



Newsletter 2/2021 della EICom

Berna, 24.02.2021

Differenze di copertura LR 1 2011 – 2012

La EICom ha emanato 19 decisioni concernenti le differenze di copertura degli anni tariffari 2011 e 2012, consentendo di completare il trasferimento della rete ad altissima tensione a Swissgrid. In questa ultima tappa, Swissgrid e le imprese interessate potranno ora calcolare l'indennità di espropriazione definitiva che Swissgrid dovrà versare.

Conformemente all'articolo 33 capoverso 4 della legge sull'approvvigionamento elettrico (LAEI), gli impianti della rete di trasporto svizzera avrebbero dovuto essere trasferiti a Swissgrid al più tardi entro il 1° gennaio 2013. Prima del trasferimento, gli allora proprietari della rete di trasporto avevano dichiarato i loro costi a Swissgrid che aveva fissato le tariffe sulla base di questi ultimi. Con le decisioni concernenti l'esame delle tariffe degli anni 2009 - 2012, la EICom ha fissato i costi computabili del livello di rete 1 basandosi sulla legislazione in materia di approvvigionamento elettrico. In particolare la valutazione degli impianti di rete ha dato origine a una controversia giuridica pluriennale. A seguito di numerose sentenze, la EICom ha emanato varie nuove decisioni in relazione alle decisioni tariffarie 2009-2012.

Sia nelle decisioni iniziali che nelle nuove decisioni, i costi computabili sono stati definiti sulla base dei costi dell'anno di riferimento. Ad esempio, i valori dell'anno di riferimento 2010 sono serviti come base per il calcolo dei costi computabili per l'anno tariffario 2012. Per calcolare l'indennità di espropriazione sulla base della decisione di valutazione (decisione della EICom 25-00074 del 20 ottobre 2016), Swissgrid necessita dei valori residui regolatori definitivi al momento del trasferimento. In queste 19 decisioni, su richiesta di Swissgrid, la EICom ha stabilito, sulla base dei costi effettivi del 2011 e del 2012, i valori residui regolatori e i costi computabili degli anni tariffari 2011 e 2012 per gli allora proprietari delle reti di distribuzione. A partire da tali dati, sono state calcolate le differenze di copertura rispetto alle decisioni tariffarie iniziali e alle nuove decisioni. Basandosi sui valori residui regolatori, Swissgrid e le imprese interessate possono ora calcolare l'indennità di espropriazione definitiva che dovrà versare Swissgrid.

La EICom ha così permesso di fare un importante passo verso la finalizzazione della maggiore transazione della storia economica più recente della Svizzera, concernente la rete di trasporto di circa 7000 km dal valore regolatorio di ben 2,5 miliardi di franchi. Le decisioni non sono ancora passate in giudicato. Si prevede che saranno disponibili sul sito della EICom da metà marzo 2021.

[Ulteriori informazioni: Decisioni tariffarie del livello di rete 1 2009 – 2012](#)

Si prega di prestare particolare attenzione a queste istruzioni (in tedesco):

Kosten und Tarife für die Netznutzung Netzebene 1 und Systemdienstleistungen (PDF, 2 MB, 06.03.2009)

Kosten und Tarife 2010 für die Netznutzung Netzebene 1 und Systemdienstleistungen (PDF, 37 MB, 04.03.2010)

Kosten und Tarife 2011 für die Netznutzung Netzebene 1 und Systemdienstleistungen (PDF, 1 MB, 11.11.2010)

Kosten und Tarife 2012 für die Netznutzung Netzebene 1 (PDF, 2 MB, 12.03.2012)

Decisione di valutazione:

Transaktion Übertragungsnetz - Massgeblicher Wert - Neuverfügung Bewertungsmethode 25-00074 (PDF, 976 kB, 20.10.2016)

Indagine preliminare sulle eventuali sovvenzioni trasversali e sui costi di rete ed energetici

La EICom vigila attentamente sul rispetto del divieto di sovvenzioni trasversali da parte delle imprese di approvvigionamento energetico. La newsletter del 16 dicembre 2020 menzionava le verifiche regolari di eventuali sovvenzioni trasversali.

In un caso attuale, che la EICom ha appena concluso, si trattava di una sospetta sovvenzione trasversale tra i costi di rete regolamentati e progetti esterni al settore della rete.

Sulla base delle contabilità analitiche presentate ogni anno, la EICom ha condotto un'indagine preliminare per chiarire se vi sono elementi di comportamento illecito che giustificano l'apertura di una procedura (esame approfondito delle tariffe). Basandosi sulle contabilità analitiche presentate, sui questionari e sui sondaggi, sono stati verificati i valori degli impianti, i costi di rete e i costi dell'energia (costi di produzione e di distribuzione) alla ricerca di eventuali irregolarità e focalizzandosi sulla ripartizione dei costi d'esercizio e sulla fatturazione interna. Non è stata riscontrata alcuna anomalia né a livello del valore degli impianti né dei costi di rete. Per quanto concerne i costi di distribuzione dell'energia, è stata rilevata una ripetuta violazione della cosiddetta regola dei 95 franchi (nuova regola dei 75 franchi secondo la direttiva 5/2018). Nel frattempo, le imprese hanno corretto gli importi mancanti e li hanno accreditati ai consumatori finali attraverso le differenze di copertura.

Poiché dall'indagine preliminare della EICom non sono emersi indizi di possibili sovvenzioni trasversali a scapito dell'esercizio della rete, non è stata aperta alcuna procedura.

[Direttiva 5/2018](#)

Manifestazioni previste per la primavera e l'inizio dell'estate 2021

Per la primavera e l'inizio dell'estate 2021 sono previste varie manifestazioni della EICom. Al momento stiamo esaminando varie opzioni che ci permettano di realizzare manifestazioni interessanti nonostante il contesto attuale. Vi terremo al corrente.

Per ulteriori informazioni:

Antonia Adam, Media e comunicazione
Commissione federale dell'energia elettrica EICom
Segreteria della Commissione
Christoffelgasse 5
CH-3003 Berna
Tel. +41 58 466 89 99
antonia.adam@elcom.admin.ch
www.elcom.admin.ch