



Herzlich Willkommen

zur AEW Informationsveranstaltung
«Erneuerung des Konzessionsver-
trags und öffentliche Beleuchtung»

Bremgarten, 27. März 2025





Agenda

- 17.00 Uhr **Begrüßung**
Bernhard Mayerhofer, *Leiter Geschäftsbereich Markt*
- 17.15 Uhr **Einblick ins Regional-Center Bremgarten**
Reto Lanz, *Leiter Regional-Center Bremgarten*
- 17.25 Uhr **Erneuerung des AEW-Konzessionsvertrags**
Jonas Jenni, *Leiter Netznutzungsmanagement*
- 17.50 Uhr **Fragen & Antworten**
- 18.00 Uhr **Dienstleistung Öffentliche Beleuchtung**
Damian Schenk, *Leiter öffentliche Beleuchtung*
- 18.20 Uhr **Fragen & Antworten**
- 18.30 Uhr **Apéro Riche**



Vorstellung

Bernhard Mayerhofer, Leiter Geschäftsbereich Markt

Aus- und Weiterbildungen

- Höhere technische Lehranstalt für Elektrotechnik, Energietechnik und Leistungselektronik
- Diplomingenieur für Präzisions-, System- und Informationstechnik (FH)
- Akademischer Werbe- und Marketingkaufmann
- Börsenhändler für Termin- und Spotmarkt
- Wirtschaftsingenieur (MSc)
- SKU Exekutive Management Programm

Berufliche Tätigkeiten

- 2000 - 2007: Key Account & Portfolio Manager | Verbund-Austrian Power Trading AG, Wien
- 2007 - 2016: Verschiedene Positionen in leitender Funktion | OMV Konzern Geschäftsbereich Gas & Power, Wien)
- Seit 2017: Verschiedene Positionen | AEW Energie AG
 - Leiter Energiewirtschaft & Geschäftssteuerung
 - Leiter Sales & Trading
 - Leiter Geschäftsbereich Energie a.i.
 - Leiter Geschäftsbereich Markt und Mitglied der Geschäftsleitung

Mitglied in folgendem Verwaltungsrat:

- GA-Werkstatt.ch AG, Aarau
- Swiss E-Car, Aarau

Tätigkeiten / Mitgliedschaft beim VSE

- Mitglied in der Kommission Energiewirtschaft beim Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen



AEW Energie AG

Das integrierte Geschäftsmodell



CHF 769,8 Mio.
Gesamtleistung AEW Gruppe



54 000 Tonnen
CO₂-Einsparung pro Jahr
(GS Wärme)



**103 000 Kunden &
73 Gemeinden**
im Kanton Aargau



407 Mitarbeitende
an 8 Standorten

AEW Energie AG

Unsere Markenwerte

Begeisterte Kunden



Verantwortung für die Region



Infrastruktur-Kompetenz



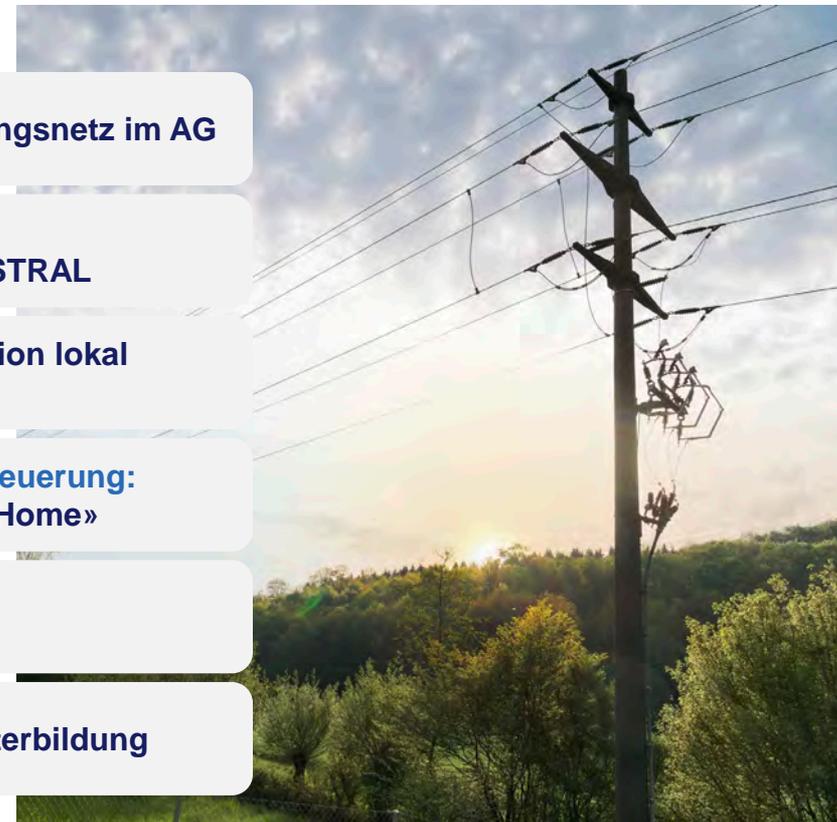
Integrierte Lösungen



- 1916: Gründung der öffentlich-rechtlichen Anstalt des Kantons Aargau als «Aargauisches Elektrizitätswerk (AEW)»
- 1999: Umwandlung in eine Aktiengesellschaft des Privatrechts → Aktionär: 100 Prozent der Kanton Aargau
- 2016: AEW Energie AG feiert ihr 100-jähriges Bestehen

Sichere Stromversorgung als oberste Priorität

Die Rolle(n) der AEW



Energiewirtschaft im Umbruch – Megatrends «3D's»

Dekarbonisierung



Dezentralisierung

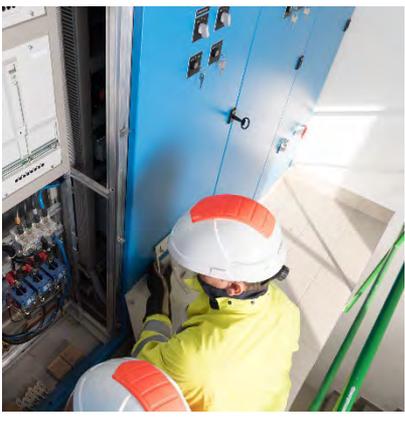
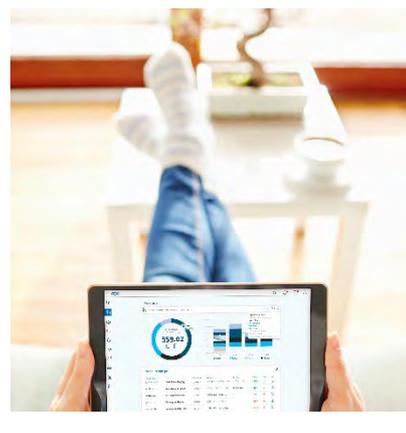


Digitalisierung



Investitionsschwerpunkte

Vier Schlüsselbereiche

Bereiche	<h3>Strom- und Wärmenetze</h3>	<h3>Erneuerbare Energie Strom und Wärme</h3>	<h3>Energie- und Netz- Dienstleistungen</h3>	<h3>Mobilität & Digitalisierung</h3>
				
Schwerpunkte	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Betrieb & Instandhaltung ▪ Netzausbau ▪ Smarte el. Verteilung ▪ Wärme-/Kälte-Netze 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Wasserkraft ▪ Photovoltaik ▪ Windkraft ▪ Speicherung ▪ Biomasse ▪ Wärmepumpen 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Energielösungen für EFH und MFH ▪ Areanetze ▪ Planung & Engineering ▪ Projektierung ▪ Bewirtschaftung 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ E-Mobilität ▪ E-Carsharing ▪ Ladelösungen ▪ Instandhaltung ▪ Digitale Plattformen

4 Regional-Center und 1 Instandhaltungs-Center

Lokale «Präsenz» bei unseren Kunden im Kanton Aargau



130 Mitarbeitende, davon
11 Lernende Netzelektriker



Vielen DANK für Ihre Aufmerksamkeit!

Bernhard Mayerhofer
Leiter Geschäftsbereich Markt

T: +41 62 834 24 34

bernhard.mayerhofer@aew.ch

Einblick ins Regional- Center Bremgarten

Reto Lanz
Leiter Regional-Center Bremgarten



Regional-Center Bremgarten

Lokale «Präsenz» beim Kunden



- Mitarbeitende NRB:**
- Netz: 26
 - Power Solution: 2



- Total Standort Bremgarten:**
- 28 Mitarbeitende
 - 3 Netzelektriker Lernende

- Mitarbeitende PSWB:**
- Produktion: 7



- Elektrosicherheitskontrollen**
2 Mitarbeiter



Detail-Versorgungsgebiet Regional-Center Bremgarten



Leitungen im Ortsnetz

Rund 242 km Mittelspannung-Kabel
 Rund 107 km Mittelspannung-Freileitung
 Rund 514 km Niederspannung



Unterwerke

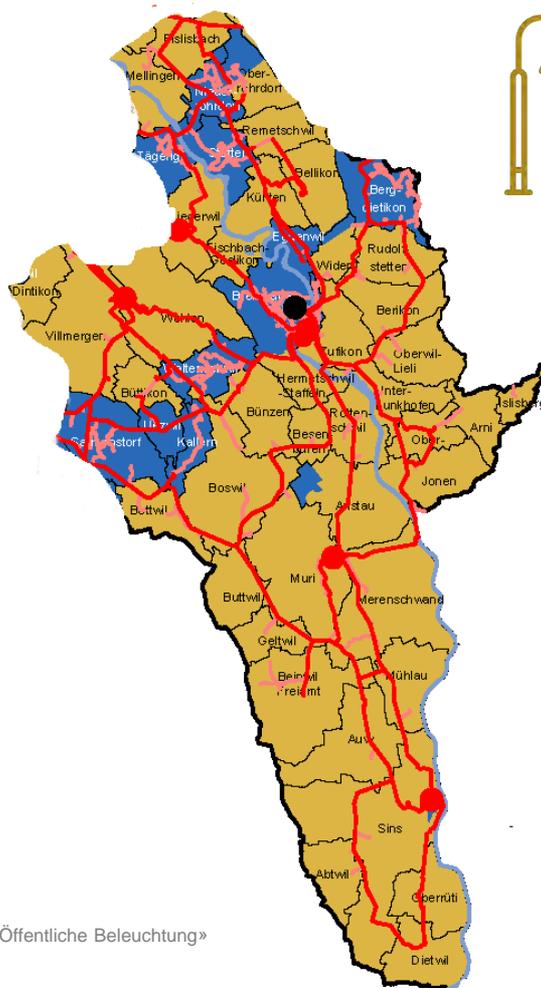
4 von 27 Stück

Transformatorstationen

Rund 330 Stück

Kabelverteilkabinen

Rund 730 Stück



Betreute

öffentliche Strassenbeleuchtung

Rund 4 000 Stück



Netzinvestitionen ins Ortsnetz

> CHF 4,5 Mio. / Jahr

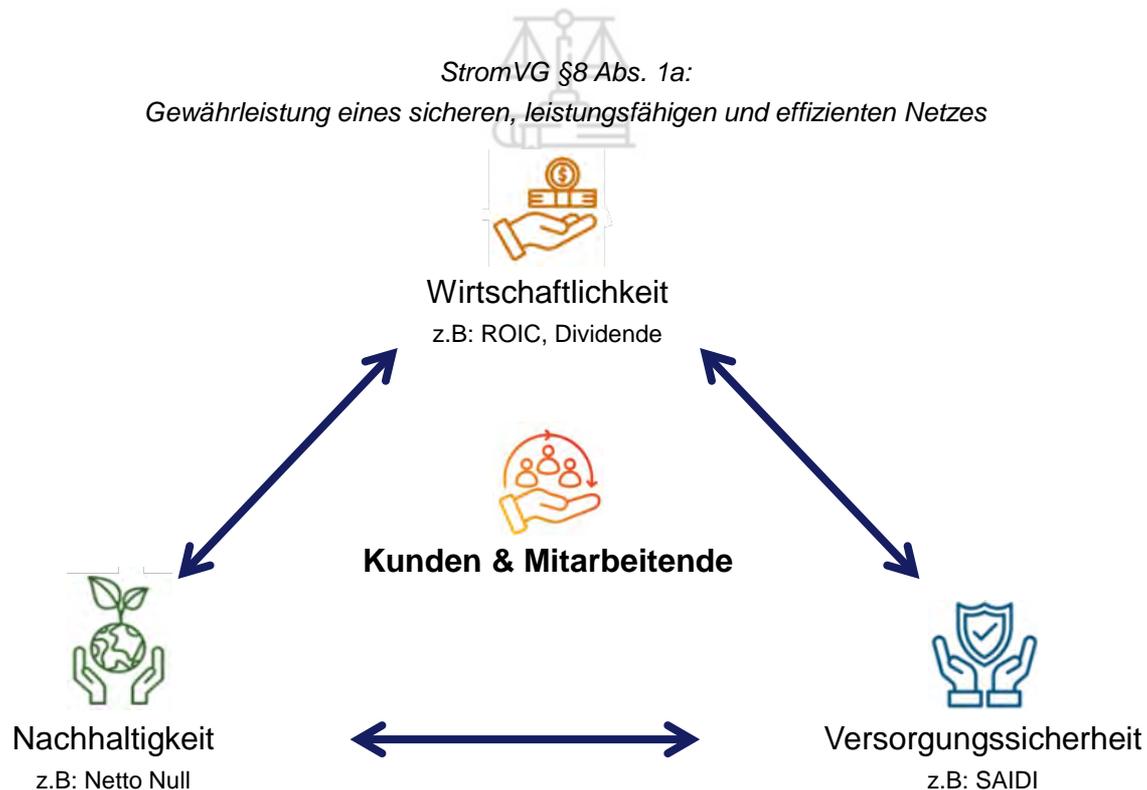


Betreute Konzessionsgemeinden

12 Gemeinden
 35 000 Einwohner
 ca. 14 000 Kunden

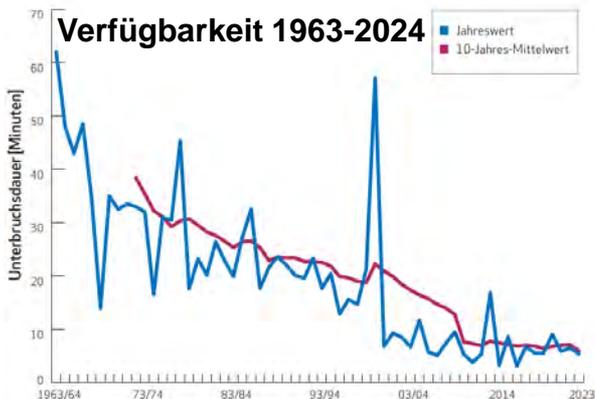
Trilemma der Energiewirtschaft

Sicherstellung Versorgungsauftrag gemäss StromVG Art. 8



Herausforderungen innerhalb der Energiestrategie

Grosswetterlage im Netzgebiet



Datacenter > 500 MVA*



Grossbatteriespeicher
> 200 MVA*



Photovoltaikanlagen > 110 MVA*
Grösster Treiber des Netzausbaus
Innerhalb der Ortsnetze



Elektromobilität und Wärmepumpen
Leistungsmässig aktuell vernachlässigbar



Unterstützung zur Erfüllung der Energiestrategie

Wie Sie uns unterstützen können

- Gemeinsame Planung von Werkleitungsausbauten und Erneuerungen
- Sensibilisierung der Bevölkerung für Bauprojekte
- Unterstützung beim Landerwerb (Dienstbarkeit) für Transformatorenstationen und Verteilkkabinen
- Animieren Sie die Bevölkerung und Installateure frühzeitig «technische Anschlussgesuche» (Machbarkeitsanträge) einzureichen, damit unsere Netze geplant und ertüchtigt werden können.

Unsere Netzkapazität (Leistungsfähigkeit) und Netzsicherheit wird alle 24 h erneut berechnet, um auch in Zukunft den Versorgungsauftrag sicherstellen zu können.

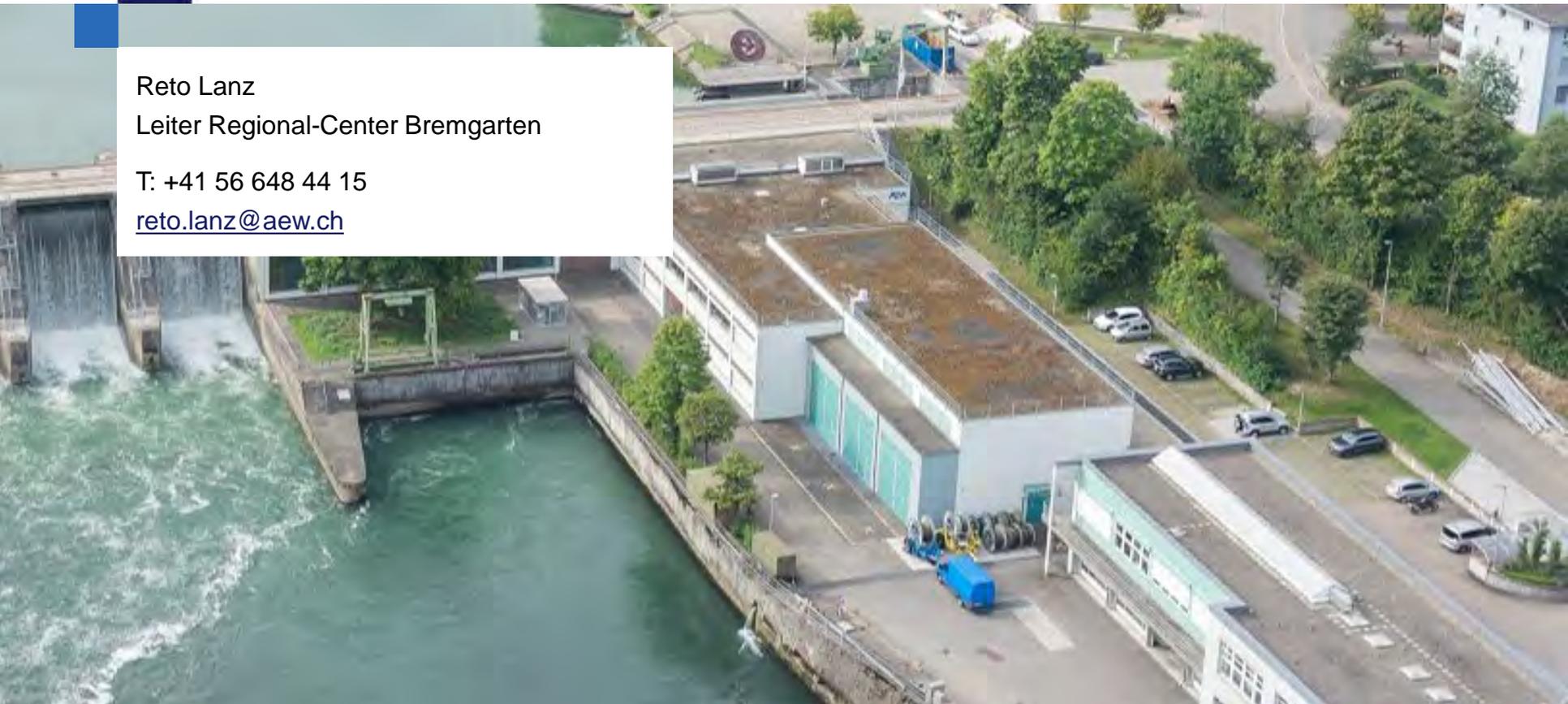
Vielen DANK!

Reto Lanz

Leiter Regional-Center Bremgarten

T: +41 56 648 44 15

reto.lanz@aew.ch



Erneuerung des AEW- Konzessionsvertrags

Jonas Jenni

Leiter Netznutzungsmanagement



Vorstellung

Jonas Jenni, Leiter Netznutzungsmanagement

Aus- und Weiterbildungen

Jurist

Berufliche Erfahrungen

- 2011 - 2016 IWB
Energiedatenmanagement und Produktentwicklung
- 2016 - 2022 EBL
Fachspezialist Netzwirtschaft
- 2022 - 2023 BKW
Berater Netzkunden, für Grosskunden und Gemeinden
- Seit 2023 AEW
Leiter Netznutzungsmanagement; Regulierung, Netzvertrieb, Produktmanagement



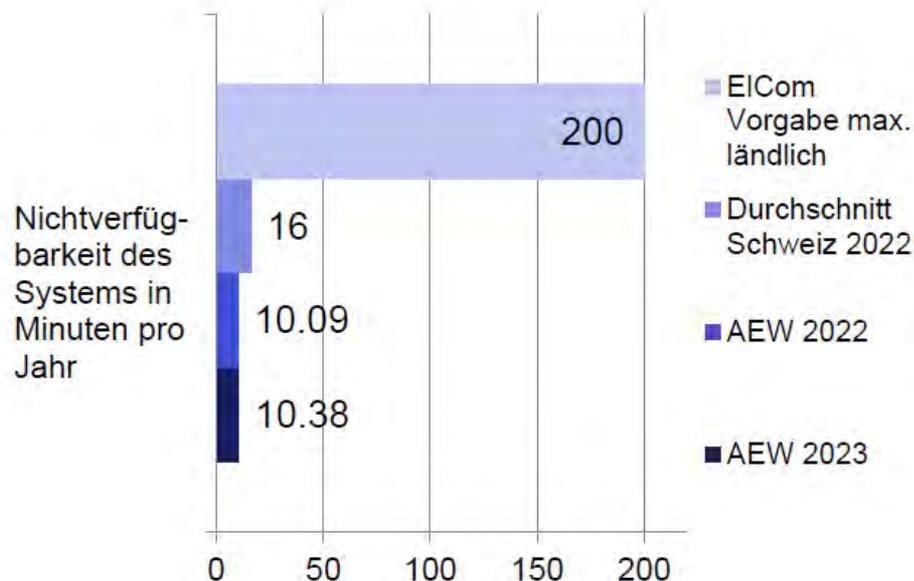
Versorgungsqualität auf hohem Niveau




Sichere,
leistungsfähige
und effiziente
Versorgung

Energiemangellage 2022/23 abgewendet

Know-how und Kompetenz gewährleisten Versorgungssicherheit



Aufgabe Netzbetreiber (gemäss StromVG Art. 8, Abschnitt a):
«die Gewährleistung eines sicheren, leistungsfähigen und effizienten Netzes»



Netz kontinuierlich weiterentwickeln

Herausforderungen

**Erneuerung
Netzinfrastruktur**



**Smarte Technologien /
Digitalisierung**



Dezentrale Einspeisung

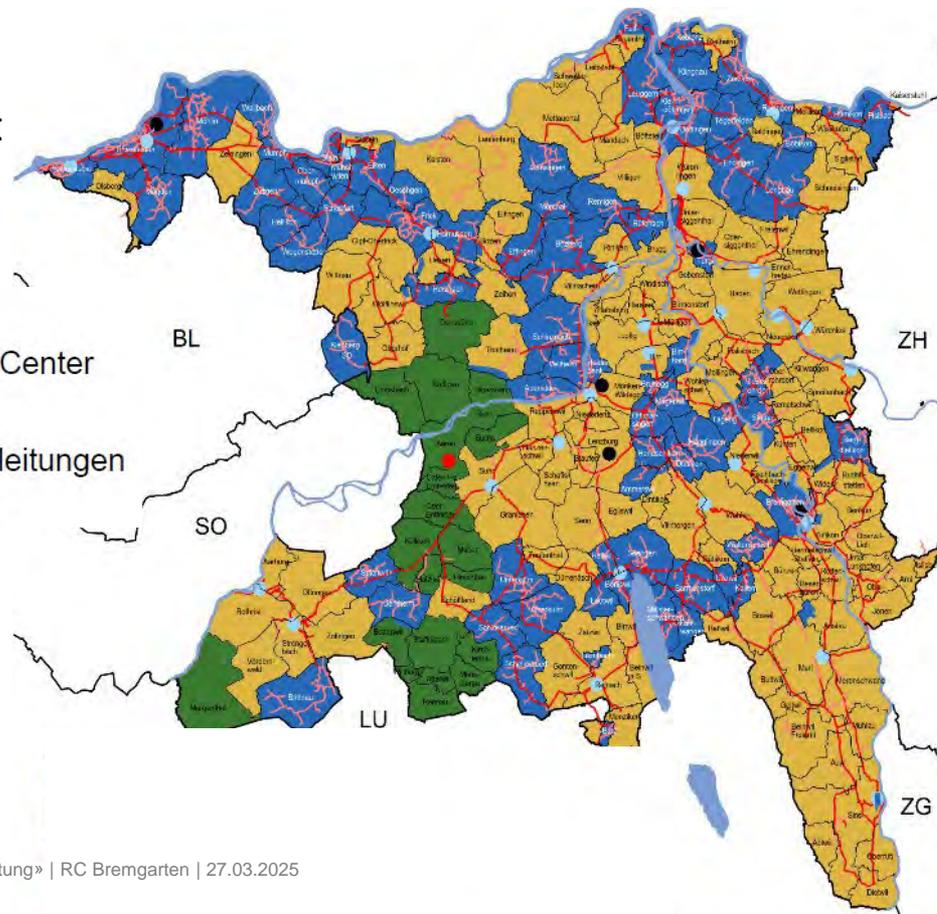


Energie für unsere Kunden

Nachhaltige und partnerschaftliche Kundenbeziehung im Zentrum

103 000 Kunden
in 73 Gemeinden direkt versorgt

- Hauptsitz der AEW Energie AG
- Regional-Center und Instandhaltungs-Center
- Unterwerk
- Haupt- und Regionalleitungen, Transitleitungen
- Zuleitungen, Mittelspannung Ortsnetz
- Netzgebiet der AEW Energie AG
- Kommunale Partner (EVU)
- Weitere Elektrizitätsversorgungsunternehmen (EVU)



Ausgangslage

Durch den Konzessionsvertrag...

...ist die Nutzung des öffentlichen Grundes durch die AEW geregelt.

...erhält die AEW das Recht, alleine auf dem Gemeindegebiet das Stromnetz und die Grundversorgung zu betreiben (Monopol).

...ist die Erhebung der Konzessionsgebühr und deren Höhe festgelegt.



Die Erstlaufzeit der meisten aktuellen Konzessionsverträge läuft mit einer Kündigungsfrist von zwei Jahren im Jahr 2027 aus.

Erfolgt keine Kündigung, kommt es zu einer jeweils fünfjährigen automatischen Verlängerung.

Ziele der Konzessionsvertragserneuerung

Langfristige Sicherung des
Versorgungsauftrages
in den Gemeinden



Berücksichtigung
rechtlicher
Entwicklungen



Änderung betreffend
Abgabenhöhe



Allfälliger
Anpassungsbedarf im
Bereich der Öffentlichen
Beleuchtung





Keine Ausschreibungspflicht für Gemeinden

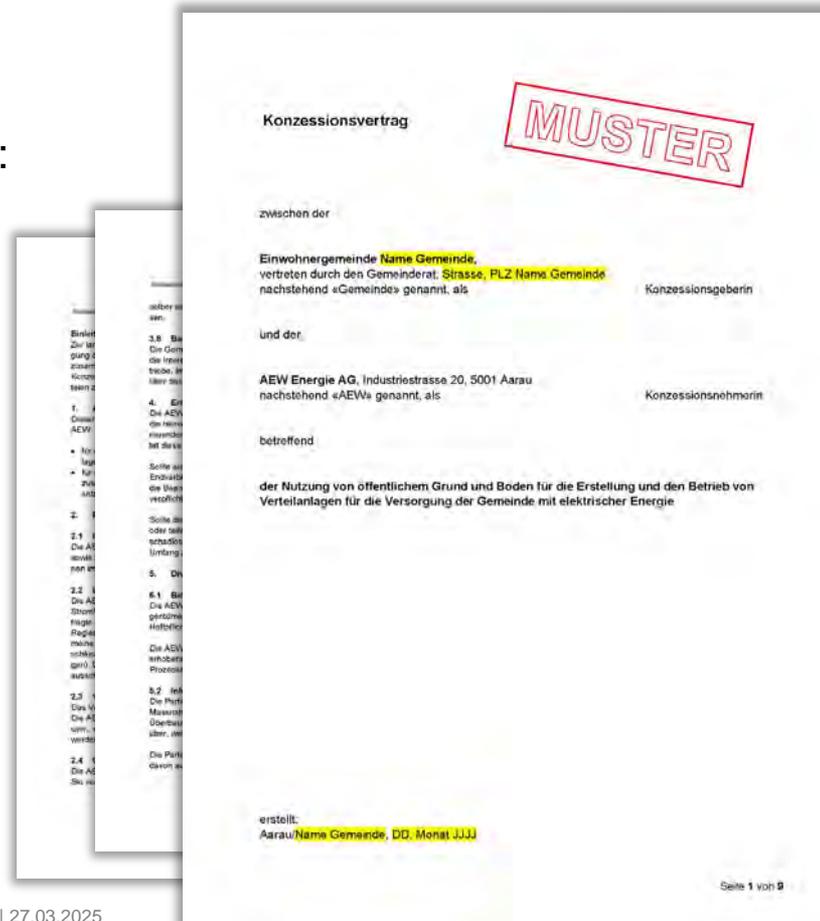
Wir haben mittels externem Gutachten die folgenden Punkte bestätigt erhalten:

- Es besteht keine Ausschreibungspflicht für die Gemeinden
- Dem bisherigen Netzbetreiber kommt gegenüber der Konzessionsbehörde unter Umständen ein Anspruch auf Erteilung, Erneuerung oder Verlängerung einer für den Netzbetrieb erforderlichen Sondernutzungskonzession zu (Vorkaufsrecht)

Neuer Muster-Konzessionsvertrag

Änderungen im Vergleich zum bisherigen Vertrag (nicht abschliessend):

- Öffentliche Beleuchtung ist nicht mehr im Konzessionsvertrag geregelt (separater Vertrag)
- Regelung der Konzessionsabgabe
- Individuelle Festlegung der Konzessionsabgabe
- Vertragslaufzeit: 25 Jahre
- Kündigungsfrist: 36 Monate



Vorschlag Ausgestaltung Konzessionsgebühr

Vergleich der Konzessionsabgabenhöhe mit anderen Netzbetreibern

Die Höhe der Konzessionsabgabe ist sehr unterschiedlich ausgestaltet und korreliert nicht mit der Höhe der Netznutzung

Auswahl: Vergleich der Netznutzung und der Konzessionsabgaben

H4 (Haushaltsprofil) 2025

Netznutzung



Abgaben an das Gemeinwesen



Quelle: [Strompreisübersicht der EICom](#)

Vorschlag Ausgestaltung Konzessionsgebühr

Entwicklung Konzessionsabgabenhöhe bei der AEW

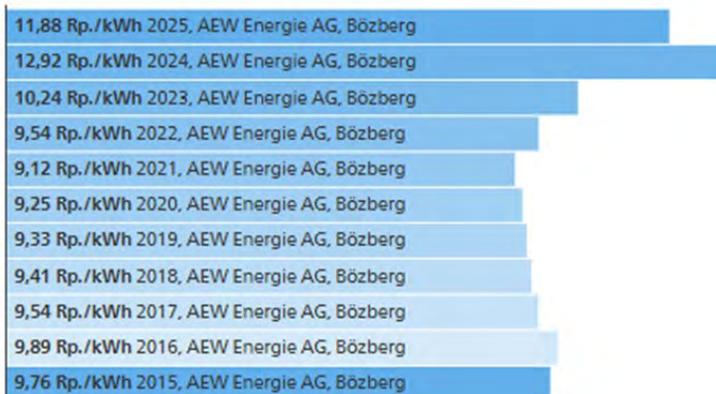
Die Höhe der Konzessionsabgabe ist durch die Koppelung an die Netznutzungspreise in den letzten 10 Jahren gestiegen.

Vorschlag: 0,65 Rp./kWh auf Niederspannung (NE7)

Konzessionsabgabe AEW bis anhin auf Niederspannung: 6% der reinen Netznutzung (ohne SDL und Winterstromreserve wie bei der EICom dargestellt).

H4 (Haushaltsprofil) 2025

Netznutzung



Abgaben an das Gemeinwesen



Vorschlag Ausgestaltung Konzessionsgebühr

Vergleich der Konzessionsabgabenhöhe mit anderen Netzbetreibern

Die Höhe der Konzessionsabgabe ist sehr unterschiedlich ausgestaltet und korreliert nicht mit der Höhe der Netznutzung

Auswahl: Vergleich der Netznutzung und der Konzessionsabgaben

Profil C5 (Gewerbe mit 500 000 kWh Verbrauch p.a.) 2025 auf Mittelspannung

Netznutzung



Abgaben an das Gemeinwesen



Quelle: [Strompreisübersicht der EICom](#)

Vorschlag Ausgestaltung Konzessionsgebühr

Entwicklung Konzessionsabgabenhöhe bei der AEW

Die Höhe der Konzessionsabgabe ist durch die Koppelung an die Netznutzungspreise in den letzten 10 Jahren gestiegen.

Vorschlag: 0,20 Rp./kWh auf Mittelspannung (NE5)

Konzessionsabgabe AEW bis anhin auf Mittelspannung: 5,5% der reinen Netznutzung (ohne SDL und Winterstromreserve wie bei der ECom dargestellt).

C5 (Gewerbe mit 500 000 kWh Verbrauch p.a.) 2025 auf Mittelspannung

Netznutzung

4,7 Rp./kWh 2025, AEW Energie AG, Bözberg
5,8 Rp./kWh 2024, AEW Energie AG, Bözberg
3,93 Rp./kWh 2023, AEW Energie AG, Bözberg
2,74 Rp./kWh 2022, AEW Energie AG, Bözberg
2,53 Rp./kWh 2021, AEW Energie AG, Bözberg
3,47 Rp./kWh 2020, AEW Energie AG, Bözberg
3,55 Rp./kWh 2019, AEW Energie AG, Bözberg
3,85 Rp./kWh 2018, AEW Energie AG, Bözberg
3,97 Rp./kWh 2017, AEW Energie AG, Bözberg
4,1 Rp./kWh 2016, AEW Energie AG, Bözberg
4,08 Rp./kWh 2015, AEW Energie AG, Bözberg

Abgaben an das Gemeinwesen

0,24 Rp./kWh 2025, AEW Energie AG, Bözberg
0,23 Rp./kWh 2024, AEW Energie AG, Bözberg
0,19 Rp./kWh 2023, AEW Energie AG, Bözberg
0,15 Rp./kWh 2022, AEW Energie AG, Bözberg
0,13 Rp./kWh 2021, AEW Energie AG, Bözberg
0,18 Rp./kWh 2020, AEW Energie AG, Bözberg
0,18 Rp./kWh 2019, AEW Energie AG, Bözberg
0,19 Rp./kWh 2018, AEW Energie AG, Bözberg
0,2 Rp./kWh 2017, AEW Energie AG, Bözberg
0,2 Rp./kWh 2016, AEW Energie AG, Bözberg
0,19 Rp./kWh 2015, AEW Energie AG, Bözberg



Vorschlag Ausgestaltung Konzessionsgebühr

Bis anhin war die Konzessionsabgabenhöhe an die Netznutzung gekoppelt und betrug im Schnitt 0,67 Rp./kWh für 2025 bei Haushaltskunden.

Vorschlag neu:

0,65 Rp./kWh in der Niederspannung

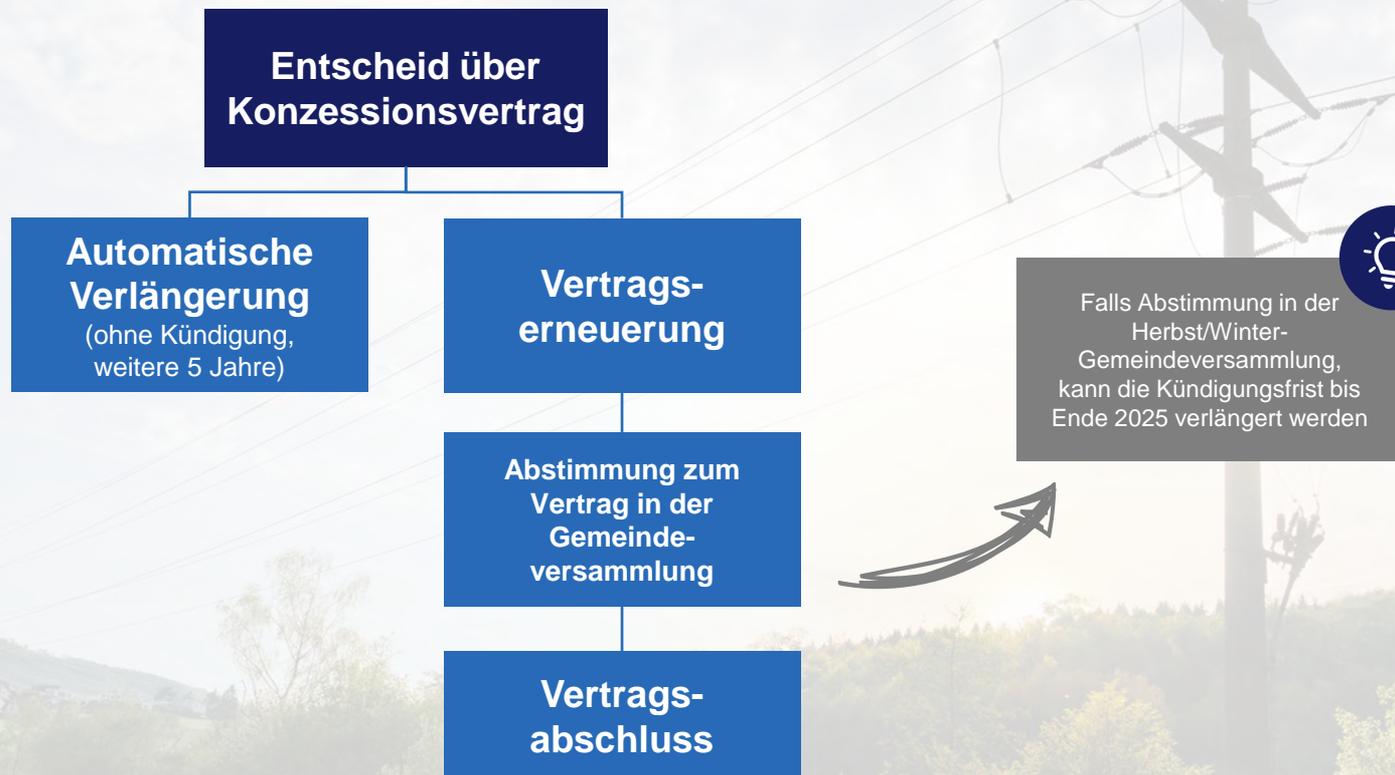
0,20 Rp./kWh in der Mittelspannung

Deckelung bei **CHF 60 000** p.a. (wie bis anhin)

Damit bleibt die Konzessionsabgabe (Höhe und Ertrag) auf heutigem Stand.

Die Höhe kann mit dem neuen Konzessionsvertrag durch die Gemeinde jährlich angepasst werden.

Konzessionsvertrag – Ihre nächsten Schritte



Fragen & Antworten

Jonas Jenni

Leiter Netznutzungsmanagement

T: +41 62 834 23 26

jonas.jenni@aw.ch



Dienstleistung Öffentliche Beleuchtung

Damian Schenk
Leiter öffentliche Beleuchtung



Vorstellung

Damian Schenk, Leiter öffentliche Beleuchtung

Seit 2023 Leiter öffentliche Beleuchtung im AEW

Aus und Weiterbildungen

- Lichtdesigner SLG
- Betriebswirtschaft HF

Berufliche Erfahrung

- 2013 - 2018 Eniwa
- 2018 - 2023 Leuchten Hersteller



Über 25 Jahre Erfahrung in der Aussenbeleuchtung

Warum neu?

Zielsetzung

**Anpassungsbedarf aufgrund
von Konzessionserneuerungen**

(Anhang 3 ÖB,
Verbindung zur Konzession wird aufgelöst)

**Klare Eigentumsverhältnisse
über die ganze Anlage gemäss
regulatorischen Vorgaben**

Unbundling Netz / Markt etc.
(nicht in der Netzkostenrechnung)



Garantieleistungen

**Smarte Beleuchtung
der Zukunft**

Vorgaben ESTI (Eidgenössisches Starkstrominspektorat)

Obligatorische Arbeiten gemäss Starkstromverordnung

- Der Betriebsinhaber ist verpflichtet, elektrische Starkstromanlagen sicher zu erstellen, zu betreiben und instand zu halten – gemäss der Schweizerischen Starkstromverordnung (StV).
- Dabei müssen Mängel unverzüglich behoben werden, um Gefährdungen für Personen und Sachen zu vermeiden.
- Das Eidgenössische Starkstrominspektorat (ESTI) überwacht periodisch die Instandhaltung der Anlagen und die Behebung von Mängeln.
- Bei gefährlichen Zuständen kann das ESTI die sofortige Einstellung des Betriebs oder die Stilllegung der Anlage anordnen.



Vorgaben ESTI (Eidgenössisches Starkstrominspektorat)

Obligatorische Arbeiten gemäss Starkstromverordnung

- ✓ Darstellung der Mängel an der Beleuchtungsanlage
- ✓ Dokumentation auf der Anlage
- ✓ Dokumentation der Kontrollen im AEW-System
- ✓ Kontrollbericht über die durchgeführten Arbeiten
- ✓ Instandhaltungsanweisung

Vorgaben ESTI (Eidgenössisches Starkstrominspektorat)

Obligatorische Arbeiten gemäss Weisung Nr. 244 / 4.2



- Kontrolle aller elektrischen Einrichtungen (Beleuchtungsanlage inkl. Leitungen bis zum Anschlusspunkt ans örtliche Netz)
- Schutzeinrichtung korrekt eingestellt und wirksam
- Sicherheitsmindernde Veränderungen eingetreten
- Kennzeichnung und Beschriftung vorhanden und nachgeführt
- Beurteilung der Standfestigkeit der Kandelaber
- Optische Überprüfung der Kandelaber und Fundamente
- Reinigung der Leuchte
- Allgemeine Zustandskontrolle
- Erstellen des Kontrollberichts
- Daten müssen 10 Jahre archiviert werden
- Sicherheitskonzept der Beleuchtungsanlage

Regulatorische Vorgaben

Zuständigkeiten, Rollen und Pflichten gemäss Starkstromverordnung

Betriebsinhaber (Kunde Gemeinde)

Verantwortlicher Betreiber
(Eigentümer, Pächter, Mieter usw.)
einer elektrischen Anlage



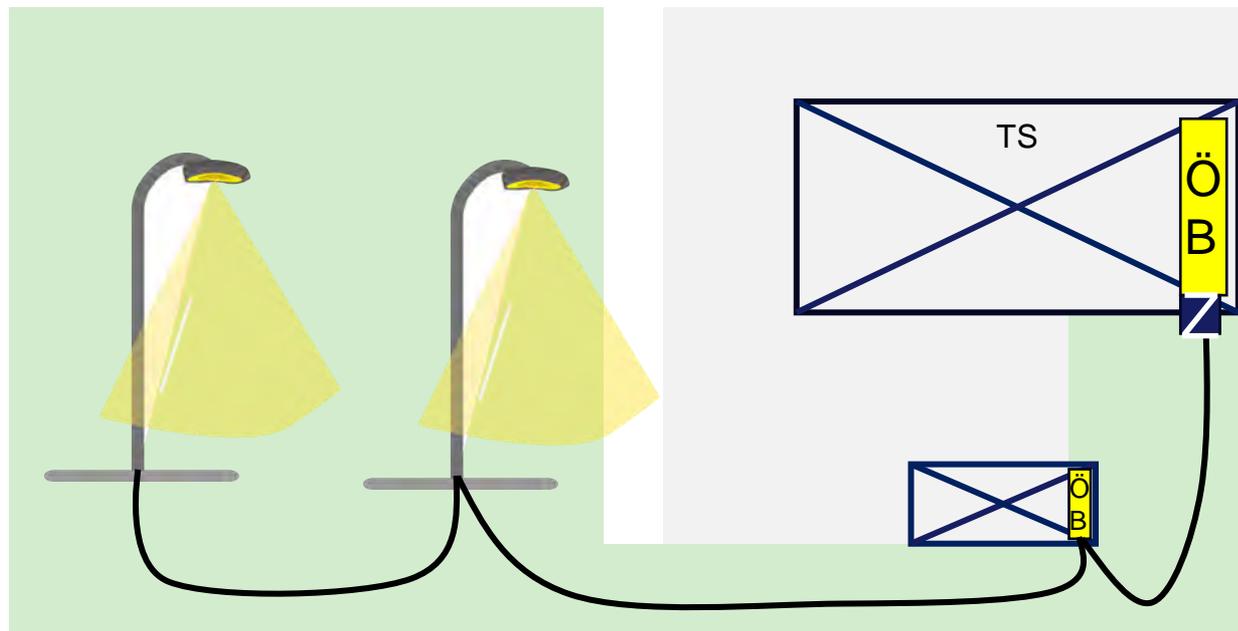
Anlagenbetreiber (AEW)

Delegiert an AEW als Dienstleister; Person mit der Gesamtverantwortung für den sicheren Betrieb der el. Anlage, übernimmt die Funktion des Betriebsinhabers gem. Starkstromverordnung

Anlagenverantwortlicher (AEW)

Delegiert an AEW als Dienstleister; Person, die beauftragt ist, während der Durchführung von Arbeiten die unmittelbare Verantwortung für den sicheren Betrieb der el. Anlagen zu tragen

Eigentum Übergabepunkt



- Hausanschluss (Messung)
- Eigentumsgrenze & Verantwortlichkeit
- Anlagenbetreiber & Anlagenverantwortlicher

Vergleich der Vereinbarungen

Anhang zum aktuellen Konzessionsvertrag vs. Neuer DL-Vertrag

	Aktueller Anhang	Neuer Vertrag	Investition
Einhaltung der Vorschriften sicherstellen	✓	✓	-
Visuelle Prüfung	✓	✓	-
Störungsdienst mit Pikett	✓	✓	-
Schadensfälle durch Dritte: Kosten zu Lasten Verursacher / Eigentümer	✗	✗	✓
Projektierung und Bauleitung	✗	✗	✓
Smarte Beleuchtungsanlagen	✗	✓ Betrieb	✓ Bau / Umrüstung
Dokumentation der Anlage	✓	✓	-
Leuchtmittel inklusive	✗	✓	-
Netz-Erneuerung / TS - VK / VK-Leuchte	✗	✗	✓
Frühausfälle Leuchtmittel	✗	✓	-

Garantie

Leistungen für Standardportfolio

ELEKTRON



siteco



Schröder



Alle Standardleuchten der AEW:

- Aus europäischer Produktion
- 10 Jahre Garantie
- Leuchte und Material inklusive
- Abwicklung inklusive
- Betriebsmittel und Arbeit nach Aufwand

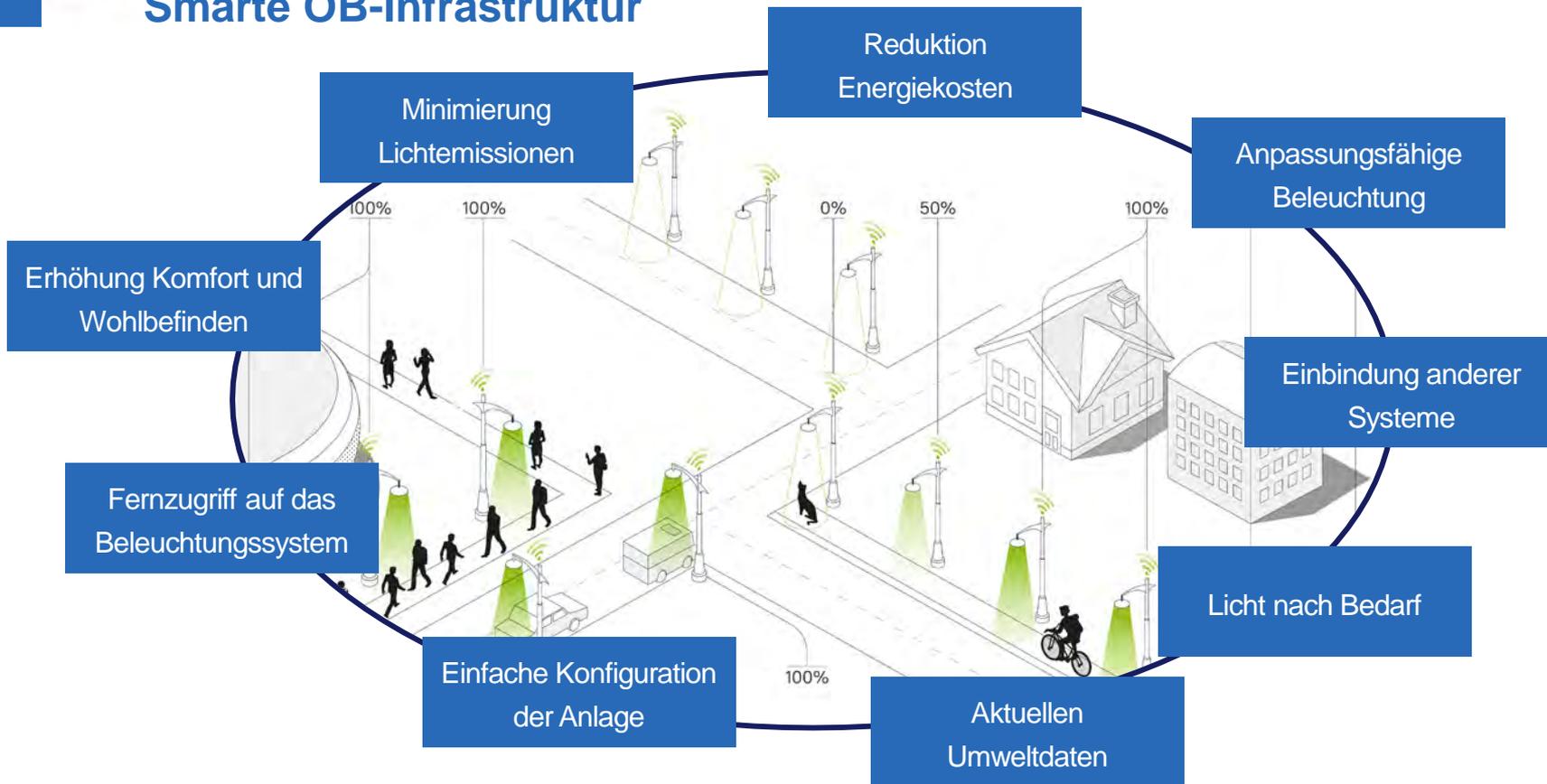
Kostenstruktur

Vergleich aktueller Anhang vs. Neuer DL-Vertrag

Aktueller Anhang		Neuer Vertrag	Investition
CPA 1	CPA 2		
Pro Lichtpunkt / Monat	Nach Aufwand und Pauschal	Eine Pauschale pro Lichtpunkt (Art Lichtpunkt wird unterschieden),	Erneuerungen (Offerte / Vergabe unabhängig vom DL-Vertrag)

Intelligente Beleuchtung

Smarte ÖB-Infrastruktur



Intelligente Beleuchtung

Smarte ÖB-Infrastruktur



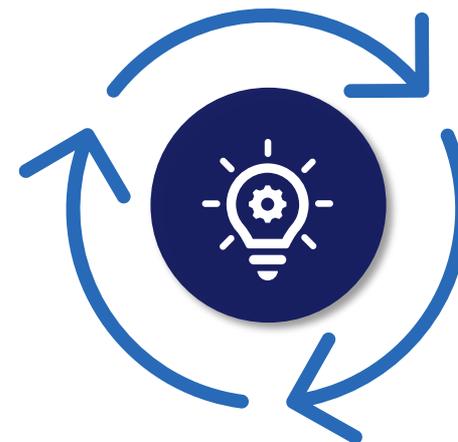


Empfehlung

Mit unserer neuen Vereinbarung bieten wir Ihnen nicht nur **Budget-Sicherheit**, sondern auch ein umfassendes **Sorglospaket**.

Wir sind überzeugt, dass unsere Lösungen und unser **engagiertes Team** Ihnen den besten Service bieten werden.

Lassen Sie uns **gemeinsam** dafür sorgen, dass Ihre Beleuchtungsanlagen stets in einwandfreiem Zustand sind und Ihre Betriebskosten optimiert werden.



Fragen & Antworten

Damian Schenk
Leiter öffentliche Beleuchtung

T: +41 56 298 51 65

damian.schenk@aw.ch

Vielen Dank für Ihr Interesse!

Bei weiteren Fragen stehen wir Ihnen gern zur Verfügung:

Konzessionsvertrag:

Fabian Schwaiger
Berater Netzkunden

T: +41 79 606 04 28

fabian.schwaiger@aew.ch



Öffentliche Beleuchtung:

Damian Schenk – Leiter
öffentliche Beleuchtung

T: +41 56 298 51 65

damian.schenk@aew.ch

