DOI: 10.13334/j.0258-8013.pcsee.2015.04.020

. + / · =

文章编号:0258-8013 (2015) 04-0922-07 中图分类号:TH 313

核主泵内部流动干涉的瞬态效应研究

黎义斌,李仁年,王秀勇,毕祯,胡鹏林,程效锐

(兰州理工大学能源与动力工程学院,甘肃省 兰州市 730050)

Transient Effects for Flow Interaction in the Flow Field of Nuclear Main Pump

LI Yibin, LI Rennian, WANG Xiuyong, BI Zhen, HU Penglin, CHENG Xiaorui (School of Energy and Power Engineering, Lanzhou University of Technology, Lanzhou 730050, Gansu Province, China)

ABSTRACT: In order to reveal flow interference effects of impeller and guide vane of a nuclear main pump, adopting similar conversion algorithm and multiple parameters matching method, based on RNG k- ε turbulence model and block structured grids, unsteady numerical simulation was carried on the model pump whose shrinkage coefficient is 0.5. The results show that the pulsation amplitude of the head is related to operating conditions, the minimal value is on the rated condition, and it will gradually increase when the working condition deviate from the optimal point. The unstable flow pulsation effect appears in the inner flow passage of the guide vane, the transient effect of the flow pulsation of the inside guide vane is not obvious when the working condition is above $0.8Q_{\rm d}$; the flow pulsation within the guide vane tends to be unstable when the working condition is under $0.8Q_{\rm dy}$. Considering the hydraulic stability of the unit, working condition should be above $0.8 Q_d$. Rotor-stator interaction induces periodic pulsation of the guide vane static pressure distribution, the average pulsation amplitude on the pressure side is maximum, and the suction side is minimum. The pressure pulsation period is related to the impeller blade number. The guide vane static pressure distribution is related to the relative position of the impeller trailing edge and the guide vane leading edge; the impeller trailing edge caused the blockage effect on the guide vane inlet flow, and it's the main reason causes the guide vane static pressure pulsation.

KEY WORDS: nuclear main pump; guide vane; rotor-stator interference; pulsation; numerical simulation

摘要:为了揭示核主泵叶轮和导叶的流动干涉效应,采用相 似换算法和多参数匹配法 基于 RNG k-c 湍流模型与块结构 化网格,对缩比系数为 0.5 的模型泵进行非定常数值模拟。 结果表明:扬程脉动幅值与运行工况有关,额定工况时扬程 脉动的幅值最小,偏离最优工况时,扬程脉动幅值逐渐增大。 导叶内部流道产生不稳定的流量脉动效应,大于 0.8Qd 工况 时,导叶内流量脉动瞬态效应不明显;小于 0.8Qd 工况时, 导叶内流量脉动趋于不稳定。考虑到机组的水力稳定性,运 行工况应大于 0.8Qd。动静干涉使导叶内静压分布呈现周期 性脉动,导叶压力面平均脉动幅值最大,吸力面平均脉动幅 值最小,压力脉动的周期与叶轮叶片数有关;导叶内静压分 布与叶轮尾缘和导叶前缘相对位置有关,叶轮尾缘对导叶入 口流动的阻塞效应,是诱发导叶内静压脉动的主要原因。

关键词:核主泵;导叶;动静干涉;脉动;数值模拟

0 引言

核电站反应堆冷却剂泵(又称核主泵、一回路泵) 是最关键的核级泵,也是核岛内唯一的高速旋转机 械^[1]。近年来,核电以安全、高效、节能、环保等 优势越来越受到各个国家的青睐。2006 年 3 月 22 日,国务院通过了《中国核电中长期发展规划(2005 —2020 年)》,预计到 2020 年,我国核电装机总量 将从目前的 870 万千瓦提高到 4000 万千瓦,占全 国总装机容量的比重从现在的 1.4%上升到 4%以 上^[2]。目前,国际上第三代核主泵及系统设计与制 造关键技术基本成熟。

核主泵主要应用于核反应堆冷却剂循环系统。 20世纪90年代,Westinghouse公司研制了世界上 首台第三代核主泵 APR1000反应堆冷却剂泵 RCPs^[3](reactor coolant pumps,RCPs),该泵采用高 惯量飞轮大功率屏蔽电机泵,理论上可实现50年 寿命期免维修。21世纪初期,在借鉴APR1000结 构型式和设计参数的基础上,采用了基于数值模拟 和试验研究的离散式设计方法,Westinghouse公司 与KSB公司联合研制了APR1400反应堆冷却剂循

基金项目:国家科技支撑计划项目(2013BAF01B02);国家自然科 学基金项目(51369015)。

National Science and Technology Support Program (2013BAF01B02); National Natural Science Funds of China (51369015).

环泵。对比 APR 1000 的额定参数, APR1400 核主 泵的扬程提高了 7%, 流量提高了 40%, 轴功率提 高了 1.4 倍。通过 1:2 缩比模型样机和试验验证, 其冷态试验(25)效率为 83%, 热态工况时额定效 率超过 85%^[3]。

国内学者^[4-13]应用 CFD 数值解析方法,研究了 核主泵过流部件的结构型式对水力性能的影响,在 此基础上表征了核主泵不同过流部件的内部流动 特征及其相互作用机理。在失水事故工况下,获得 了不同工况下气相体积分数的变化规律^[14]。在停机 过渡过程^[15]和变流量过渡过程^[16]等瞬变条件下,研 究了核主泵非定常压力脉动特性,涡量变化规律和 径向力分布规律。

本文基于 APR1400 核主泵水力模型进行改型 设计,通过理论分析和 CFD 数值方法预测了该泵 的水力性能,在此基础上阐明了核主泵内部流动干 涉的瞬态效应。

1 模型泵相似换算与水力设计

1.1 模型换算法

核主泵过流部件由吸入段、叶轮、径向导叶、 环形压水室、排出段组成,立式结构布置;驱动电 机采用高性能屏蔽式电机,工作状态下核主泵产生 的轴向力通过屏蔽电机上端部的推力轴承承受。由 于原型泵尺寸较大,采用原型泵进行试验测试研制 成本高、周期长,国内外普遍采用原型泵的缩比模 型进行试验,核主泵的缩比系数为

$$\lambda = \frac{D_{2M}}{D_2} \tag{1}$$

式中: λ 表示核主泵的缩比系数,本文取值为 0.5; D_{2M} 与 D_2 分别为模型泵和原型泵叶轮的出口平均 直径。假设模型泵和原型泵满足几何相似和动力相 似,即比转速和水力效率均相近,可近似认为满足 相似换算准则,表1为模型泵的额定参数。 考虑到叶片排挤系数和尺度效应对核主泵水力性 能的影响,基于叶片排挤系数不变性假设,模型泵 的叶轮叶片数5枚,导叶叶片数12枚。

表	1	额定参数
Tab. 1	Ra	ated parameters

	1
参数	值
流量/(m ³ ·h ⁻¹)	2624
扬程/m	27.4
转速/(r·min ⁻¹)	1480
效率/%	83

1.2 过流部件理论分析

为了使核主泵水力性能达到设计要求,同时为 核主泵缩比模型的试验研究提供必要的理论依据, 采用混流式叶轮结构、径向导叶和环形压水室的水 力匹配方案,基于多参数匹配对核主泵叶轮、导叶 和压水室进行了多重方案水力优化设计,其中叶轮 和导叶水力设计采用包角变换法^[17-20]。

采用 Proe5.0 软件对核主泵全流道进行三维造型,为了保证核主泵入口流动分布均匀,减少边界 条件的设置对流场造成的影响,适当延长了吸入端 和排出端长度 图1为核主泵动静干涉的三维模型, 其中图 1(a)和图 1(b)分别为轮缘侧和轮毂侧叶轮和 导叶位置关系。



Fig. 1 Nuclear main pump 3-D model

2 数值计算方法

2.1 湍流模型

采用固定于旋转叶轮上的相对参考系,叶轮转 速设置为1480 r/min,核主泵内部流场为三维不可 压非稳态黏性湍流流场。在此基础上,建立相对坐 标系下时均连续方程和动量方程。为了精确模拟核 主泵内部流动,湍流模型采用 RNG *k-ε* 湍流模型。 流场求解中,压力与速度耦合采用 SIMPLEC 算法, 采用二阶迎风格式离散 N-S 方程。代数方程迭代计 算采取亚松弛,设定收敛精度为 10⁻⁴。计算收敛精 度和结果的准确性受边界条件选取的影响较大,所 以设置叶轮进口为质量入流条件,进口参考压力设 置为 17.6 MPa;出口设置为自由出流。固壁面设为 无滑移壁面,即壁面上各速度分量均为零,近壁面 的湍流流动按标准壁面函数处理。

核主泵内不可压缩流体的三维非定常湍流控 制方程采用雷诺平均动量方程为:

$$\rho \frac{\partial \overline{u}_i}{\partial t} + \rho \overline{u}_j \frac{\partial \overline{u}_i}{\partial x_j} = \rho F_i - \frac{\partial \overline{p}}{\partial x_i} + \mu \frac{\partial^2 \overline{u}_i}{\partial x_j^2} - \rho \frac{\partial}{\partial x_j} (\overline{u'_i u'_j}) \quad (2)$$

$$-\rho \overline{u_i' u_j'} = \mu_t \left(\frac{\partial \overline{u_i}}{\partial x_i} + \frac{\partial \overline{u_j}}{\partial x_i}\right) - \frac{2}{3} \left(\rho k + \mu_t \frac{\partial \overline{u_i}}{\partial x_i}\right) \delta_{ij} \qquad (3)$$

式中: ρ 表示流体密度; $-\rho u_i' u_j'$ 表示平均雷诺应力。 μ_i 是湍流黏性系数,为湍动能 κ 和湍流耗散率系数 ε 的函数; δ_i 为克罗内克尔数。

采用 RNG *k*-*ε*双方程模型使雷诺平均方程封闭,其形式为:

$$\rho \frac{\mathrm{d}k}{\mathrm{d}t} = \frac{\partial}{\partial x_j} (\alpha_k \mu_{eff} \frac{\partial k}{\partial x_j}) + 2\mu_t \overline{S}_{ij} \frac{\partial \overline{u}_i}{\partial x_j} - \rho \varepsilon \qquad (4)$$

$$\rho \frac{\mathrm{d}\varepsilon}{\mathrm{d}t} = \frac{\partial}{\partial x_{j}} \left(\alpha_{\varepsilon} \mu_{\mathrm{eff}} \frac{\partial \varepsilon}{\partial x_{j}}\right) + 2C_{1\varepsilon} \frac{\varepsilon}{k} v_{t} \overline{S}_{ij} \frac{\partial \overline{u}_{i}}{\partial x_{j}} - R - C_{2\varepsilon} \rho \frac{\varepsilon^{2}}{k}$$
(5)

式中: μ_i 为湍流黏性系数,为湍动能 κ 和湍流耗散率系数 ϵ 的函数; δ_{ij} 为克罗内克尔数; \overline{S}_{ij} 为应变率张量:

$$\begin{cases} \overline{S}_{ij} = \frac{1}{2} \left(\frac{\partial \overline{u}_i}{\partial x_j} + \frac{\partial \overline{u}_j}{\partial x_i} \right) \\ \mu_{\text{eff}} = \mu_i + \mu \end{cases}$$
(6)

式中 *R* 为 *c* 方程中的附加源项 , 代表平均应变率对 *c* 的影响 :

$$\begin{cases} R = \frac{C_{\mu}\rho\eta^{3}(\frac{1-\eta}{\eta_{0}})}{1+\beta\eta^{3}}\frac{\varepsilon^{2}}{K}\\ \eta = Sk / \varepsilon \end{cases}$$
(7)

式中: C_{μ} =0.0845; $C_{1\varepsilon}$ =0.42; $C_{2\varepsilon}$ =1.68; α_{k} =1.0; α_{ε} =0.769; β =0.012; η_{0} =4.38。

2.2 边界条件及网格处理

计算域由吸入端、叶轮、径向导叶、环形压水 室,排出端组成。依据核主泵水力模型,在 Pro/E 5.0 软件完成全流道三维建模。网格划分采用 ICEM CFD 14.5 软件,在计算域内采用高质量的块结构化 六面体网格布局。通过网格无关性和时间步长独立 性验证,获得最经济的网格数,其中 0.5 模型泵网 格总数为 1205.7 万。如图 2、3 所示。

首先验证核主泵的网格无关性和时间步长无 关性,得到了最经济的网格数和计算步长,时间步 长为转轮旋转周期的 1/120,即每个时间步长内叶 轮旋转 3°,实际时间步长 Δ*t*=3.4483×10⁻⁴ s。计算 中,先进行三维定常湍流数值计算,并将得到的定 常流场结果作为非定常数值计算的初始流场。

为了阐明核主泵叶轮与导叶位置对内部瞬态

图 2 叶轮与导叶网格 Fig. 2 Grid of impeller and guide vane



图 3 网格及其拓扑关系

Fig. 3 Grid model and topological relationship 流场和外特性的影响,首先定义核主泵叶轮、导叶 和环形压水室三者的空间位置关系,同时将导叶流 道定义为 12 个子流道,各子流道之间夹角为 30°, 如图 4 所示。如图 5 所示时刻定义为 T_0 时刻。叶轮 相对于导叶位置的角度变化周期为 72°,即任意某 一叶轮叶片旋转 72°后,叶轮和导叶的位置关系保 持初始位置关系。基于此,在一个周期内取 T_0 、



图 4 叶轮与导叶位置关系

Fig. 4 Position relationship of impeller and guide vane



Fig. 5 Monitoring point of guide vane outlet 1

 $T_0+0.25T$ 、 $T_0+0.5T$ 、 $T_0+0.75T$ 共 4 个时刻,研究叶 轮和导叶动静干涉流场的瞬态效应。为了分析导叶 出口面静压的瞬态效应,选取导叶流道1出口面3 个监测点,如图5所示。

3 结果与分析

3.1 外特性试验与性能预测

采用 Fluent 14.5 软件对模型泵内部流动进行了 数值模拟,在0.4Q_d、0.6Q_d、0.8Q_d、Q_d、1.2Q_d共 5 种工况条件下,对模型泵外特性进行非定常性能 预测。为了定量评价模型泵性能预估值和试验值的 差异,将缩比系数λ=0.5 的模型泵扬程预估结果与 Claus Knierim^[3]得到的缩比系数*2*=0.5 的核主泵扬 程-流量试验曲线进行对比分析(额定工况下,模型 泵扬程值和 Claus Knierim 得到的模型泵扬程值均 为 27.4m, 对比模型泵扬程预测值和 Claus Knierim 得到的模型泵扬程试验值,具有参考价值)。结果表 明,在0.76Qd~1.22Qd工况范围内,CFD计算值与 试验值的误差趋于增大。小流量工况时,扬程计算 值和试验值吻合较好;大流量工况时,扬程计算值 和试验值误差较大。在全流量工况, CFD 性能预测 值均高于试验值,额定工况下扬程计算值和试验值 误差在 4%以内。如图 6^[3]所示。





为了对比不同工况下核主泵瞬时扬程的脉动 规律,对模型泵进行非定常数值模拟和性能预估, 如图 7 所示,在 0.4Q_d~1.2Q_d 共 5 种工况下,任意 某一旋转周期内瞬时扬程呈周期性波动规律,额定 工况时瞬时扬程脉动幅值最小,小流量工况时瞬时 扬程脉动幅值逐渐增大,但瞬时扬程脉动频率不 变。考虑到瞬态条件下核主泵机组的抗震性指标要 求,核主泵瞬时扬程的脉动幅值越小越好,因此稳 定运行工况应在 0.8Q_d~1.2Q_d 之间。



图 7 瞬时扬程的脉动效应

Fig. 7 Pulsation effects of transient head

3.2 动静干涉对导叶流量脉动效应

核主泵采用了高温条件下受力较为均匀的环 形压水室,理论分析认为,环形压水室结构会迫使 导叶流道内部压力场和速度场重新分布,从而破坏 了导叶内部参数周向分布规律。为了验证理论分 析,在叶轮某一旋转周期的 T₀时刻,对比分析 0.4Q_d~1.2Q_d 共计 5 种工况条件下导叶内部流量分 布的瞬态特性,如图 8—11。

研究表明, $0.4Q_d$ 工况下,导叶流道内部周向 流量分布呈不均匀规律,且在某一周期的 T_0 、 $(T_0+0.25T)$ 、 $(T_0+0.5T)$ 、 $(T_0+0.75T)$ 时刻点,导叶流 道的流量分布规律随时间呈现周期性变化规律。同





Fig. 8 Flow pulsation of guide vane at T_0 moment







图 10 (T₀+0.5T)时刻导叶内流量脉动

Fig. 10 Flow pulsation of guide vane at $(T_0+0.5T)$ moment



Fig. 11 Flow pulsation of guide vane at $(T_0+0.75T)$ moment

样,在 0.6Qd 工况下,导叶流道周向流量分布呈不 均匀规律,但在某一周期T₀、(T₀+0.25T)、(T₀+0.5T)、 (T₀+0.75T)时刻点,导叶流道的流量分布规律基本 保持不变。在 0.8Qd 工况下,导叶各流道内部周向 流量分布的不均匀性逐渐削弱,在任意周期 To、 (T₀+0.25T)、(T₀+0.5T)、(T₀+0.75T)时刻点,导叶 流道的流量分布规律保持不变。在额定工况和 1.2Qd 工况下,导叶流道的周向流量呈均匀分布规 律,在某一周期 T_0 、(T_0 +0.25T)、(T_0 +0.5T)、 (T₀+0.75T) 时刻点,导叶内部流道流量分布规律保 持不变。

0.4Qd~0.8Qd下,导叶内瞬态流量存在脉动效

应,且流量脉动规律与时间无关。考虑到核主泵与 屏蔽电机的水力稳定性要求,核主泵稳定运行工况 应介于 0.8Q_d~1.2Q_d之间。

3.3 动静干涉界面的静压效应

如图 12,监测点 a、b、c 分别位于导叶出口工 作面、中间位置和背面。通过对比某一周期内 T₀、 (T₀+0.25T)、(T₀+0.5T)、(T₀+0.75T)时刻点导叶出口 面监测点压力脉动特性,3个监测点压力脉动均呈 周期性脉动规律,其中监测点 a 的压力脉动和监测 点 b、c 的压力脉动相位相差 12°。当监测点 a 处压 力脉动幅值处于最小值时,监测点b和c处压力脉 动幅值处于最大值。导叶工作面的压力脉动幅值最 大,导叶背面的压力脉动幅值最小,且导叶压力脉 动周期与叶轮叶片数有关。







为了研究叶轮和导叶动静干涉对核主泵内部 流动的瞬态效应,对模型泵进行非定常数值模拟。 图 13、14 为某一周期内 T₀、(T₀+0.25T)、(T₀+0.5T)、 (T0+0.75T)时刻点核主泵内部流场静压分布规律。

核主泵叶轮与导叶之间的动静干涉会诱发周 期性的瞬态效应,当旋转叶片尾缘逐渐靠近并掠过 下游导叶叶片前缘区域时,叶片尾缘和导叶前缘之 间形成封闭的楔形区域,如图 13 和图 14T₀时刻。 根据叶片出口速度三角形和叶片出口流道内液流



Fig. 13 Static pressure distribution on rotor-stator interfere close to rim under the rated condition



Fig. 14 Static pressure distribution on rotor-stator interfere close to hub under the rated condition 绝对速度,叶片尾缘和导叶前缘形成的楔形区域, 堵塞了叶轮出口的部分流道,使楔形区域内部产生 局部的静压升现象。同时,在导叶相邻流道的内部 区域,叶片尾缘对导叶流道的动静干涉效应较弱, 叶片尾缘对导叶流道的堵塞效应不明显。所以导叶 流道内部产生局部静压降,如图 13、14 的(T₀+0.5T) 时刻所示。随着叶轮尾缘和导叶前缘的周期性动静 干涉效应,导叶内静压分布存在周期性的不稳定的 瞬态效应。导叶内静压分布规律与叶轮尾缘和导叶 前缘的相对位置有关,叶轮尾缘对导叶入口流动的 阻塞效应,是诱发导叶内静压产生不稳定脉动的主 要原因。

4 结论

第4期

对核主泵内部动静干涉流动效应进行非定常 数值模拟和评价。主要结论如下:

1)核主泵瞬态扬程的脉动幅值与运行工况有 关,脉动频率与运行工况无关。额定工况下,扬程 脉动幅值最小;偏离最优工况时,其脉动幅值逐渐 增大。

2) 环形压水室与核主泵动静干涉的共同作用 下,导叶内诱发不稳定的流量脉动效应。0.8Qd~ 1.2Qd 工况时,导叶内流量脉动瞬态效应不明显; 0.4Q_d~0.8Q_d工况时,导叶内流量脉动趋于不稳定。 考虑到机组的水力稳定性 , 核主泵稳定运行工况应 在 0.8 Q_d~1.2Q_d之间。

3) 叶轮和导叶之间的动静干涉诱发导叶流道 内部的压力脉动效应,导叶内部静压产生周期性波 动,且导叶压力面平均脉动幅值最大,吸力面平均 脉动幅值最小,且压力脉动周期与叶轮叶片数有 关。叶片尾缘和导叶前缘之间形成封闭的楔形区 域,堵塞了叶片出口部分流道,使楔形区域内部产 生局部静压升。导叶流道内部静压分布规律与叶轮 尾缘和导叶前缘相对位置有关,叶轮尾缘对导叶入 口流动的阻塞效应,是诱发导叶内静压脉动的主要

参考文献

原因。

[1] 关醒凡.现代泵理论与设计[M].北京:宇航出版社, 2010:729-735. Guan Xingfan . The theory and design of modern pump [M] .Beijing :China Astronautic Publishing House ,2010 : 729-735(in Chinese) .

927

- [2] 秦武,李志鹏,沈宗沼,等.核反应堆冷却剂循环泵的 现状及发展[J].水泵技术,2007(3):1-6. Qin Wu ,Li Zhipeng ,Shen Zongzhao ,et al .Actuality and development of the nuclear reactor coolant pump[J] .Pump Technology, 2007(3): 1-6(in Chinese).
- [3] Knierim C, Baumgarten S, Fritz J, et al. Design process for an advanced reactor coolant pump for a 1 400 MW nuclear power plant[C]//Proceeding of FEDSM2005 : 2005ASME Fluids Engineering Divisions Summer Meeting and Exhibition, Houston, TX, USA, 2005.
- [4] 朱荣生,郑宝义,李小龙,等.1000 MW 级核主泵内 部非定常流动特性[J].热能动力工程,2012,27(3): 377-382. Zhu Rongsheng, Zheng Baoyi, Li Xiaolong, et al. Study

on unsteady flow characteristics of 1000 MW nuclear reactor coolant pump[J]. Journal of Engineering for Thermal Energy and Power, 2012, 27(3): 377-382(in Chinese).

[5] 王春林,易同祥,吴志旺,等.混流式核主泵非定常流 场的压力脉动特性分析[J].动力工程,2009,30(11): 1036-1040 .

Wang Chunlin , Yi Tongxiang , Wu Zhiwang , et al. Analysis on pressure fluctuations of unsteady flow field in mixed-flow main coolant pump[J]. Journal of Power Engineering , 2009 , 30(11) : 1036-1040(in Chinese).

[6] 朱荣生,李小龙,袁寿其,等.反应堆主泵压水室出口 收缩角对水力性能的影响[J].核动力工程,2011,33(2): 97-102 .

Zhu Rongsheng , Li Xiaolong , Yuan Shouqi , et al . Effect of pumping chamber outlet contraction angle on hydraulic performance of main nuclear reactor pump[J]. Nuclear Power Engineering, 2011, 33(2): 97-102(in Chinese).

[7] 朱荣生, 习毅, 袁寿其, 等. 气液两相流条件下核主泵
 导叶出口边安放位置[J]. 排灌机械工程学报, 2013, 31(6): 484-489.

Zhu Rongsheng , Xi Yi , Yuan Shouqi , et al . Position of guide vane trailing edge of nuclear reactor coolant pump under gas-liquid two phase condition[J] . Journal of Drainage and Irrigation Machinery Engineering , 2013 , 31(6) : 484-489(in Chinese) .

- [8] 张栋俊,徐士鸣.球形压水室扩散管位置对核主泵性能的影响[J].流体机械,2010,38(5):13-17.
 Zhang Dongjun, Xu Shiming. Influence of orbicular pumping chamber difusion tube position on nuclear first-loop coolant pump performance[J].Fluid Machinery,2010,38(5):13-17(in Chinese).
- [9] 张野,王晓放,介红恩.压水堆冷却剂中硼酸浓度对核 主泵性能影响研究[J].核动力工程,2011,32(4):95-98.
 Zhang Ye, Wang Xiaofang, Jie Hongen. Effect of boric acid concentration on reactor coolant pump performance in PWRs[J]. Nuclear Power Engineering, 2011, 32(4): 95-98(in Chinese).
- [10] 王春林,彭娜,赵佰通,等.核主泵模型泵导叶进口边 相对位置对泵性能的影响[J].排灌机械,2008,26(5): 38-41.
 Wang Chunlin, Peng Na, Zhao Baitong, et al. Influence

of relative position of difuser inlet edge on performance of nuclear model pump[J]. Drainage and Irrigation Machinery, 2008, 26(5): 38-41(in Chinese).

- [11] 秦杰,徐士鸣.导叶结构对核主泵性能的影响[J].发电设备,2010,24(5):315-318.
 Qin Jie,Xu Shiming .Influence of guide vane structure on performance of reactor coolant pumps[J]. Power Equipment, 2010,24(5):315-318(in Chinese).
- [12] 朱荣生,郑宝义,王秀礼,等.1000MWe核反应堆冷 却剂泵多场耦合特性分析[J].原子能科学技术,2013, 47(5):784-788.

Zhu Rongsheng , Zheng Baoyi , Wang Xiuli , et al . Multiple field coupling analysis of performance in coolant pump of 1000 MWe reactor [J] . Atomic Energy Science and Technology , 2013 , 47(5) : 784-788 (in Chinese) .

[13] 李颖,周文霞,张继革,等.核反应堆冷却剂循环泵全 流道三维数值模拟及性能预估[J].原子能科学技术, 2009,43(10):898-902.

Li Ying , Zhou Wenxia , Zhang Jige , et al . Numerical simulation of three-dimensional flow through fluu passage and performance prediction of nuclear reactor coolant pump[J] . Atomic Energy Science and Technology , 2009 , 43(10) : 898-902(in Chinese) .

[14] 付强,袁寿其,朱荣生,等.失水事故工况下核主泵气 液两相瞬态流动特性[J].华中科技大学学报:自然科学 版,2013,41(9):112-116.

Fu Qiang ,Yuan Shouqi ,Zhu Rongsheng ,et al .Transient gas-liquid two-phase flow characteristics of nuclear main pump under loss of coolant accident[J] . Journal of Hua-

zhong University of Science and Technology : Natural Science Edition , 2013 , 41(9) : 112-116(in Chinese) .

[15] 王秀礼,袁寿其,朱荣生,等.核主泵停机过渡过程瞬 态水动力特性研究[J].原子能科学技术,2013,47(3): 364-370.

Wang Xiuli , Yuan Shouqi , Zhu Rongsheng , et al . Transient hydraulic characteristic study on nuclear reactor coolant pump during stoping period[J] . Atomic Energy Science and Technology ,2013 ,47(3) :364-370(in Chinese) .

 [16] 王秀礼,袁寿其,朱荣生,等.核主泵变流量过渡过程 瞬态水动力特性研究[J].原子能科学技术,2013,47(7): 1169-1174.

Wang Xiuli , Yuan Shouqi , Zhu Rongsheng , et al . Transient hydraulic characteristic study on nuclear reactor coolant pump during stoping period[J] . Atomic Energy Science and Technology , 2013 , 47(7) : 1169-1174(in Chinese) .

- [17] 魏清顺,刘在伦.导流器叶片进口安放角对潜水泵性能的影响[J].中国电机工程学报,2012,32(14):109-115.
 Wei Qingshun, Liu Zailun. Effects of inlet setting angles of space guide vanes on submersible pump performances[J].Proceedings of the CSEE,2012,32(14): 109-115(in Chinese).
- [18] Gaetani P , Persico G , Mora A , et al . Impeller-vaned diffuser interaction in a centrifugal compressor at off design conditons[J] . Journal of Turbomachinery , 2010 , 134(061034) : 1-9 .
- [19] 魏清顺,刘在伦.基于 CFD 的离心泵浮动叶轮平衡腔 压力数值分析与验证[J].中国电机工程学报,2011, 31(14):103-108.

Wei Qingshun , Liu Zailun . Numerical analysis and validation of floating impeller balance chamber pressure in centrifugal pump based on CFD[J] . Proceedings of the CSEE , 2011 , 31(14) : 103-108(in Chinese) .

[20] 高闯,谷传纲,王彤,等.叶轮和扩压器几何参数对离 心压缩机末级性能和失速的影响[J].中国电机工程学 报,2007,27(32):83-86.

Gao Chuang , Gu Chuangang , Wang Tong , et al . Effects of impellers and diffusers' geometries on performance and rotating[J] . Proceedings of the CSEE , 2007 , 27(32) : 83-86(in Chinese) .



收稿日期:2014-08-25。 作者简介:

黎义斌(1977),男,博士研究生,副教授,主要从事核主泵现代设计方法与流动 特性研究,liyibin58@163.com;

李仁年(1963),男,教授,博士生导师, 主要从事流体机械多相流及风力发电技 术,本文通信作者,lirn@lut.cn。

(责任编辑 车德竞)