

Workshop Smart Grid im Kerngebiet LSP

Minutes of meeting/Agenda

Nr.

Datum:

16.12.2025

1

Uhrzeit:

09:30 – 13:30 Uhr

Projekt:

LSP Cottbus, Erschließung

Ort:

Startblock B2, EGC

Name		Anw.	Geplante Abwesenheit
Bernd Rabann (PL)	EGC	X	
Marion Ernst	EGC	X	
Matthias Schmid	EGC	X	
Prof. Dr.-Ing. Schwarz, Harald	BTU	X	
Swen Reitzenstein (PL)	ARGE	X	
Dr.-Ing. Hilse, Hagen	GICON	X	
Prof. Ragwitz, Mario	BTU/IEG	X	
Drechsler, Björn	IEG	X	
Sawitzki, Maik	MITNetz	X	
Wenzke, Sven	EVC	X	
Wagner, David	ASCORI	X	
Altekrüger, Ralf	ASCORI	X	
Markgraf, René	IBAR	X	
Mittelstein, Steven	IBAR	X	
Wiedemann, Jens	DLR	X	
Hoffmann, Jens-Uwe	EGC	X	

Legende

Abkürzungen

A - Aufgabe

E - Entscheidung

I - Information

Termine

01.01.1001 - Termin gilt als vereinbart

01.01.1001 - Termin ist vereinbart, aber kritisch

~~01.01.1001~~ - Termin ist bereits verstrichen

01.01.1001 - Neu festgelegter Termin, Einhaltung zwingend

Protokollnummerierung

1.
Besprechung

2.
Thema

3.
Idf.-Nr.

Raunick, Julia	BTU	X
----------------	-----	---

Das Protokoll wurde einvernehmlich erstellt, Anmerkungen und Widersprüche sind innerhalb von 3 Arbeitstagen an den Ersteller zu übermitteln, nach Ablauf der Frist gilt das Protokoll als anerkannt. Das Protokoll ist ohne Unterschrift gültig.

Anzahl der Seiten: 5

Protokoll wurde erstellt von: Swen Reitzenstein

Am: 05.02.2026

TOP 0 - Allgemeines / Organisatorisches				
Pkt.	Thema/Aufgabenstellung/Klärungspunkt/Frage		Wer	Termin
1.0.1	Vorstellung des Projekts Erschließung Kerngebiet LSP Cottbus, auf der Grundlage des vorhandenen Zuwendungsbescheides für die Planungen von der ILB, durch Hr. Rabann (EGC)	I		
1.0.2	Vorstellung des Projekts Smart Campus, der sich auf das Gebiet der BTU konzentriert, welches als Arealnetz seitens der EVC versorgt wird, durch Hr. Prof. Schwarz	I		
1.0.3	Integration sämtlicher Energieträger ist bei der szenarienbasierten Planung zu berücksichtigen (Elektro, Gas, Wärme & Kälte) Ziel der Planungen ist es weitgehende Co2-Neutralität für die zukünftige Nutzung des LSP zu erreichen.	I		
1.0.4	Smart Grid soll als Planungsgrundlage etabliert werden, sowie als Steuerungsinstrument für die Zukunft	I		
1.0.5	Ist eine zentrale Stelle zur Verwaltung des Smart Grid (während Planung, während Betrieb) vorgesehen oder soll es für "Mikro-Betreiber" ausgelegt werden?	A	EGC	Q1/2026

TOP 1 - Elektroenergieversorgung				
Pkt.	Thema/Aufgabenstellung/Klärungspunkt/Frage		Wer	Termin
1.1.1	<p>1. Die EVC hat ein Grobkonzept zur zukünftigen 110/20-kV-Versorgung des LSP entwickelt. Projekttitle: "Hotspots 2.0" Laufzeit bis zur Realisierung zwischen 7 und 8 Jahren.</p> <p>2. Derzeit kann noch max. 4-5MW Kapazitätsreserve aus dem bestehenden Stromnetz der EVC am Standort LSP genutzt werden, die jedoch auch jederzeit anderen Anschliessern auf deren Antrag hin diskriminierungsfrei angeboten werden muss.</p> <p>3. Die beiden der EVC bekannten Projekte HEPCO und CHESCO auf dem Gelände des LSP werden aus dem bereits laufenden EVC-Projekt "Hotspots 1.0" an das Stromnetz angeschlossen.</p>	I		
1.1.2	<p>Hr. Sawitzki (MITNETZ Strom) erläutert die möglichen Zeitschienen für die Erweiterung des Netzes, wie folgt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Planung/Realisierung zu Bereitstellung von Leistung >20MW - 50 MW benötigen 4 - 5 Jahre, Bereitstellung von Leistungen > 50 MW Realisierungszeitraum > 5 Jahre, - Der LSP liegt im Konzessionsgebiet der EVC, die auch die entsprechenden Netzanschlussanträge bearbeiten würde. - Die Leistungen im kW-Bereich sind Tagesgeschäft und standardmäßig zu realisieren (in den beschriebenen Kapazitätsgrenzen) 	I		
1.1.3	Klärung, wie der Planungsprozess gestartet werden kann	A	EGC	Q1/2026
1.1.4	Netz muss mit Redundanz n-1 geplant werden und bevorzugt organisch wachsen	I		
1.1.5	<p>Umspannwerk sollte in Raumplanung berücksichtigt werden</p> <p>Standorte für ein 110/20-kV-Umspannwerk bzw. einen Energieerzeugungs-/umwandlungsstandort sind bereits Bestandteil des Grobkonzeptes der EVC</p>	I		
1.1.6	<p>Es ist der Aufbau eines DC-Netzes zu berücksichtigen, um die E-Mobilität im LSP zu gewährleisten.</p> <p>Der parallele Betrieb zum MS/NS-Wechselstromnetz soll untersucht werden.</p>	I		

TOP 2 – Wärme / Kälte				
Pkt.	Thema/Aufgabenstellung/Klärungspunkt/Frage		Wer	Termin
1.2.1	Wärmeverteil- & Sammelsystem soll berücksichtigt werden	I		
1.2.2	Planung der Voraussetzungen für den Bau der Assets & Teile der Energieerzeugung	A	EGC	<u>Laufend</u>
1.2.3	Berücksichtigung weitere Akteure bei der Planung erforderlich, dafür wird ein weiterer Workshop erforderlich werden.	A	EGC	Q1/2026

TOP 3 – Informationstechnik / eMSR				
Pkt.	Thema/Aufgabenstellung/Klärungspunkt/Frage		Wer	Termin
1.3.1	Intelligentes Netz mit Planer beplanen und Einbindung der Kommune und Stadtwerke bis hin zur Errichtung (Schlagwort: digital messen, steuern & regeln) für alle Energieträger	A	EGC	Laufend
1.3.2	Prüfung von regulatorischen, gesetzlichen Vorgaben und Standards, sowie Instrumente für die Region	A	EGC	Q1/2026

TOP 4 - Zukünftige Aufgaben				
Pkt.	Thema/Aufgabenstellung/Klärungspunkt/Frage		Wer	Termin
1.4.1	Es wird empfohlen, dass eine ganzheitliche Machbarkeitsstudie ausgeschrieben wird, die unter Verwendung eines geeigneten Planungstools einen digitalen Zwilling abbildet, der Adaptionen im Planungsprozess ermöglicht und Variantenuntersuchungen unterstützt.			
1.4.2	Ausschreibung der Machbarkeitsstudie ist erforderlich Diese Machbarkeitsstudie sollte in Szenarien klären wie der Aufbau einen Smart Grid auf dem LS schrittweise errichtet werden kann.	A	EGC	Q1/2026
1.4.3	Ableitung eines Konzepts für Energie- und Medienversorgung (und Entsorgung) mit Variantenuntersuchung hinsichtlich rechtlicher, technischer, ökonomischer und ökologischer Bedingungen (nach Möglichkeit CO2-neutrale Energieversorgung) und zu welchem Anteil diese als Eigenversorgung möglich ist.	A	EGC	laufend

TOP 4 - Zukünftige Aufgaben					
Pkt.	Thema/Aufgabenstellung/Klärungspunkt/Frage		Wer	Termin	
1.4.4	Der Planungsprozess soll einen modularen Aufbau, als Quartierslösung berücksichtigen. Eventuell ist eine spätere Erweiterung möglich (ca. 5km-Radius)	A	EGC	laufend	
1.4.5	Betreiber für Assets sind zu definieren	A	EGC	Q1/2026	
1.4.6	Die BTU wird zu einem 2 Workshop einladen, im Zuge der Bearbeitung des Smart Grids auf dem LSP Kerngebiet	A	BTU	Q1/2026	

Anlagen:

Anlage 01: Vortrag LSP Kerngebiet, EGC – Hr. Rabann

Anlage 02: Vortrag Smart Campus im Vergleich zum LS – Hr. Prof. aD Schwarz

Anlage 03: Miro-Board (Mind map)