

隣の芝生は本当に青い？ ①

–意外に知られていない韓国の電力事情–

2012/09/12

オピニオン

エネルギー政策

竹内 純子



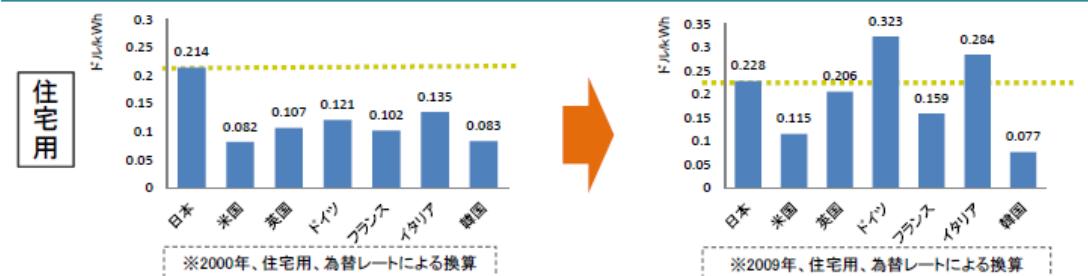
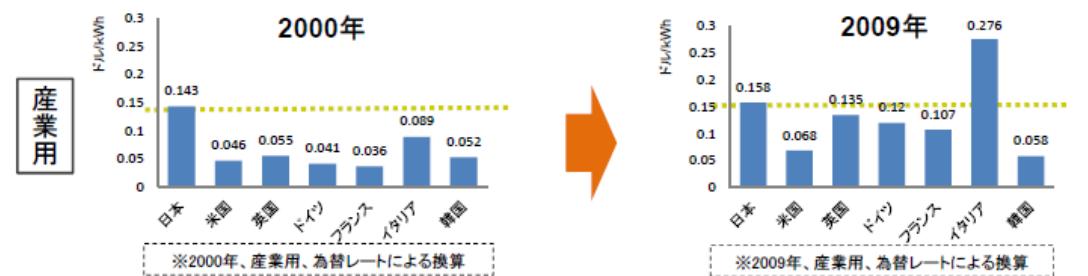
国際環境経済研究所主席研究員

日本の電力料金は高い、よく言われる。実際のところどの程度の差があるのか。[昨年の8月に経済産業省資源エネルギー庁がHPに掲載した資料](#)によれば、為替レート換算、購買力平価換算とも2000年時点では、日本の電力料金は住宅用・産業用とも他国と比較して非常に高かった。しかし、この10年、多くの諸外国では電力料金が上昇しているのに対し、日本は安定的に推移しており、その差は縮まっている。

1. 為替レート換算による電気料金比較

○2000年時点では、日本の電気料金は、産業用・住宅用ともに各国と比較して非常に高い。

○2009年時点における、日本の電気料金は、ドイツ(住宅用)やイタリアと比較すると低くなり、全体として内外価格差は縮小。他方、米国、フランス、韓国との格差は依然として存在。



(参考)本資料で分析対象とした電気料金データについての注記について
 (1)各年の1年間の使用料金を代表しない平均単価を計算したもの。
 (2)商業用料金の中には、事業用(商業用)の料金を含むものと含まれるものがある。日本の商業用料金の中には事業用の料金を含む。
 (3)税込の値を使用。なお、税には消費税、什加価権税だけではなく、我が国における電源開発促進税の上り目的税も含まれる。
 (4)IEA統計ではドイツの商業用のデータは2009年に於て未収録であったため、欧洲統計局によるドイツの電力価格データの伸び率を用いて外挿してある。
 (5)フランスにおける2006-2007年の商業用の削減工具裏出は、IEAとの合意においては韓国の価格データの実質に對応するもの。

表1 出典：経済産業省資源エネルギー庁ホームページ

しかしあ隣の韓国と比較すると、為替レート換算では日本が3倍程度、購買力平価換算では1.4倍程度となっている。この事実をもって、「韓国も資源がある訳ではないのに電気代が安い。日本の電力会社は地域独占にあぐらをかき、安い燃料を調達する努力を怠っているのではないか?」「韓国と送電線をつなぎ、電力の輸入をすれば良い」といった声を聞くことがある。本当に韓国の電力会社は、その努力により安価な電力供給をなし得ているのか、また、韓国から送電線で電気を「輸入」するということは現実的な解であるのか、を考えてみたい。

冒頭紹介したエネ庁の資料には韓国の電力料金が安い理由が推測されている。

1. 政策料金:韓国電力は政府出資比率 51%の公社であり、電気料金が政策的料金と位置づけられているため、低く抑制されており、電気料金は原価の約 9 割しかカバーしていない。

※韓国電力公社は、2008 年から 3 年連続営業赤字を計上し、2008 年には公的資金による補填(6680 億ウォン=467.6 億円)も受けている。

※政府保有分株式に対する配当は、一般の株主への配当より低く設定(無配の場合もある)されている場合がある。

※IEA の国別審査においては、韓国の電気料金水準が政策的に低く抑制されていることに対して、指摘及び改善勧告が出されている。

電力料金は国民の生活に与える影響が非常に大きいので、諸外国、特にアジア諸国では政策的に電気料金が抑制されている場合が多い。その場合、原価をカバーするためには政府が資金投入せざるを得ないため、税金か電気代かの違いはあるが、結局国民が負担していることには変わりない。ベトナム等においては、電気料金が低く抑えられ過ぎているため、電力設備に対する適切な投資が行われず、国の電源計画が予定通り進まない事態にもつながっている。

2. 電源構成:韓国の主力電源は発電単価の安い石炭火力発電及び原子力発電であり、かつ、原子力発電の設備利用率が 90%台と高いこと。ちなみに、我が国は 60%台(震災以前)。

韓国の電源の 43%は、温室効果ガスの排出が多い石炭である。しかし、韓国は地球温暖化防止に向けた国際的な枠組みである京都議定書上は「途上国」とされており、何らの温室効果ガス削減義務を負っていない。それに対して、日本は 1990 年比でマイナス 6 %の温室効果ガス削減義務を負うため、この国際公約の遵守を考えると、いくら韓国と比較して効率が良いと言われる日本の火力発電の技術をもってしても同じような電源構成はとり得ないだろう。

また、日本の原子力発電所は 13 ヶ月に一度の法定点検が義務づけられており、トラブルや不祥事による停止がなくとも稼働率向上には限界がある。

3. 負荷率:負荷率の高い産業用需要が全需要の半分を占めていること(我が国は 1/3 程度)や、デマンドサイドマネジメントの促進等により、負荷率が 70%台後半と高く、効率的な電源運用が可能となっていること。我が国は 60%台。

※負荷率:ある期間中の負荷の平均需要電力と最大需要電力の割合。負荷率が高いほど、設備が有効利用されているということになる。

※デマンドサイドマネジメント:需要家の行動変化や省エネ機器の導入等を促すことでエネルギー利用の効率化を図る一連の取組を指す。

負荷率の違いは、韓国が日本よりもさらに「モノづくり立国」となったことを示している。しかしデマンドサイドマネジメントの導入により負荷率の改善に成功しているとすれば、我が国が学び改善する余地はある。

4. その他:2011年7月まで燃料費調整制度が導入されていなかったため、燃料価格の高騰を価格に反映しづらい仕組みとなっていた。(2011年7月より燃料費調整制度を導入)

燃料費調整制度は、燃料価格を柔軟に電力料金に反映させることで、電力会社に“適切な”原価回収をさせるものである。ここ数年の燃料価格上昇を料金に適切に反映させることができなかつたこともあって、韓国電力は赤字続きとなり、1に指摘した通り政府から公的資金による補填を受ける事態につながったものと思われる。

こうして見ると、電力料金という極めて政策的配慮によって決定される事柄を諸外国と比較することの難しさがわかる。政府からの公的資金が補填されていれば、それは国民が負担する「目に見えない電気料金」であるからだ。

隣の芝生は青く見えるが、それにはからくりがある。

次回、韓国からの電力の「輸入」および東アジアの送電線連系が本当に現実的な解であるのかを検証する。