н на самой уплотняемой жидкости (самопитающиеся уплотнения).

ЛИТЕРАТ У РА

1. Голубев А. И. Торцовые уплотнения вращающихся валов, М., «Ма-

шиностроение», 1974.

2. Чегодаев Д. Е., Белоусов А. И. Гидростатические опоры как гасигели колебаний. Сб. «Проектирование и доводка авиационных газотурбинных двигателей». Труды КуАИ, Куйбышев, 1974, вып. 67.

УДК 621.51-225:533.6

А. П. ВЛАДИСЛАВЛЕВ, В. В. КИРИЯ, Л. А. НОВИКОВ, В. А. НОВИКОВА, А. А. ТУЖИЛИИ

О ГАШЕНИИ КОЛЕБАНИЙ ГАЗА В ТРУБОПРОВОДНЫХ СИСТЕМАХ ЗА СЧЕТ СОГЛАСОВАНИЯ ВОЗМУЩАЮЩИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ ГЕНЕРАТОРОВ КОЛЕБАНИЙ

В статье рассматриваются результаты проводимых в МИНХ и ГП им. И. М. Губкина исследований, связанных с применением метода активного гашения колебаний для уменьшения или компенсации колебаний давления и расхода газа в трубопроводных систем ах поршневых компрессоров. С этой целью изучалась возможность согласования возмущающих воздействий двух генераторов колебаний (компрессоры) с произвольными значениями имитедансов z_0 и $z_{\rm r}$, подключенных к общему трубопроводу с импедансом концевой нагрузки $z_{\rm e}$ (рис. 1). Кроме того, исследовалось влияние на характер согласования сил вязкого трения.

Для описания нестационарного движения газа в трубопро-

воде использована линеаризовачная система уравнений:

$$-\frac{\partial P}{\partial x}\rho_0 = \left(\frac{\partial w}{\partial t} + 2aW\right);$$

$$-\frac{\partial P}{\partial t} = \rho_0 c^2 \frac{\partial W}{\partial x},$$
(1)

где Р, W-давление и скорость движения газа;

ро — средняя плотность;

c — скорость звука;

а — приведенный коэффициент липейного трения.

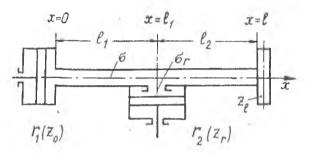


Рис. 1. Схема подключения двух генераторов колебаний газа к общему трубопроводу

Анализ выражений, полученных для характеристик пульсирующего потока (давление и скорость) на различных участках трубопровода, ноказал, что при определенных условиях возможна компенсация произвольной (с помером n) гармонической составляющей давления и расхода газа на втором участке трубопровода (e_2). Условие согласования возмущающих воздействий генераторов колебаний в режиме компенсации, записанное в комплексной форме, имеет вид

$$\dot{W}_{r,n} \cdot \sigma_{\mathbf{r}} = -\frac{\dot{F'}_{0,n} \cdot \sigma}{z'_{0,n} \, ch \, \gamma_n \, l_1 + sh \, \gamma_n \, l_1} \,, \tag{2}$$

где $\hat{W}_{\mathbf{r},n}$ — амилитуда скорости газа второго генератора в горловом сеченин трубопровода с площадью поперечного сечения $\sigma_{\mathbf{r}}$,

 $\dot{F}'_{\mathbf{0},n}$ — приведенная амплитуда вынуждающей силы первого генератора колебаний;

 τ , l_1 — площадь поперечного сечения и длина первого участка трубопровода;

 γ_n — постоянная распространения волны давления (скорости).

Условие (2) не зависит от импеданса z_e и длины второго участка l_2 . Оно может быть реализовано двумя путями:

— за счет согласовання амплитуд и фаз возмущающих воздействий генераторов колебаний с учетом их расположения; — с помощью специального управляемого генератора колебаний (УГК) с регулируемыми значениями амилитуды, фазы и частоты расхода газа.

В последнем случае настройка УГК может быть изменена в соответствии с изменениями отдельных нараметров в процессе

работы компрессорных установок.

Проанализирован случай, когда первый генератор колебаний является источником колебаний расхода газа $(z_0, n \to \infty)$.

Выражения для относительной амилитуды $G_{\mathbf{r}_1n} = \frac{G_{\mathbf{r}_1n}}{G_{\mathbf{o}_1n}}$ п разности фаз $\varphi_n = \varphi_{\mathbf{r}_1n} - \varphi_{\mathbf{o}_1n}$ расходов газа генераторов в режиме компенсации следующие:

$$\overline{G}_{\Gamma_{1} R} = \frac{1}{V \cosh^{2}\left(2\pi \cdot N_{R} \cdot B_{R} - \sin^{2}\left(2\pi \cdot N_{R} \cdot A_{R}\right)\right)}; \tag{3}$$

$$\varphi_{n} = \begin{cases} \operatorname{Arctg} \left[-\operatorname{th} \left(2\pi \cdot N_{n} \cdot B_{n} \right) \cdot \operatorname{lg} \left(2\pi \cdot N_{n} \cdot A_{n} \right) \right. \\ \operatorname{Arcsin} \left. \frac{\sin \left(2\pi \cdot N_{n} \cdot B_{n} \right) \cdot \sin \left(2\pi \cdot N_{n} \cdot A_{n} \right)}{\sqrt{\operatorname{ch}^{2}} \left(2\pi \cdot N_{n} \cdot B_{n} \right) - \sin^{2} \left(2\pi \cdot N_{n} \cdot A_{n} \right)}} , \tag{4}$$

где N_n — безразмерный нараметр расстояния между генератарами;

$$N_n = \frac{l_1}{\lambda_n}$$
; $\lambda_n = \lambda_n$ длина волны; $A_n = \sqrt{\frac{V^{\frac{1}{4}} + 4 \psi_n^2 + 1}{2}}$; $B_n = \sqrt{\frac{V^{\frac{1}{4}} + 4 \psi_n^2 - 1}{2}}$; $\psi_n = 0$ безразмерный нараметр вязкого трення;

$$\psi_n = \frac{a_n}{\omega_n};$$

$$\omega_n = \text{частота}.$$

Апализ этих выражений показал, что оптимальными в случае малых активных потерь ($\phi_n \ll 1$) являются расстояния между генераторами, кратные половине длины волны. В этих случаях компенсация колебаний произвольной гармонической составляющей давления (расхода) газа на втором участке (l_2) сочетается с минимальными значениями амплитуд колебаний давления на первом участке трубопровода, включая сечения, граничные с цилиндрами компрессоров. Максимальные амилитуды колебаний на первом участке в режиме компенсации соответствуют расстояниям, близким к четверти длины волны.

Для оценки эффективности гашения колебаний газа при рассогласовании возмущающих воздействий генераторов по амплитуде и фазе получены выражения для амплитуд колебаний давления газа, возникающих на втором участке в зависимости от малых отклонений амилитуды ΔW_{r_1n} и фазы $\Delta \varphi_{r_1n}$ скорости газа второго генератора от значений, соответствующих режиму компенсации.

В случаях, когда влияние сил вязкого трения пренебрежимо мало ($\psi_n \approx 0$), они имеют вид

$$\Delta \dot{P}_{2n}(x) = \frac{\rho_0 c \left(\frac{\Delta W_{\Gamma_1 n}}{W_{\Gamma_1 n}}\right) \cdot \dot{W}_{\Gamma_1 n} \left(z'_{0_1 n} \cos k_n l_1 + i \sin k_n l_1\right) \left[z'_{l_1 n} \cos k_n (l - x) + \frac{i \sin k_n (l - x)}{(z'_{0_1 n} + z'_{l_1 n}) \cos k_n l} + \frac{i \sin k_n (l - x)}{i (l + z'_{0_1 n} \cdot z'_{l_1 n}) \sin k_n l};$$
(5)

$$\Delta \dot{P}_{2n}(x) = \frac{\rho_0 ci \cdot \Delta \varphi_{r_1 n} \cdot \dot{W}_{r_1 n} (z'_{0_1 n} \cos k_n l_1 + i \sin k_n l_1) |z'_{l_1 n} \cos k_n (l - x) +}{(z'_{0_1 n} + z'_{l_1 n}) \cos k_n l_1 +}$$

$$+ i \sin k_n (l - x)$$
(6)

$$\frac{+i\sin k_n (l-x)}{+l(1+z'_{0_1} n \cdot z'_{l_1} n)\sin k_n l},$$
(6)

где k_n — волповое число, а импедансы включений представлены в безразмерной форме.

Анализ выражений (5) и (6) показал, что максимальная эффективность гашения колебаний соответствует перезопансным режимам и расстояниям между генераторами, кратным четверги длины волны. Минимальная эффективность, напротив, соогветствует резопансным режимам и расстояниям между генераторами, кратным половине длины волны.

Результаты теоретических исследований использованы для согласования динамических расходов газа двух генераторов колебаний на лабораторной компрессорной установке.

Предварительно достигнута компенсация колебаний газа на втором участке трубопровода при согласовании динамических расходов газа двух генераторов гармонических колебаний (компрессоры со сиятыми клананами). Дианазон изменения частоты колебаний $\omega=20-100$ рад/сек. Согласование осуществлялось за счет изменения амилитуды и фазы расхода газа второго генератора (УГК).

Кроме того, получена компенсация первой гармонической составляющей пульсирующего потока при согласовании динамических расходов газа: компрессора и УГК, двух компрессоров, включенных к трубопроводу по схеме рис. 1. В результате полный размах колебаний давления газа в трубопроводе синжался па 40—65%. Одновременно при оптимальных расстояниях между генераторами на 47—73% уменьшались результирующие колебания давления в сечениях трубопровода, граничных с цилиндрами компрессоров.

1 Для демифирования вредных колебаний газа в трубопропотак предлагается согласовывать амилитуды и фазы возмущений, возникающих при работе компрессоров. В частности, мопот быть применено попарное согласование нескольких однопременно работающих машин.

Применение специальных управляемых генераторов колепаний с регулируемыми амилитудами и фазами расхода газа

по волит:

демифировать колебания с учетом изменений отдельных

параметров системы;

— осуществлять направленное воздействие на нульсирующий поток с целью получения заданных характеристик на отдельных участках грубопровода.

УДК 621.822.2

В. С. КАРНОВ, Е. Г. ГРУДСКАЯ

ВЛИЯНИЕ ЗАКОНА ИСТЕЧЕНИЯ ЧЕРЕЗ УСТРОЙСТВА НАДДУВА НА УСТОЙЧИВОСТЬ ГАЗОВЫХ ПОДШИПНИКОВ

Для подачи газа в зазор аэродинамических подшининков применяют различные устройства наддува. Наиболее распространенной является схема, приведенная на рис. 1. Газ из камеры паддува I через подводящий канал 2 днаметром d поступает в карман 3 и далее в зазор между валом 4 и иятой 5. Течение газа в устройстве наддува посит весьма сложный характер, поэтому в настоящее время для расчета аэродинамических подшининков используется приближенная модель [1], согласно когорой расход газа, поступающего в смазочный слой, можно определить, используя формулу для изэнтропического истечения идеального газа из большого резервуара в безграничное пространство [2]:

$$q = q_{\max} \Theta \left(P_s / P_{\text{H}} \right), \tag{1}$$