

Headline	Mechanism of ICPT IBR affects electrical charges?		
MediaTitle	China Press		
Date	13 Jul 2018	Language	Chinese
Circulation	233,713	Readership	1,076,000
Section	Nation	Page No	A11
ArticleSize	1377 cm ²	Journalist	N/A
PR Value	RM 81,486		



ICPT IBR 機制影響電費？

國能為你解惑

(吉隆坡12日訊) 基于过去“类拨式管理”(IBR)及营运成本无法取得平衡,因此会根据实际发电成本进行审查,采用自动燃料成本转嫁机制(ICPT),电费将每6个月调整一次。

这是最近一次能源委员会(EC)再次注重ICPT附加费的问题,这也是IBR自2014年实施以来,首次在马来西亚半岛采用附加费用的措施。

相反的是,这些实施的附加费用,只限于商业和工业用电者。现在,许多人或许疑惑ICPT和IBR的机制,如何影响我们的电费。

对于不知情的人士,可以根据能源委员会网站、马来西亚的电力监管机构、国能公司、国家电力公司,以及包括新闻网站www.energywatch.com.my了解更多有关电费的计算法。

从IBR开始,这是能源委员会于2014年对于马来西亚电力供应领域改革的一部分。其中,国能公司采用IBR实现了监管的透明度并提高效率。

在IBR机制下,将国能公司内部实体账户

进行“分拆”以建立透明度及负责的流程。国能内部行政独立的Single Buyer将被安置在发电、供电及配电(零售)的宏观结构中。

Single Buyer在购电时,会根据最优惠价格向国能公司或独立发电商(IPP)购买电力,这是由国能公司精心规划,主要是防止潜在利益冲突和偏袒现象。在这个制度下,Single Buyer会考虑最优惠价格的发电商。



修訂ICPT機制 免附加費用

从2018年7月至12月,将收取附加费?许多人可能会发出疑问,为什么这次会收取附加费,而不继续选择回扣?

首先,国能要厘清的是,在原本的ICPT机制下,所有用户都受到影响。对于每月使用不到300kWh电力,相当于77令吉电费,将豁免附加费用。

电费账单超过77令吉的用户,原本需支付额外的ICPT附加费用。不过,在修订过的ICPT机制下,这些用户将获得电源工业基金(Kumpulan Wang Industri Elektrik)补贴而无需支付附加费用。

然而,如此一来,电源工业基金的资金会很快被消耗

掉。截至目前,已经提供了多达63亿令吉的回扣给用户,其中部分由电源工业基金补贴。但肯定的是,这次的附加费用,电源工业基金表示资金已经耗尽。

因此,从现在起至12月,商业用户将会被征收附加费用。用户也许是时候,该反思消耗能源的行为并实践有效能源使用方式。

其次,在IBR机制下,在每个监管期(RP)基本税率都是固定的。基本税率涵盖所有电力运营,即燃料和发电成本、分拆成本、输电成本,以及Single Buyer和电网系统成本。

对于能源委员会在最近一次关于ICPT的公告中表示,对于截止至2020年的第二个监管期,基本电费固定在每千瓦时(KWh)39.45仙。

5機構實行IBR 電費更透明化

在IBR框架下,国能公司共有5个机构,分别是负责发电、输电、Single Buyer、网络系统运营商、分销网络及客户服务。根据消息透露,Single Buyer和网络系统运营商已经从国能公司分拆出来,两者都已经向能源委员会报告。

通过个人账户监管,将原本来自“捆绑费用”的电费,能源委员会将会分拆税务的组成部分,让电费更透明化。

因此,在具有ICPT机制的IBR收费制度下,能源委员会允许每6个月对消费者的电费进行调整。

从2015年1月至2017年12月,ICPT启动了第一个监管期(RP)。目前,我们处于第二个监管期(RP2),接下来未来3年的监管期,则从2018年到2020年。



▲马来西亚半岛的发电高度依赖化石燃料,包括100%进口自国外的煤炭,以及令吉的波动等,都将影响发电成本。

年度審查不同回扣或附加費率

根据ICPT每半年的年度审查,为了反映发电燃料价格的变化,将会有不同的回扣或附加费率。

过去国内6个月的国内天然气、进口天然气和煤炭价格的变动,将反映在接下来6个月的附加费或退税。

从2015年9月至2018年12月宣布为ICPT的8个周期,前7个ICPT周期涉及回扣部分。于2015年公布,电费回扣从原本的每千瓦时(KWh)2.25仙,减至1.32仙,分别在2016年、2017和2018年的1月至6月。

依賴化石燃料發電 價格受市場波動影響

在ICPT机制下,IBR根据发电厂燃料成本的变动,做出了6个月的调整。马来西亚半岛的发电高度依赖化石燃料,其中53%来自煤炭,42%来自天然气,5%来自水力发电及其他形式的可再生能源(RE)。

煤炭100%进口自国外,因此价格容易受到市场波动的影响。煤炭进口分别来自印尼(63%)、澳洲(24%)、俄罗斯(11%)和南非(2%)。

同时,天然气则来自马来西亚半岛的东海岸,而液化天然气则进口自其他国家。因此,电力成本主要受几个固定及变动因素影响,包括后者是受到世界煤

炭和天然气需求的影响,以及令吉的波动及合理化补贴天然气计划的影响。

能源委员会最近公布,煤炭价格上涨了20%以上,达到每吨91.66美元。在兑换美元方面,国内货币贬值至4.0409令吉。这意味进口煤炭的价格已从2014年1月的每公斤250令吉飙升至每公斤370令吉以上。

天然气的价格,在合理化补贴计划下,天然气价格每6个月逐步上涨约1.50令吉/mmbtu。在过去4年里,从2017年1月15.20令吉/mmbtu涨至2018年7月的25.70令吉/mmbtu,幅度约69%。

■市場情報



■从现在开始,该是用户反思用电的方式了。有效使用电源,为实现节能共同努力。

