mit dem Kunden mehrere Anschlussvarianten bewertet werden. Der Umsetzungszeitraum ist des Weiteren stark abhängig von Lieferfristen für die notwendigen Betriebsmittel.

Darüber hinaus kann es auch in der Niederspannung, bspw. durch Verzögerungen beim Hausbau, zu einem verlängerten Umsetzungszeitraum kommen.

Zur Beschleunigung der Bearbeitung von Netzanschlussbegehren erfolgt eine Forcierung von Automatisierungs- und Digitalisierungslösungen sowie einheitlichen Kommunikationswegen zwischen Kundinnen und uns. Dies erfolgt im Rahmen Konzern-/ Netzbetreiberübergreifenden Austausch zu Best-