## канд. техн. наук И. Ф. Чемерис (ИГТМ НАН Украины) ВЫРАБОТКА ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ГИДРОПАРОВЫХ ТУРБИН В ШАХТНЫХ ЭНЕРГОКОМПЛЕКСАХ

Приведений взаємозв'язок швидкості витікаючого струменя гидропарової турбіни з термодинамічними і конструктивними параметрами сопла Лаваля. Показано, що поліпшення показників ГПТ досягається при використовуванні дифузора сопла Лаваля з центральним робочим тілом. Розроблена методика розрахунку основних параметрів дифузора, довжини і кута розкриття, як при наявності центрального тіла так і при його відсутності.

## ADDITIONAL ELECTRIC POWER GENERATION ON BASIS OF STEAM–FLUID TURBINES IN MINE ENERGY COMPLEXES

Intercommunication of speed outgoing stream of steam-fluid turbine is shown with the thermodynamics and structural parameters of nozzle Laval. It is shown that the improvement of the steamfluid turbine indexes is achieved using the Laval's nozzle run-out with a central working body. The method of computation of the basic parameters of run-out, length and opening angle both central body and without is resulted.

Выработка дополнительной электроэнергии при утилизации шахтного метана в газопоршневых установках (ГПУ) перспективна при использовании энтальпии горячей воды системы охлаждения ГПУ в реактивных гидропаровых турбинах (ГПТ), работающих по принципу Сегнерова колеса. Такая турбина является устройством, преобразующим в сопле Лаваля энтальпию потока горячей воды системы охлаждения ГПУ в кинетическую энергию потока двухфазной пароводяной смеси, образующейся при истечении из сопла Лаваля. Реактивная сила пароводяной струи используется для вращения ротора ГПТ и механически связанного с ним электрогенератора, вырабатывающего дополнительную электроэнергию. В [1] была дана предварительная оценка эффективности использования ГПТ для утилизации тепловой энергии, однако при этом отсутствовал учет целого ряда факторов, что обусловило необходимость разработки методики расчета основных показателей работы ГПТ.

Тяговое усилие, действующее на ротор гидропаровой турбины, и определяющее ее выходную мощность, пропорционально расходу и скорости пароводяной струи на срезе сопла. Теоретическая скорость истечения пароводяной струи на срезе сопла может быть определена из выражения, приведенного в [2]

$$v_{\rm c} = \sqrt{2000 \cdot h_{\rm s}} , \, \text{M/c} \tag{1}$$

где теплосодержание  $h_s = i'_1 - i'_2 - (S'_1 - S'_2) \cdot T_2$ , кДж;  $i'_1$ ,  $i'_2$ ,  $S'_1$ ,  $S'_2$  - соответственно энтальпии и энтропии воды в начале и на срезе сопла,  $T_2$  - температура на срезе сопла, соответствую давлению насыщения, К.

Относительное количество пара

$$x_2 = \frac{(S'_1 - S'_2) \cdot T_2}{r_2}$$
, кг/кг.

Расход горячей воды на одно сопло при трехсопловой схеме

$$G_1 = \frac{G}{3}.$$

Расходная скорость пароводяной струи может быть определена по методике, приведенной в [3], как

$$v_{\rm c.p} = v_{\rm 1p} + v_{\rm 2p} = \frac{G_1 \cdot (1 - x_2)}{F_{\rm c} \cdot \rho_1} + \frac{G_1 \cdot x_2}{[F_{\rm c} - F_0 \cdot (1 - x_2)] \cdot \rho_2},$$
(2)

где  $v_{1p}$  и  $v_{2p}$  - соответственно расходные скорости жидкой и газовой фаз, м/с;  $F_0$  и  $F_c$  – соответственно площади поперечного сечения горловины и среза сопла, м<sup>2</sup>;  $\rho_1$  и  $\rho_2$  - соответственно плотности жидкой и газовой фаз, кг/м<sup>3</sup>.

Истинное объемное газосодержание

$$\beta = \frac{F_{\rm c} - (1 - x_2) \cdot F_0}{F_{\rm c}}$$

Истинные скорости жидкой v1 и газовой v2 фаз определятся как

$$v_1 = \frac{v_{1p}}{1 - \beta};$$
  $v_2 = \frac{v_{2p}}{\beta}.$ 

Расчет параметров для гидропаровой турбины газопоршневой установки фирмы «Jenbacher» GMS 620 дает значение  $x_2 = 0,103$ ;  $v_c = 230$  м/с. Из анализа выражения (1) следует, что для повышения мощности гидропаровой турбины необходимо увеличивать разность энтальпий рабочей среды или рационально использовать кинетическую энергию выходящей из сопла пароводяной струи для создания дополнительного крутящего момента турбины [4]. Для определения тенденций изменения параметров (длины и диаметра) диффузора сопла Лаваля гидропаровой турбины целесообразно получить зависимость, связывающую параметры рабочей среды с параметрами сопла. Используя зависимость для расхода сжимаемой рабочей среды [5] и уравнение неразрывности потока получим

$$v_{\rm c} = \frac{\alpha \cdot \varepsilon}{\rho_{\rm c}} \cdot \frac{F_0}{F_{\rm c}} \cdot \sqrt{2 \cdot g \cdot (P_2 - P_{\rm c}) \cdot \gamma_{\rm c}} , \, \text{M/c}, \qquad (3)$$

<sup>&</sup>quot;Геотехническая механика"

где  $\alpha = \mu^2 / \sqrt{1 - \mu^2 \cdot m^2}$  - коэффициент расхода. Для сопла  $\mu = 1,0$ ;  $\varepsilon$  - коэффициент расширения (находится по графику или формуле [5]);  $P_2$  и  $P_c$  – давления в начале и в конце диффузора;  $\gamma_c$  и  $\rho_c$  – удельный вес и плотность в конце диффузора.

Анализ выражений (2) и (3) показывает, что для увеличения скорости истечения пароводяной струи и, соответственно, мощности турбины необходимо уменьшать соотношение между площадью на срезе сопла  $F_c$  и площадью горловины  $F_0$ . Для приближения полученного значения  $v_c$  к выражению для теоретической скорости истечения по (1) необходимо выполнить диффузор сопла Лаваля для адиабатического парообразования узким и длинным, т.е. угол раскрытия диффузора должен быть не более  $3^0 - 6^0$ , а длина достаточна для окончания процесса адиабатического испарения. Следует отметить, что уменьшение угла раскрытия диффузора и увеличение его длины приведут к повышению гидравлического сопротивления и дополнительным потерям на трение, что должно быть учтено при умножении разности энтальпий по выражению (1) или разности давлений по выражению (3) на коэффициент полезного действия турбины

При движении горячей воды по диффузору давление в канале падает, жидкость вскипает, образуя новую фазу – пар. Температура пара ниже температуры жидкости (жидкость перегрета). Эта температурная неравновесность обусловлена тем, что передача тепла от воды к пару является функцией времени и требует определенной длины диффузора для того, чтобы метастабильность исчезла и система стала равновесной. При невысоких температурах и давлениях, в нашем случае, длина диффузора сопла Лаваля, размещенного на вращающемся роторе ГПТ, может быть существенным недостатком, требующим специальных конструктивных решений. При начальной скорости пароводяной струи 30 м/с – 50 м/с и длительности процесса парообразования 0,015 с длина диффузора сопла может составит 0,45 м– 0,75 м. Как показано в [6], при прочих равных условиях объем парообразования пропорционален боковой поверхности диффузора, следовательно ее увеличение позволит уменьшить длину диффузора и ускорить процесс парообразования.

Анализ литературных данных показывает [7], что ввод центрального тела позволяет уменьшить линейные размеры диффузора, увеличить его центральный угол и площадь парообразования диффузора. При этом, при равной удельной частоте появления зародышей парообразования на единицу площади боковой поверхности, ожидается увеличение выхода паровой фазы гидропаровой смеси, повышение ее скорости, а следовательно, и крутящего момента турбины. Для сравнения полученных результатов для диффузоров различных типов приняты равными диаметры  $d_1$  входных сечений диффузоров и равные площади  $F_c$  выходного сечения диффузоров. Проведем сравнение габаритных показателей диффузоров с центральным рабочим телом и без него при равенстве  $d_1$  и  $F_c$ ,

обеспечивающих одинаковые расходные характеристики в соответствии с уравнением неразрывности потока.

Диаметр входного сечения диффузора

$$d_1 = \sqrt{\frac{1,27 \cdot G_1}{100 \cdot \rho_{\scriptscriptstyle \rm B}}},$$

где  $\rho_{\rm B}$  – плотность жидкости, кг/м<sup>3</sup>. Площадь выходного сечения диффузора

$$F_{\rm c} = \frac{G_1}{v_{\rm c} \cdot \rho_{\rm c}},$$

где  $v_{\rm c}$  – скорость движения парожидкостной смеси на выходе диффузора;  $\rho_{\rm c}$  – плотность парожидкостной смеси на выходе диффузора, кг/м<sup>3</sup>.

Для определения длины диффузора и общей боковой площади (без центрального тела и с ним) используем расчетную схему, приведенную на рисунке.



Рисунок – Расчетная схема диффузора с центральным телом

Боковая поверхность диффузора без центрального рабочего тела рассчитывается по известной формуле боковой поверхности усеченного конуса

Используя тригонометрические зависимости, определяем длину диффузора без центрального рабочего тела

$$L_{\partial u\phi 1} = \frac{1}{2tg\frac{\alpha}{2}} \cdot (d_2 - d_1). \tag{4}$$

$$S_{\delta 1} = \frac{\pi}{2} \cdot \frac{L_{\partial u \phi 1}}{\cos \frac{\alpha}{2}} \cdot (d_1 + d_2).$$

Длина диффузора с центральным телом

$$L_{\partial u \phi 2} = \frac{1,27 \cdot F_{\rm c} + 4n^2 \cdot d_1^2 - 4n \cdot d_1^2}{8n \cdot d_1 \cdot tg\left(\frac{\alpha}{2}\right)},$$
(5)

где n – коэффициент, характеризующий кратность зазора между диаметром диффузора  $d_2$  и диаметром центрального тела  $d_{ur}$  в зависимости от диаметра  $d_1$ при заданном расходе. В приведенных далее расчетах для получения сравнительных результатов для заданного расхода коэффициент n определялся следующим образом. Для диффузора без центрального тела при предельном расчетном угле ( $\alpha = 30^{\circ}$ ) определялась длина диффузора  $L_{\partial u \phi 1}$  по формуле (4), которая приравнивалась к величине  $L_{\partial u \phi 2}$  по формуле (5), и при этом условии определялось значение коэффициента n, который для последующих вариантов диффузора с центральным телом при заданном расходе оставался неизменным. При другом расходе рабочей среды определение коэффициента n велось по формуле

$$n = \frac{d_1 + 2 \cdot tg\left(\frac{\alpha}{2}\right) \cdot L_{\partial u\phi}}{2 \cdot d_1} \pm \sqrt{\left(\frac{d_1 + 2 \cdot tg\left(\frac{\alpha}{2}\right) \cdot L_{\partial u\phi}}{2 \cdot d_1}\right)^2 - 1,27 \cdot F_c}$$

Диаметр центрального тела определится как

$$d_{um} = 2L_{\partial u\phi 2} \cdot tg\left(\frac{\alpha}{2}\right) - \left(2n \cdot d_1 - d_1\right).$$

Диаметр диффузора с центральным телом

$$d_2 = 2L_{\partial u \phi 2} \cdot tg\left(\frac{\alpha}{2}\right) + d_1.$$

Боковая поверхность диффузора с центральным телом

$$S_{\delta 2} = S_{\delta u m} + S_{\delta \partial u \phi} = \frac{\pi}{4} \cdot \frac{\left[2L_{\partial u \phi 2} \cdot tg\left(\frac{\alpha}{2}\right) - \left(2n \cdot d_1 - d_1\right)\right]^2}{\sin\left(\frac{\alpha}{2}\right)} + \frac{\pi}{2} \cdot \frac{L_{\partial u \phi 2}}{\cos\left(\frac{\alpha}{2}\right)} (d_2 + d_1)$$

В таблице приведены параметры диффузоров конического сопла Лаваля с центральным телом и без него при различных расходах горячей воды и углах диффузора. Для данных таблицы *n* изменяется в пределах 4,8 – 1,7.

Параметры конического сопла, м						Параметры конического сопла с центральным телом, м					
Угол диффузора α											
10 <sup>0</sup>		200		300		$40^{0}$		50 <sup>0</sup>		600	
$L_{\partial u \phi 1}$	$S_{\tilde{o}1}$	$L_{\partial u \phi 1}$	$S_{\tilde{o}1}$	$L_{\partial u \phi 1}$	$S_{\tilde{o}1}$	$L_{\partial u \phi 2}$	$S_{\tilde{o}2}$	$L_{\partial u \phi 2}$	$S_{\tilde{o}2}$	$L_{\partial u \phi 2}$	$S_{\tilde{o}2}$
$G_1 = 3,61$ кг/с											
0,732	0,164	0,363	0,082	0,239	0,055	0,239	0,096	0,177	0,076	0,143	0,064
$G_1 = 4,6$ кг/с											
0,527	0,09	0,261	0,045	0,172	0,03	0,172	0,059	0,137	0,05	0,11	0,042
$G_1 = 5,6$ кг/с											
0,443	0,067	0,22	0,034	0,146	0,023	0,146	0,043	0,115	0,036	0,093	0,03
$G_1 = 6,77$ кг/с											
0,398	0,055	0,197	0,028	0,13	0,019	0,13	0,037	0,111	0,036	0,092	0,032

Таблица – Параметры диффузоров с центральным телом и без него

Анализ данных таблицы показывает, что для диффузора с центральным телом при различных расходах жидкости длина диффузора меньше, а площадь боковой поверхности больше, чем у диффузора без центрального тела. Последнее свидетельствует о возможности существенного (почти в 2 раза) увеличения боковой парообразующей поверхности диффузора и сокращения его длины для гидропаровой турбины, снабженной соплом Лаваля с центральным рабочим телом и используемой для выработки дополнительной электроэнергии путем утилизации избыточного тепла газопоршневых установок переработки шахтного метана в тепловую и электрическую энергии.

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Булат А.Ф., Чемерис И.Ф. Научно-технические основы создания шахтных когенерационных энергетических комплексов.- Киев: Наукова думка, 2006.- 176 с.

2. Положий С.В. К вопросу расчета параметров потока при адиабатическом парообразовании. Изв.ТПИ, т.125,1964. – С.33-44.

3. Кутателадзе С.С. Теплопередача и гидродинамическое сопротивление: Справочное пособие.-М.: Энергоатомиздат, 1990. – 367 с.

4. Пат. 2217596 RU, F 01 D 1/32. Турбина / Воробьев Р.Н., Зелинский А.М. (RU).- 2002110753/06, Заявл. 24.04.2002. Опубл. 27.11.2003.

5. Макаров А.Н., Шерман М.Я. Расчет измерительный и регулирующих дроссельных устройств. М: Металлургиздат, 1953.- 159 с.

6. Авдеев А.А., Майданик В.Н., Шанин В.К. Методика расчета вскипающих адиабатных потоков // Теплоэнергетика.- 1977.- № 8.- С. 67 – 69.

7. Добровольский М.В. Жидкостные ракетные двигатели. Основы проектирования.- М.: Машиностроение, 1968.- 385 с.