

بخشی از ترجمه مقاله

عنوان فارسى مقاله :

اعتبارسنجی تنظیم مجدد شبکه توزیع با بارهای نامشخص- نرمافزار و تعیین تنظیم شبکه

عنوان انگلیسی مقاله :

Distribution network reconfiguration validation with uncertain loads – network configuration determination and application



توجه!

این فایل تنها قسمتی از ترجمه میباشد. برای تهیه مقاله ترجمه شده کامل با فرمت ورد (قابل ویرایش) همراه با نسخه انگلیسی مقاله، اینجا کلیک نمایید. فروشگاه اینترنتی ایران عرضه بند بخشی از ترجمه مقاله



بخشی از ترجمه مقاله

7 Conclusion

۷. نتیجهگیری

اعتماد به منافع تنظیم مجدد شبکه بهدقت بارهای برآورد شده که در زمان تغییر میکند بستگی دارد. این تحقیق ابتدا بر تعیین یک تنظیم شبکه و سپس آزمودن این تنظیم برای دیدن اینکه آیا میتوان منافع را در حضور بار نامطمئن تعیین کرد، تمرکز دارد. این مقاله به روش محاسبه تنظیم شبکه در بارهای مختلف با استفاده از روشهای متفاوت و منافع مرتبط رسیدگی میکند. تبادلاتی راجع به هر روش وجود دارد که آیا اکتشافی است یا در غیر این صورت روتین است و تصمیم برای مبادله تعدادی از مشتریان یک تغذیهکننده برای کاهش تلفات گرفته شد. روش ولتاژ مینیمم برای ایجاد مجموعهای از تنظیمات متفاوت شبکه استفاده شده است.

در طی اعتبارسنجی مدل، جریانهای تغذیه کننده طبق پروفیل بار برآورد شده بین ایستگاهها توزیع می شوند. بارها برای انطباق با جریانهای تکی محاسبه شده تغذیه کننده با جریانهای اندازه گیری شده مقیاس دهی می شوند. روش اعتبارسنجی بار ارائه شده می تواند تأثیر بار متغیر بازمان را حذف کند و نشانه واریانس بین بار توزیع بار تغذیه کننده واقعی و فرضی را حفظ کند. اعتبارسنجی نشان می دهد که توزیع بار و برآورد در Falcon برای ارزیابی منافع معقول است.

درنتیجه، اعتبار دهی به تنظیم مجدد شبکه مخصوصاً در رابطه با مزیتهای مربوط به کاهش تلفات در بارهای برآورد شده و مختلف دشوار است. این مقاله روش اجرای چنین تحلیلی را با مقایسه دادههای اندازهگیری شده و محاسبه شده تحت تنظیمات شبکه مختلف ارائه میدهد. روش اعتبارسنجی بار ارائه شده میتوان اعتماد بر ارزیابی منافع برای کاربرد صنعتی را تضمین کند.

Confidence in the benefits from network reconfiguration is dependent on the accuracy of estimated time-varying loads. This research first focuses on determining a network configuration and then testing this configuration to see if the benefits may be quantified in the presence of uncertain load. This paper looks at a method of calculating the network configuration at different loads using different methods and the associated benefits. There are trade-offs around any method whether it be heuristic or otherwise routine and the decision was made to trade number of customers along a feeder in favour of reducing losses. The minimum voltage method was used to set up a set of different network configurations.

During the model validation, the feeder currents are distributed among the substations according to the estimated load profile. The loads are scaled to match the individual calculated feeder currents with the measured ones. The proposed load validation method can eliminate the effect of time varying load and retain the indication of variance between assumed and actual distribution of feeder load. The validation show that load distribution and estimation in FALCON is reasonable for benefit assessment.

In conclusion, it is difficult to validate network reconfiguration especially relating to advantages pertaining to loss reduction in light of varying and estimated loads. This paper presents a method of undertaking such an analysis by comparing measured and calculated data under different network configurations. The proposed load validation method can secure the confident on benefit assessment for the industrial application.



توجه !

این فایل تنها قسمتی از ترجمه میباشد. برای تهیه مقاله ترجمه شده کامل با فرمت ورد (قابل ویرایش) همراه با نسخه انگلیسی مقاله، <mark>اینجا</mark> کلیک *خ*ایید.

