

由国高校优秀科技期刊

全国中文核心期刊 中国知网收录期刊

万方数据收录期刊

《CAJ-CD规范》执行优秀期刊

基于模型无关优化策略的风电短时回归预测框架设计

丁琦 邱才明 杨浩森 童厚杰

A Regression Framework Design for Short Term Forecasting of Wind Power Based on Model-Agnostic Meta-Learning Strategy

DING Qi, QIU Caiming, YANG Haosen, TONG Houjie

引用本文:

丁琦, 邱才明, 杨浩森, 等. 基于模型无关优化策略的风电短时回归预测框架设计[J]. 现代电力, 2022, 39(3): 253-261. DOI: 10.19725/j.cnki.1007-2322.2021.0097

DING Qi, QIU Caiming, YANG Haosen, et al. A Regression Framework Design for Short Term Forecasting of Wind Power Based on Model-Agnostic Meta-Learning Strategy[J]. Modern Electric Power, 2022, 39(3): 253-261. DOI: 10.19725/j.cnki.1007-2322.2021.0097

在线阅读 View online: https://doi.org/10.19725/j.cnki.1007-2322.2021.0097

您可能感兴趣的其他文章

Articles you may be interested in

基于深度学习的电网短期负荷预测方法研究

Research on Short-term Load Forecasting Method of Power Grid Based on Deep Learning 现代电力. 2018, 35(2): 43-48 http://xddl.ncepujournal.com/article/Y2018/I2/43

基于相空间重构和长短期记忆算法的电力系统无功负荷预测模型

Reactive Load Forecasting Model Based on PSR-LSTM in Power System 现代电力. 2020, 37(5): 470-477 https://doi.org/10.19725/j.cnki.1007-2322.2020.0235

基于SAE-ELM的电动汽车充电站负荷预测模型

Model of Load Forecasting of Electric Vehicle Charging Station Based on SAE-ELM 现代电力. 2019, 36(6): 9-15 http://xddl.ncepujournal.com/article/Y2019/I6/9

基于Prophet与XGBoost混合模型的短期负荷预测

Short-Term Power Load Forecasting Based onProphet and XGBoost Mixed Model 现代电力. 2021, 38(3): 325-331 https://doi.org/10.19725/j.cnki.1007-2322.2020.0321

融合分时电价的居民可控负荷优先级控制策略

Priority Control Strategy of Residential Controllable Load Based on Time-of-Use Price 现代电力. 2021, 38(4): 422-433 https://doi.org/10.19725/j.cnki.1007-2322.2020.0361

基于自组织特征神经网络和最小二乘支持向量机的短期电力负荷预测方法

Short-Term Load Forecasting Method Based on Self-Organizing Feature Mapping Neural Network and GA-Least Square SVC Model 现代电力. 2021, 38(1): 17-23 https://doi.org/10.19725/j.cnki.1007-2322.2020.0201

现代电力 Modern Electric Power Vol.39 No.3 Jun. 2022

文章编号: 1007-2322(2022)03-0253-09

文献标志码:A

中图分类号: TM73

基于模型无关优化策略的风电短时回归预测框架设计

丁琦¹, 邱才明^{1,2},杨浩森¹,童厚杰¹ (1.上海交通大学电子信息与电气工程学院,上海市闵行区 200240; 2.华中科技大学电子信息与通信学院,湖北省武汉市 430074)

A Regression Framework Design for Short Term Forecasting of Wind Power Based on Model-Agnostic Meta-Learning Strategy

DING Qi¹, QIU Caiming^{1,2}, YANG Haosen¹, TONG Houjie¹

School of Electronic Information and Electrical Engineering, Shanghai Jiao Tong University, Minhang District, Shanghai
 200240, China;
 School of Electronic Information and Communications, Huazhong University of Science and Technology, Wuhan

430074, Hubei Province, China)

摘要:目前,风电出力预测面临跨环境、跨传感器设备的 多任务挑战,往往需要对不同的预测目标各自独立地展开 针对性训练。鉴于此,首先提出了一种基于模型无关元学 习策略 (model-agnostic meta-learning, MAML)的短期预测 方法,并基于该方法能够实现对新任务样本快速适应的能 力设计了新型回归训练框架。然后结合卷积神经网络--长短 期记忆网络、有注意力机制的 Seq2Seq、有自注意力机制 的 Transformer、Synthesizer 等时序深度网络模型,将该框 架应用于风力发电预测场景。实验结果表明相比常规的 预训练-微调的深度网络训练方法,所提出的方法在 GEFCom2012数据集上对各算例实现了均方根误差和均方 误差等指标的提高,同时各模型在短时风电出力为案例的 预测任务上的泛化性能获得了一定提升。该训练框架可便 捷地将主流深度学习模型和数据集转换为适应 MAML 策略 的匹配模式。

关键词:智能电网;深度学习;短时电力数据预测;模型 无关优化(MAML)策略

Abstract: At present, the wind power output prediction has to face with the multi-task challenges including cross environment and cross transducer equipment, so it often needs to conduct targeted training independently for different prediction targets. For this reason, firstly, a short-term prediction method based on <u>model-agnostic meta-learning</u> (abbr. MAML) was proposed. Secondly, based on the ability of the proposed method, by which the new task samples could be rapidly adapted, a new regression training framework was designed. Thirdly,

combining with such sequential depth network models as the convolutional neural network-long and short term memory networks (abbr. CNN-LSTM), the Seq2Seq enhanced with the attention mechanism, the Transformer and Synthesizer enhanced with self-attention mechanism, this framework was applied to the wind power forecasting scene. Experiment results show that comparing with conventional pre-training-fine-tuning deep network training method, the proposed method improves such indicators as root-mean-square error (RMSE) and mean square error (abbr. MSE) on the dataset GEFCom2012 for each computing example, meanwhile, the generalization performance of each model on the prediction task, which takes short-term wind power output as the case, obtains a certain improvement. Besides, this training framework can easily convert the mainstream deep learning regression model and its dataset to the matched pattern adapted to model-agnostic meta-learning (abbr. MAML) strategy .

Keywords: smart grid; deep learning; short-term electrical forecasting; model-agnostic meta-Learning (MAML)

DOI: 10.19725/j.cnki.1007-2322.2021.0097

0 引言

新能源发电设施的出力预测任务在当代高度 数字化的电力系统中承担了关键的基础数据支持 作用,如在调度任务中对由复杂传感器网络采样 的规模级电力时空数据提供分析服务、或提供量 化依据来辅助电力系统的数字化决策等,从而达 到降低能源开销、提供差异化服务等目标^[1]。特 别是近年来融合太阳能、风能等多种新能源的综 合能源系统加速入网,占有比例持续上升并且在

基金项目: 国家重点研发计划项目 (2018YFF0214704) Project Supported by the National Key R & D Program of China (2018YFF0214704)

部分地区电力系统中逐步占据关键地位。分布式 多地部署使得新能源发电端设备极易受到具备时 空大数据特性的温度、光照、风力等环境参数影 响,导致系统发电端出力变化具有明显的实时性、 间歇性,呈现显著的非线性、波动性、不确定性 的统计特征,对电力系统稳定安全运行提出了挑 战。特别是当前经济恢复的特殊时期,电力数据 预测能够有效地为疫情防控和复工复产提供数据 支持。在实际负荷预测任务中,往往需要考察基 于上述情况在结合气象、气候、地理环境、节假 日等因素后生成的多维负荷数据结构体,这对高 度依赖相似历史数据特别是气象数据和基于物理 模型的传统预测方法提出了严峻的挑战^[2],显著 提高了多任务预测问题的难度。

目前由于深度神经网络具有对规模数据进行 自动地特征建模等能力,相比经典方法其在多任 务预测上的精度指标有显著地提升,因此大量文 献基于统计和数据的智能策略提出了许多有效的 预测方法并广泛应用于电力负荷预测领域。但从 提高神经网络对预测任务的泛化能力出发,重点 分析优化和学习训练过程可注意到,多数文献的 解决方案呈现典型的二阶预训练--微调分离式训 练流程。该流程特点是:对已知的规模级标注数据 生成预训练模型,在此基础上,重点考察改造模 型架构的方法,实现将模型参数迁移至新任务数 据集再训练。

如文献 [3] 从特征融合角度提出,基于聚类 算法,首先按时间属性对工作日和周末的短期负 荷数据精细分类并分别训练支持向量机预测模型, 最后用细菌觅食算法融合多个模型和新类别数据, 实现对短期负荷预测精度的提高; 文献 [4] 从数 据特征角度,设计二阶迁移方法融合多源域历史 负荷数据将 K-means 聚类和门控循环单元 (gate recurrent unit, GRU) 融合作为一次特征提取,并 考察基于时间遗忘因子进行二次特征筛选,从而 利用二阶迁移方法在极限学习机 (extreme learning machine, ELM) 模型中融合各预测任务的源数据 实现精度提升; 文献 [5] 呈现典型的二阶迁移训 练特点,首先构建工作日数据的负荷预测网络作 为模板网络进行充分训练,然后根据迁移权重选 择性冻结模板网络关键权值作为迁移结果后,重 新初始化其他结构作为适配节假日数据的预测网 络,在新数据上进行微调;文献[6]从多模型综

合架构的角度出发,设计底层深度置信-顶层多 任务回归预测框架的多元负荷预测系统,提出以 并行的协同训练方式实现模型层面上短期电、热、 气等多种负荷预测子任务的直接融合,当预测误 差超越允许阈值时, 接纳新类型数据再训练, 实 现对多任务的整体预测框架设计; 文献 [7] 从多 源数据融合角度出发,设计多分支输入模型,通 过动态分支结构调节用于挖掘、提取历史负荷特 征的全连接网络与提取图像数据的标准卷积网络 输入,然后嵌入多分支结构的各局部输出,作为 底层预测模型的联合输入,从而有效提升了多特 征信息的挖掘效能, 实现了对多母线多传感器任 务在模型层面的融合: 文献 [8] 从重构数据维度 的角度出发,首先基于离散小波技术对非线性关 系较为复杂的时序数据进行基于离散小波的高低 频分解构建扩增数据,然后充分利用 Spark 框架 的高效并行训练实现在时钟频率驱动的循环深度 网络模型上高低频信号的组合训练,将各组合模 型结果取加权评价作为融合的指标; 文献 [9] 从 共享权值角度,对智能能量系统 (intelligent energy system, IES) 电、热、冷子任务分别训练独立的长 短时记忆网络 (long short-term memory, LSTM) 同 时,对各网络剥离若干神经元,拼接成各子任务 共享的局部共享 LSTM 网络,从而当在线训练新类 型数据时,采取上述典型的硬共享方法迁移共享 网络参数进行微调,实现多任务预测精度的提高。

从上述文献比较、分析、总结可见,当前文 献对多任务预测的技术路线,或高度依赖于精密 设计人工特征筛选,或在流程上选择多种经典模 型融合技术的策略组合,或依托对已知高效网络 模型施加结构性局部调整。从训练模式和优化方 法切入的文献较为稀少。如文献 [10] 尝试性地将 基本二阶优化方法引入负荷预测,通过分割数据 构建多个训练模型分批次盲目训练以扩大参数空 间探索较优的参数分布,但仅验证了单维度负荷 数据情况下多层感知器模型的有效性;文献 [11] 则侧重整合损失函数,在回归预测的输出模块通 过多层线性结构联合多种评价函数作为深度网络 训练的综合损失函数,在训练过程中调节各指标 的贡献权重。该方法可视为多分支网络融合的一 种特例,对优化方法缺少进一步探究。

基于上述分析,为进一步提高预测模型对多 源多任务数据集的多维隐含特征融合和参数迁移 能力,本文从改进深度网络的优化方法的角度,引 入模型无关元学习^[12](model-agnostic meta-learning, MAML)策略,并针对性地进行修改,尝试提升 模型预测的泛化性能。MAML策略及其体系属于 元学习中基于优化策略的分支。元学习旨在解决 如何学习的问题,相比典型深度网络学习策略, 主要具备3类特征:训练过程中包含学习子系统、 具备可迁移的已训练模型参数、动态调节学习偏差。

MAML 策略基于二阶优化思想, 起初针对呈 现数据类别多、单类样本数据规模少的小样本数 据学习任务,其优势在于:第一,二阶优化思想 强调在模型的训练优化流程中构造双循环、外循 环用于不断对随机建构的任务更新神经网络的初 始参数状态,内循环将外循环训练得到的参数初 始状态对新数据集施加若干快速迭代,实现利用 内循环的二阶导信息迫使模型习得更优的初始化 参数的思想[13],从而能够具备比一般的预训练-微调的分离策略对多任务具备更好的快速适应能 力; 第二, MAML 策略自身是一种简洁的优化框 架,以二阶优化的角度为多任务回归问题提供了 一种能快速兼容多数基于随机梯度下降优化方法 的深度学习模型的高效学习策略,在实践中已验 证可取得和设计迁移特征或模型融合方法相媲美 的性能提升[14-15],可直接利用该框架改造已有的 深度网络模型。

基于上述分析,本文以多任务风机出力预测 为例,进一步研究 MAML 策略在电力负荷预测 场景的应用,提出一种基于 MAML 策略、面向 多任务的回归预测框架。

1 基于 MAML 策略的短时预测框架 设计

1.1 多任务回归预测问题

短时风电出力预测问题呈典型的回归特征。 具体考察多任务数据集*X^{T,N_t,k_t*,其中:*T*为任务数; *N_t、k_t*分别为第*t*类任务的采样样本数和传感器输 入维度;匹配的功率数据为*Y^{T,N_t}*,则优化目标可 形式化描述为}

$$\min_{\theta} \sum_{t=1}^{T} \sum_{n=1}^{N_t} L(f_{\theta}(X_{t,n}), Y_{t,n})$$
(1)

式中:回归模型为f;其模型参数为 θ ; L为损失函数。本文中L采取均方误差 (mean squared error, MSE)、

均方根误差 (root mean squared error, RMSE)、平均 绝对误差 (mean absolute error, MAE)、平均绝对百 分比误差 (mean absolute percentage error, MAPE) 作为回归模型训练质量的指标,在批训练下各指 标定义可描述为

$$L_{\rm MSE} = \frac{1}{N} \sum_{i} ||f_{\theta}(X_i) - Y_i||^2$$
(2)

$$L_{\text{RMSE}} = \sqrt{\frac{1}{N} \sum_{i} ||f_{\theta}(X_i) - Y_i||^2}$$
(3)

$$L_{\text{MAE}} = \frac{1}{N} \sum_{i} |f_{\theta}(X_i) - Y_i|$$
(4)

$$L_{\text{MAPE}} = \frac{1}{N} \sum_{i} \left| \frac{f_{\theta}(X_i) - Y_i}{Y_i} \right|$$
(5)

式中: N为数据的批大小。

在典型的预训练-微调的二阶方法中,多任 务回归预测问题按任务类别根据实际情况拆分成 预训练数据集*T*₀和微调数据集*T*₁,然后分别就 2 个数据集独立执行回归训练,即:

$$\min_{\theta_{0},\theta_{1}} \sum_{t=1}^{T_{0}} \sum_{n=1}^{N_{t}} L(f_{\theta_{0}}(X_{t,n}), Y_{t,n}) + \sum_{t=1}^{T_{1}} \sum_{n=1}^{N_{t}} L(f_{\theta_{1}}(X_{t,n}), Y_{t,n})$$
(6)

并对各任务s重新构建新的随机数据批次, 交替执行周期t下的梯度计算:

$$\theta_t^s = \theta_{t-1}^s - \eta \nabla_{\theta_{t-1}^s} L\left(f_{\theta_{t-1}^s}\right) \tag{7}$$

显然在该训练策略中,虽然考察了联合调控 损失计算、设计模型结构等融合策略,对数据集 *T*₀和*T*₁仍采取了训练独立、分离优化的方法,其 融合效果存在进一步提升的空间。

1.2 基于 MAML 策略的回归预测任务框架 1.2.1 框架介绍与 MAML 策略描述

框架参考 MAML 策略对多分类小样本数据 的元学习设计,将该设计的特点迁移至多任务预 测任务,尝试实现利用单回归模型融合多任务数 据的泛化效果。优化目标可描述为

$$\min_{\theta} \sum_{s_1 \in T_1} \sum_{s_0 \in T_0} L\left(f_{\theta}\left(X_{s_1}\right), Y_{s_1}; \theta_t^{s_0}\right) \tag{8}$$

式中: θ^{so}为以so任务体训练t周期后的参数。具体如图 1 所示, MAML 策略具体可划分为数据集生成、MAML 训练和微调 3 个阶段。数据集生成是基于综合任务体概念,为在训练步骤中融合多任务数据,将各独立不相关的预测任务随机重组为正交的二分数据集,即 MAML 数据集D和微调数据集D'。注意到相比标准训练集,该策略依照时

序关系随机抽取各原始预测任务的部分片段,从 而在二分数据集训练过程中确保按照原任务采样 的顺序逐次提取各细分数据批次。进而在训练阶 段构建了基于双层循环对任务样本的差别损失计 算,即首先利用 MAML 数据集D的数据批次充分 训练模型,再迁移模型参数对微调数据集D'快速 适应的策略。





具体地,考察数据集*D*^T⁰和*D*^{'T₁</sub>,MAML 框架 下的学习过程可概括为基于双循环结构的外循环 MAML 训练过程和内循环微调训练的交替进行, 其中前者描述为:}

$$\theta_0^* = \underset{\theta_0}{\operatorname{argmin}} \sum_{t=1}^{T_0} \sum_{n=1}^{N_t} L_D \left(f_{\theta_0}(\theta_{\text{init}}) \right)$$
(9)

后者描述为:

$$\theta_{1}^{*} = \underset{\theta_{1}}{\operatorname{argmin}} \sum_{t=1}^{T_{1}} \sum_{n=1}^{N_{t}} L_{D'} \left(f_{\theta_{1}} \left(\theta_{0}^{*} \right) \right)$$
(10)

其中θ_{mit}为初始化参数。由公式 (9)(10) 可见,本 文采取的 MAML-微调策略与预训练-微调策略的 区别是,MAML 策略随机构建了对预训练数据集 D的参数空间,即:

$$\theta_{\text{MAML},t}^* = \left(\theta_1, \cdots, \theta_{t-1} - \eta \nabla_{\theta_{t-1}} L_D\left(f_{\theta_{t-1}}\right)\right) \tag{11}$$

如此构建和搜索实现了对各任务体更优的参数初始化设定,从而辅助内循环微调在其他任务数据D'上训练和搜索的最优解,即

$$\theta_{t,t_1+1}^* = \left(\theta_{\text{MAML},t}^*, \cdots, \theta_{t,t_1} - \eta \nabla_{\theta_{t,t_1}} L_{D'}\left(f_{\theta_{t,t_1}}\right)\right)$$
(12)

式中: t,t1分别为外、内循环周期。

1.2.2 数据集生成

为生成适于外循环搜索参数初始化分布的分 割数据集,使内循环按公式(12)习得的θ*到对 各任务在独立训练下的理想参数θ_s的距离期望最 小,即

$$\min_{\theta^*} \sum_{s \in S} R(\theta^*, \theta^*_s) \tag{13}$$

式中: s为综合任务体; R为参数间的距离度量。 首先根据任意预设的容积为 T_0 的抽样任务字典, 将给定的T类任务数据 X^{T,N_t,k_t} 和功率数据 Y^{T,N_t} 按任 务维度随机拆分、重组为 MAML 数据集 D^{T_0,N_t,k_t+1} 和微调数据 D'^{T-T_0,N_t,k_t+1} 。

具体地,对拆分数据,从T₀中随机抽取n_{way} 个单任务,每个单任务再随机抽取k_{shot}个样本,称该抽样操作生成的数据结构为综合任务体。 特别地,为有效应用随机梯度下降(stochastic gradient descent,SGD)优化器且不破坏原初数据 的时序依赖性,需保持连续抽取k_{shot}长的顺序样 本。如此多次随机抽取单任务的样本片段并重构 为综合任务体后,可进一步将多个综合任务构成 反向传播中损失函数计算的单个数据批次。其中, 称对二分集D'和D再次二分后生成的片段长k_{shot}的 数据集为支持集S^{nway,k}shot,kr+1,剩余样本同操作构 成查询集O^{nway,k}query,kr+1。

由此,通过随机抽取的组合方式,实现了将 多任务数据按上述"部分任务-部分样本"结构 的综合任务体重构为4个数据集,即S_{MAML}、 Q_{MAML}、S_{Finetuning}、Q_{Finetuning}。具体算法可见附录 算法1。

现代电力,2022,39(3) http://xddl.ncepu.edu.cn E-mail:xddl@vip.163.com

第39卷第3期

1.2.3 训练策略

区别于对训练--验证集执行反向传播、在测 试集执行预测的常规训练,该框架呈现了双层循 环、局部误差计算、分组更新的特点。

首先对S_{MAML}数据集综合任务体执行推理计算,执行依 SGD 方式的梯度计算,获得该任务体 下的模型参数θ_s,但不应用θ_s更新该阶段模型参数。

然后进入微调阶段,应用参数θ_s生成回归模型副本,对S_{Finetuning}数据集执行推理和梯度计算获得θ_s,再应用参数θ_s对Q_{Finetuning}数据集执行验证操作。完成微调阶段后,利用和微调数据集无关的模型参数θ_s对Q_{MAML}数据集执行推理计算、反向传播和梯度更新并作为本轮的最终更新结果。如此再从S_{MAML}取下一个综合任务体重复操作,直至训练完成,以微调阶段最优模型参数θ'为最终结果。具体的训练算法可见附录算法 2。

具体地,设第*s*个综合任务体初始参数为₀,则单循环学习下,第*t*个训练周期参数₀,的梯度更新根据泰勒公式可展开为

$$g_{t,s} = \frac{\partial L}{\partial \theta_0^s} + \frac{\partial^2 L}{\partial^2 \theta_0^s} \left(\theta_t^s - \theta_0^s \right) + O\left(\left\| \theta_t^s - \theta_0^s \right\|^2 \right)$$
(14)

再考察双循环结构下权值梯度,若第*t*次外循 环时,内循环完成*t*₁;损失函数*L*;初始参数θ₀; 内循环权值更新函数为*U*_t,满足:

$$U_t(\theta_{t,t_1}^s) = \theta_{t,t_1-1}^s - \eta L_{s,t}^{'}(\theta_{t,t_1-1}^s)$$
(15)

用公式(15)及依梯度传导的链式法则有:

$$g_{\text{MAML}} = L'_t \left(U_{t_1} \dots \left(U_{t_1 - i} \left(U_0 \left(\theta_0 \right) \right) \right) \right) = \prod_{k=0}^{t_1 - 1} \left(I - \eta L'_t \left(\theta_{t,k}^s \right) \right) g_t$$
(16)

代入公式(14)至公式(16)并忽略极小项后,

$$g_{\text{MAML}} \to L'_t - \eta \sum_{k=0}^{t_1 - 1} L''_k L'_t - \eta L''_t \sum_{k=0}^{t_1 - 1} L'_k \qquad (17)$$

由上述可见,该框架的核心策略是构造多个 随机的综合任务体后,在双层循环中,由外循环 对分割生成的时序片段批次按公式(17)前项随机 搜索更优的初始化情况,由内循环按后项二阶导 信息将局部优化后的参数*θ*。快速适应至对其他任 务的回归预测任务,最终实现提升回归模型泛化 能力的目标。

1.3 预测模型介绍

1.3.1 Seq2Seq 预测模型和注意力机制

该模型具备天然适应时序数据张量的编码-

解码结构。具体地,编码器、解码器结构的核心 组成为多层长短时记忆网络^[16-18],解码器以单层 全连接网络输出预测数值。

注意力机制用于解决在长序列输入情况下, Seq2Seq 中编码器编码的语义向量无法充分表征 长序列信息、长序列信息在编码时前置信息覆盖 等问题。该机制重点聚焦区分 Seq2Seq 模型中编 码器和解码器的空间状态的相似性,并对解码器 各输入状态执行软寻址操作以提高关键输入的概 率占比。

其机制分为二步,首先,计算编码器隐含状态*h*_i与编码器隐藏状态*s*_{i-1}的关联权重*e*_{ii},即

$$e_{ij} = V^{\mathrm{T}} \mathrm{tanh}(Ws_{i-1} + Uh_j) \tag{18}$$

式中: V, U为注意力机制的权值空间。

根据权重系数对编码器输入执行 Softmax 归 一化处理获得关联系数*a*_{ij}

$$a_{ij} = \frac{\exp(e_{ij})}{\sum_{k} \exp(e_{ik})}$$
(19)

第二步,以a_{ij}作为权重对编码器首次输入的 隐含状态h_j或多次时序计算后的隐含状态s_{i-1}取加 权和作为解码器的部分输入。

1.3.2 时序数据的窗口机制

图 2 以 Seq2Seq 模型为案例,描述了经滑窗 操作的数据流在计算图中的传播情况。具体地, 对序列长度为L的k个传感器阵列数据x^{L,k},生成 总窗口长度为m、其中包含u个后置预测数据的传 感器数据窗口x^{m,k},并匹配生成总窗口长度为m-u 的历史功率数据窗口y^{m-u}。传感器窗口x^{m,k}经由编 码器编码生成隐含状态h,并协同解码器上一隐 含状态s经注意力模块处理后嵌入到历史功率窗 口数据中作为解码器的联合输入,最终经解码计 算生成预测长度为*l*的回归值y^l参与反向传播。

特别地,为进一步强化不同窗口间沿采样维度的时序数据的时间耦合关系,减少训练过程的逐批次平均化计算误差。若滑窗的滑动步长为t',则在扫描顺序数据片段时,取本轮窗口对应的上一窗口输出预测值的后m+l-t'个功率作为下轮采样步骤中历史功率窗口的早期输入。从而基于对历史预测输出的考察,降低了功率预测输出部分沿时序采样的累计误差,一定程度上缓解了对长时序输入功率后端数据的预测影响问题。

1.3.3 Transformer 预测模型和自注意力机制

Transformer 网络呈编码-解码结构,特点是以 自注意力机制替代了循环网络结构^[19]。该机制同 样针对长序表达和网络记忆问题,动态建立了任 意长度下长序列数据的长距离依赖关系,从而以 点积形式实现自对齐的学习即

$$Z = \operatorname{softmax}\left(\frac{QK^{\mathrm{T}}}{\sqrt{d_{K}}}\right)V$$
(20)

式中: Q、K、V为对同一输入向量经线性变化生成的二维矩阵,即Q = XW,区别于注意力机制中对计算时序的软编码; d_K 为用于缩放点积的方阵K维度; QK^T 积用于评估输入向量和模型记忆特征间标记对标记的相似度,从而评估窗口内单个负荷数据对整体采样序列的相对重要性。此外,由于该结构取缔了循环结构,可有效提高训练的并行度。

Transformer 网络的编码器由多输入注意力模块和线性层构成,其中单个多输入注意力模块等效于多个自注意力模块的拼接集成。解码器额外增加了注意力机制,考察解码器输出Q和自身自注意力模块变量K,V的相似度。

1.3.4 Synthesizer 预测模型

该模型进一步简化了 Transformer 模型的自注 意力机制,可视为对后者的压缩^[20]。该策略构造 了参数化函数*F*,直接将输入变量的序列长度投 影至输出变量长度。具体地,将自注意力模块公 式 (20)的状态变量*K*常数化或初始随机化,将动 态自注意力计算的点积操作,应用双线性层简化 至静态矩阵计算,即

 $Z = \operatorname{softmax} \left(\operatorname{Relu}(XW_1) W_2 \right) V$ (21)

即 Synthesizer 弱化了自对齐学习中的标记间 的交互,是一种取缔了标记对标记的点积计算的 简化变体,可取得和 Transformer 可竞争的预测性 能。Transformer 和 Synthesizer 采取与 Seq2Seq 相 同的时序窗口生成机制,其计算图相当于图 2 以 相应模块取缔 LSTM 和注意力模块。

2 算例分析

2.1 实验设定

2.1.1 数据集介绍与设定

本文采用数据集 GEFCom2012。该数据集记 录了 7个风电场从 2009 年 7月 1日—2012 年 6 月 28 日的历史功率出力测量和风力信息,其中



图 2 以 Seq2Seq 模型为例的窗口数据机制示意图 Fig. 2 Schematic diagram of windowed data mechanism taking Seq2Seq model for example

风力信息包括纬向和经向风分量及其对应的风速 和风向等4类信息,采样间隔为1h,记录形式为 在每月奇数日0:00和12:00开始各独立测量48次。 为便于对比,选择2010年12月31日前的数据用 于训练,数据集其余部分用于预测评估。

2.1.2 实验设计与模型参数介绍

为有效对比本文提出的基于 MAML 的回归 预测框架和预训练-微调的一般模式,将本文方法 作为实验组,并设计对照组如下:将SMAML、 QMAML、S Finetuning合并作为训练集、将QFinetuning作 为验证集。同时为进一步验证框架有效性,预测 模型包括4类:算例部分介绍的有注意力机制 Seq2Seq 和有自注意力机制的 Transformer、Synthesizer, 以及常见的卷积神经网络 (convolutional neural network, CNN)-LSTM 模型, 其中 CNN-LSTM 的 架构设计为将经过单层尺寸不变的卷积层和平均 池化层处理后的风速信息嵌入历史功率窗口作为 LSTM 网络的输入,其输出展开后经全连接层变 换输出预测功率。如无其他说明,实验组和对照 组采用相同的参数设置,如注意力机制等,在训 练过程中采取 Adam 优化器。特别地,为降低连 续片段的预测误差积累,在训练过程中,将本次 窗口的先期输入替代为上次窗口的输出后段。

实验实现基于 Pytorch 1.8 框架; 计算平台为 NVIDIA 1080 GPU, 具体实验参数设置如表1 所示。

2.2 数据预处理及生成

数据预处理过程分为补偿和归一化操作2步。 首先对7个风电场的风力输入数据和出力数据的 缺失部分按插值补偿处理,其次逐维采取离差标 准化预处理,将数据归一化放缩至±1之间。

表 1 实验参数和模型参数设定 Table 1 Setting of experiment parameters and model parameters

参数名称	数值设定
数据批尺寸/个	2
初始学习率(Transformer/其他)	$5 \times 10^{-3}/1 \times 10^{-4}$
学习率调节周期/次	5
标准训练周期/次	42
MAML训练周期/次	11
微调训练周期/次	8
综合任务体数/个	4
窗口总长/位	24
预测输入长度/位	2
预测输出长度/位	2
窗口滑动步长/位	1
编码器/解码器LSTM深度/层	2/2
编码器LSTM中间变量/个	64
解码器LSTM中间变量/个	64
Transformer/Synthesizer编码器深度/层	2/2
Transformer/Synthesize解码器深度/层	1/1
Dropout设置率	0.5
梯度值约束值	5

为进一步利用功率数据的时序依赖性和提高 模型训练效率,本文利用滑动窗口沿时序顺序对 原始数据扫描。其中对部分数据缺失的早期窗口 或后期窗口采取延展重复末端数值的补偿方式。在 利用前滑窗部分模型输出更新历史功率窗口时,直 接采纳最近一次的迭代结果以简化重叠部分的处理。

2.3 结果可视化与实验分析

本文以 Seq2Seq、CNN-LSTM、Transformer、 Synthesizer 模型为算例,重点考察各模型在 MAML-微调模式和预训练-微调模式下因训练模式差异导 致的精度变化。为便于可视化,在图 3-6 中截取 部分拟合结果片段(其中蓝色曲线为归一化后输 出的真实值,红色曲线为同一模型在 MAML 策 略下的结果,绿色曲线为同一模型在预训练-微调 策略的结果),其中横轴仅表征截取片段的相对时 间间隔。相应的指标计算结果在表 2-5 中展示, 各数值保留 4 位有效数字。

注意到本文提出的基于 MAML 策略的预测 框架在对传感器数据和历史数据融合更充分的 Seq2Seq 模型上的表现更优。由于 Synthesizer 模 型是 Transformer 模型注意力机制即公式(20)中 点积计算的轻量化压缩版本,故存在一定的精度 损失。同时注意到,虽然各模型在 MAML 训练 策略下均取得了对各指标的提升(部分模型获得



图 3 Seq2Seq 模型在不同训练策略下对部分数据 预测效果的局部可视化





图 4 CNN-LSTM 模型在不同训练策略下对 部分数据预测效果的局部可视化

Fig. 4 Local visualization of partial data forecasting effect by CNN-LSTM model under different training strategies



图 5 Transformer 模型在不同训练策略下对部分数据 预测效果的局部可视化

Fig. 5 Local visualization of partial data forecasting effect by Transformer model under different training strategies

了较为显著的提升效果),特别是 MAML 策略 对有较大梯度变化的输出峰片段有更好的拟合效 果,但对于梯度变化较小、波动性较为明显的输 出峰谷片段的拟合效果提升非常有限。由于分割 数据集的随机重组实时性对时序数据造成部分破 坏,以及窗口生成机制对早期窗口先期输入、后 期窗口末端输入缺失部分自动补全的失真影响, 使得 MAML 策略的预测结果相比"预训练-微调" 策略,预测片段存在更明显的毛刺和噪音。

由上述结果可见,本文提出的基于 MAML



图 6 Synthesizer 模型在不同训练策略下对 部分数据预测效果的局部可视化

Fig. 6 Local visualization of partial data forecasting effect by Synthesizer model under different training strategies

表 2 Seq2Seq 模型在不同训练策略下的指标对比 Table 2 Indicator comparison of Seq2Seq model under

different training strategies

指标	MAML-微调	预训练微调
MSE	0.04555	0.08161
RMSE	5.3606	7.1768
MAE	0.1739	0.2504
MAPE	0.4836	0.6024

表 3 CNN-LSTM 模型在不同训练策略下的指标对比 Table 3 Indicator comparison of CNN-LSTM model under different training strategies

指标	MAML-微调	预训练微调
MSE	0.06168	0.08524
RMSE	6.2394	7.3378
MAE	0.1955	0.2588
MAPE	0.5928	0.6512

表 4 Transformer 模型在不同训练策略下的指标对比 Table 4 Indicator comparison of transformer model under different training strategies

uniter ent training strategies		
指标	MAML-微调	预训练微调
MSE	0.09668	0.1042
RMSE	7.8108	8.1126
MAE	0.2204	0.2356
MAPE	0.6891	0.7338

策略作用在各算例模型时均一定程度上提高了其 回归预测指标。结果表明,相比预训练-微调策 略会极大受限于切换任务数据集时部分破坏了数 据的时序依赖导致拟合难度增加等问题,MAML 策略因具备基于构建综合任务体随机抽取任务集 合快速训练并对新类型数据有效适应的学习能力, 从而部分缓解了上述弊端,提升了模型的泛化能力。

	different training strategies
Table 5	Indicator comparison of synthesizer model under
表 5	Synthesizer 模型在不同训练策略下的指标对比

指标	MAML-微调	预训练微调
MSE	0.9331	0.1178
RMSE	7.6731	8.2971
MAE	0.2517	0.2863
MAPE	0.6048	0.6512

3 结论

本文针对电力时序数据的多任务预测问题, 构建了基于 MAML 策略的新型回归预测训练框架。该框架应用在带有注意力机制的 Seq2Seq 和 CNN-LSTM 预测模型后,实验结果表明相比预训 练-微调方法,具有良好的迁移能力和一定的工 程价值,能够快速改造已有模型,进一步取得泛 化性更好、预测精度更高的实际效果。

未来工作将进一步在小样本数据缺失、非平 衡时序数据、复杂任务等工况下研究动态窗口设 计、扩展部署模型等工作。

(本刊附录请见网络版,印刷版略)

参考文献

- 肖泽青,华昊辰,曹军威.人工智能在能源互联网中的应用综述[J].电力建设,2019,40(5):63-70.
 XIAO Zeqing, HUA Haochen, CAO Junwei. Overview of the application of artificial intelligence in energy internet[J]. Electric Power Construction, 2019, 40(5): 63-70(in Chinese).
- [2] 邓永生, 焦丰顺, 张瑞锋, 等. 配电网规划中电力负荷预测 方法研究综述[J]. 电器与能效管理技术, 2019(14): 1-7. DENG Yongsheng, JIAO Fengshun, ZHANG Ruifeng, *et al.* Research review on power load forecasting methods in distribution network planning[J]. Electrical & Energy Management Technology, 2019(14): 1-7(in Chinese).
- [3] 苏适,周立栋,万筱钟,等.计及气象因素的用电负荷短期 分时分类预测模型与方法[J].电力建设,2017,38(10): 76-83.

SU Shi, ZHOU Lidong, WAN Xiaozhong, *et al.* Time-sharing and classified prediction model for short-term load considering meteorological factors[J]. Electric Power Construction, 2017, 38(10): 76–83(in Chinese).

[4] 孙晓燕,李家钊,曾博,等.基于特征迁移学习的综合能源
 系统小样本日前电力负荷预测[J]. 控制理论与应用,
 2021,38(1):63-72.

SUN Xiaoyan, LI Jiazhao, ZENG Bo, et al. Small-sample

day-ahead power load forecasting of integrated energy system based on feature transfer learning[J]. Control Theory and Applications, 2021, 38(1): 63–72(in Chinese).

- [5] 蔡秋娜, 苏炳洪, 闫斌杰, 等. 基于参数迁移的节假日短期 负荷预测方法[J]. 电气自动化, 2020, 42(4): 59-60, 98.
 CAI Qiuna, SU Binghong, YAN Binjie, *et al.* Forecasting method for holiday short-term load based on parameter transfer[J]. Electrical Automation, 2020, 42(4): 59-60, 98(in Chinese).
- [6] 史佳琪, 谭涛, 郭经, 等. 基于深度结构多任务学习的园区型综合能源系统多元负荷预测[J]. 电网技术, 2018, 42(3): 698-707.

SHI Jiaqi, TAN Tao, GUO Jing, *et al.* Multi-task learning based on deep architecture for various types of load forecasting in regional energy system integration[J]. Power System Technology, 2018, 42(3): 698–707(in Chinese).

[7] 范士雄,刘幸蔚,於益军,等.基于多源数据和模型融合的 超短期母线负荷预测方法[J]. 电网技术, 2021, 45(1): 243-250.

FAN Shixiong, LIU Xingwei, YU Yijun, *et al.* Multisource data and hybrid neural network based ultra-shortterm bus load forecasting[J]. Power System Technology, 2021, 45(1): 243–250(in Chinese).

[8] 马天男, 王超, 彭丽霖, 等. 计及需求响应和深度结构多任 务学习的电力系统短期负荷预测[J]. 电测与仪表, 2019, 56(16): 50-60.

MA Tiannan, WANG Chao, PENG Lilin, *et al.* Short-term load forecasting of power system considering demand response and multi-task learning based on deep structure[J]. Electrical Measurement and Instrumentation, 2019, 56(16): 50–60(in Chinese).

[9] 孙庆凯, 王小君, 张义志, 等. 基于LSTM和多任务学习的 综合能源系统多元负荷预测[J]. 电力系统自动化, 2021, 45(5): 63-70.

SUN Qingkai, WANG Xiaojun, ZHANG Yizhi, *et al.* Multivariate load prediction of integrated energy system based on long short-term memory and multi-task learning[J]. Automation of Electric Power Systems, 2021, 45(5): 63–70(in Chinese).

- [10] LEE E, RHEE W. Individualized short-term electric load forecasting with deep neural network based on transfer learning and meta learning[J]. IEEE Access, 2021(9): 15413-15425.
- [11] ZANG H, CHENG L, DING T, et al. Day-ahead photovoltaic power forecasting approach based on deep convolutional neural networks and meta learning[J/OL]. International Journal of Electrical Power & Energy Systems, 2020, 118. https://doi.org/10.1016/j.ijepes.2019.105790.
- [12] FINN C, ABBEEL P, LEVINE S. Model-agnostic metalearning for fast adaptation of deep networks[C]//International Conference on Machine Learning. PMLR, 2017:

1126-1135.

- [13] NICHOL A, ACHIAM J, SCHULMAN J. On first-order meta-learning algorithms[EB/OL]. arXiv preprint arXiv, [2018-10-22]. https://arxiv.org/abs/1803.02999.
- [14] RAGHU A, RAGHU M, BENGIO S, et al. Rapid learning or feature reuse? towards understanding the effectiveness of maml[EB/OL]. arXiv preprint arXiv, [2020-2-12]. https://arxiv.org/abs/1909.09157.
- [15] ANTONIOU A, EDWARDS H, STORKEY A. How to train your maml[EB/OL]. arXiv preprint arXiv, [2019-3-5]. https://arxiv.org/abs/1810.09502.

[16] 王轲, 钟海旺, 余南鹏, 等. 基于seq2seq和Attention机制的 居民用户非侵入式负荷分解[J]. 中国电机工程学报, 2019, 39(1): 75-83, 322.
WANG Ke, ZHONG Haiwang, YU Nanpeng, *et al.* Nonintrusive load monitoring based on sequence-to-sequence

model with attention mechanism[J]. Proceedings of the CSEE, 2019, 39(1): 75-83, 322(in Chinese).

- [17] 路宽, 孟祥荣, 孙雯雪, 等. 多层Bi-GRU的Seq2seq网络短期电力负荷预测模型[C]// 2017智能电网新技术发展与应用研讨会. 中国电力科学研究院: 北京市海淀区太极计算机培训中心, 2017: 7.
- [18] 杨楠, 贾俊杰, 邢超, 等. 基于E-Seq2Seq技术的数据驱动型机组组合智能决策方法[J]. 中国电机工程学报, 2020, 40(23): 7587-7600.
 YANG Nan, JIA Junjie, XING Chao, *et al.* Data-driven in-

telligent decision-making method for unit commitment based on e-seq2seq technology[J]. Proceedings of the CSEE, 2020, 40(23): 7587–7600(in Chinese).

- [19] VASWANI A, SHAZEER N, PARMAR N, et al. Attention is all you need[C]//Advances in Neural Information Processing Systems. 2017: 5998-6008.
- [20] TAY Y, BAHRI D, METZLER D, et al. Synthesizer: rethinking self-attention in transformer models[C]//International Conference on Machine Learning. PMLR, 2021: 10183-10192.

收稿日期: 2021-04-21

作者简介:

丁琦 (1995),男,硕士研究生,主要研究方向为深度学习 在电力系统中的应用,E-mail: 978248121@sjtu.edu.cn; 邱才明 (1966),男,教授,博士生导师,从事下一代无线 通信基础理论与系统、高维统计理论与应用、大数据与人 工智能、深度学习理论与应用等研究,E-mail: caiming@ hust.edu.cn;

杨浩森 (1996),男,博士研究生,主要研究方向为大数据 在电力系统中的应用,E-mail: 31910019@sjtu.edu.cn; 童厚杰 (1997),男,硕士研究生,主要研究方向为图深度 学习在电力系统中的应用,E-mail: thj_926@sjtu.edu.cn。

_

附录 A

式中: N 为数据的批大小

附表 A1 算法 1:基于 MAML 策略的数据集生成流程 Table A1 Algorithm 1: The generation procedure for datasets based on MAML strategy

 算法	基于MAML策略的数据生成
输入	多任务数据集X ^{T,Nt,kt+1} ,综合任务体数S
	MAML任务集 T_0 ,分割比 r ,任务抽取数 n_{way}
输出	MAML数据集 D , 微调数据集 D'
1	$D \leftarrow DataLoader(X, n_{way}, T_0)$
2	$D' \leftarrow DataLoader(X, N - n_{way}, T \setminus T_0)$
3	function $Set_Gen(Data, n_{way}, k_{shot}, k, T)$:
4	$Support_Set \leftarrow \emptyset$
5	for $s \in S$ do
6	$a \leftarrow random_select(T, n_{way})$
7	for $p = 1 \rightarrow n_{way}$ do
8	$b \leftarrow random_select(k, k_{shot})$
9	$Support_Set \leftarrow Support_Set \cup Data[a,b]$
10	end for
11	end for
12	return Support_S et
13	end function
14	
15	function $DataLoader(Data, n_{way}, T)$:
16	$k_{set} \leftarrow \{k_t \ if \ t \in T\}$
17	$k_{shot} \leftarrow \min\{k_{set}\} * r$
18	$k_{query} \leftarrow \min\{k_{set}\} * (1-r)$
19	$Support_Set \leftarrow Set_Gen(Data, n_{way}, k_{shot}, k_{set}, T)$
20	$Query_Set \leftarrow Set_Gene(Data, n_{way}, k_{query}, k_{set}, T)$
21	return Support_S et
22	end function

附表 A2 算法 2: 基于 MAML 策略的短时回归 预测训练流程

Table A2 Algorithm 2: The regression training procedure for MAML based short term prediction

算法	基于MAML策略的短时回归训练
输入	多任务数据集 $_X$,综合任务体数 S ,训练参数 $_{lpha,eta}$
输出	已训练模型参数6'
1	初始化网络参数 <i>θ</i>
2	构建MAML和微调集 $D, D' \leftarrow DataLoader(X, S)$
3	for Support, Query in D do
4	for $s \in S$ do
5	使用参数 θ 对Supports推理
6	计算用于微调阶段的参数
	$\theta^s = \theta - \alpha \nabla L\{f_{\theta}(Support_s)\}$
7	使用6°在,D'上应用公式(10)执行微调
8	end for
9	使用θs在,Queryi上应用公式(9)执行参数更新
	$\theta \leftarrow \theta - \alpha \nabla L\{f_{\theta^s}(Query_s)\}$
10	end for
11	采取最优的微调结果作为已训练参数6′
12	return θ'

-