





普通高等教育“十三五”规划教材

# 发电厂电气部分

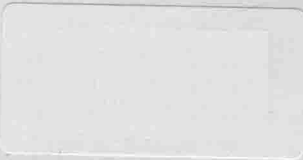
FADIANCHANGDIANQIBUFEN

 赠教学课件 苏传宁 左仲善 主编

 延边大学出版社

普通高等教育“十三五”规划教材

ISBN 978-7-2688-3321-6



前 言

# 发电厂电气部分

主 编 苏传宁 左仲善

常州大学图书馆  
藏书章

延边大学出版社

定价：39.80元

ISBN 978-7-2688-3321-6  
印次：2017年11月第1次  
版次：2017年11月第1次

开本：787×1092毫米 1/16  
印张：14

印刷：北京荣玉印刷有限公司

发行部电话：0433-523326  
总编：0433-523310

E-mail: yjdb@ydu.edu.cn  
网址: http://www.ydu.edu.cn

社址：吉林省延吉市

封面设计：孙彩霞

责任编辑：田世伟

主 编：苏传宁 左仲善

由于水平有限，书中出现的不足之处，恳请专家学者及读者提出宝贵意见，以便于我们今后修改完善。

本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。

本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。

本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。

本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。

本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。

本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。

本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。本书力求做到概念清晰、重点突出、由浅入深、循序渐进、实用性、可读性强、便于自学、便于记忆、便于检索、实用性。

图书在版编目 (CIP) 数据

林肇敏 著 “五三十一” 育建率高副普

发电厂电气部分 / 苏传宁, 左仲善主编. -- 延吉 :  
延边大学出版社, 2017. 7  
ISBN 978-7-5688-3351-6

I. ①发… II. ①苏… ②左… III. ①发电厂-电气  
设备 IV. ①TM62

中国版本图书馆 CIP 数据核字 (2017) 第 188249 号

善传宁 宁传左 编 主

发电厂电气部分

主编: 苏传宁 左仲善

责任编辑: 田莲花

封面设计: 曾宪春

出版发行: 延边大学出版社

社址: 吉林省延吉市公园路 977 号 邮编: 133002

网址: <http://www.ydebs.com>

E-mail: [ydebs@ydebs.com](mailto:ydebs@ydebs.com)

电话: 0433-2732435

传真: 0433-2732434

发行部电话: 0433-2732442

传真: 0433-2733266

印刷: 北京荣玉印刷有限公司

开本: 787×1092 毫米 1/16

印张: 14

字数: 360 千字

版次: 2017 年 11 月第 1 版

印次: 2017 年 11 月第 1 次

ISBN 978-7-5688-3351-6

定价: 39.80 元

延边大学出版社

# 目 录

## 前 言

第一章 绪论	1
第一节 发电厂和电力系统的发展	1

发电厂是电力系统的重要环节，它直接影响整个电力系统的安全和经济运行，本书主要讲述发电厂的电气部分。在发电厂中，电气一次系统是主干系统，处于关键的地位。

本书的特点是既涉及了一次系统及其设备的原理、设计和运行等方面的内容，还介绍了系统二次保护的相关知识，其内容包括理论知识的讲解，还有一些应用实例，使读者加深理解；有一定的规律性和层次性，从一次系统到二次系统，先细节后总体，可以巩固已学的知识，加深记忆与理解。

本教材是根据培养人才的需要，针对我国电力工业发展的实际，在总结教学经验、吸收以往教材长处及有关工程技术人员意见的基础上编写的。本教材编写的主体思想是：①采用符合教学规律和实际应用的体系；②在内容上尽量覆盖电气部分的有关方面，对学生通过自学就能学懂的内容指定为“以自学为主”，这样既解决课时限制的矛盾，又能让学生掌握较完整的知识；③考虑到课时限制及有关内容不宜割裂和重复，部分内容不安排在本课程讲授；④注意到新技术和新设备在电力系统中的应用。本书重点突出、逻辑性强、层次分明、便于自学、便于记忆、易于讲授、实用性强。

由于水平有限，书中出现的不足之处，恳请专家学者及读者提出宝贵的意见和建议，以便于我们今后修改完善。

第二节 厂用电动机	91
第五章 液体导体的发热与电动力效应	100
第一节 概述	103
第二节 液体导体的发热与计算	107
第三节 液体导体的电动力效应	110
第六章 导体和电气设备的配置与选择	113
第一节 电气设备安装的一般条件	113
第二节 高压断路器配置与导体的选择	116
第三节 互感器配置与导体的选择	120
第四节 限流电抗器的选择	135
第五节 高压熔断器的选择	139
第六节 导体的选择	142
第七节 电力电缆、绝缘子和避雷器的选择	147
第七章 配电装置	151
第一节 配电装置的一般问题	151
第二节 屋内配电装置	158

## 目 录

101	.....	置装由通长到	章三第
101	.....	置装由通长到	章四第
181	.....	置装由通长到	章八第
181	.....	置装由通长到	章一第
181	.....	置装由通长到	章二第
<b>第一章 绪论</b> .....			1
第一节 发电厂和变电所的类型 .....			1
第二节 发电厂和变电所电气设备简述 .....			13
第三节 我国电力工业发展概况 .....			18
<b>第二章 电力系统短路及其计算</b> .....			29
第一节 短路的基本概念 .....			29
第二节 标么制和网络化简 .....			31
第三节 三相短路电流计算 .....			42
<b>第三章 电气主接线及设计</b> .....			55
第一节 电气主接线的基本要求 .....			55
第二节 电气主接线的基本形式 .....			57
第三节 主变压器的选择 .....			71
第四节 电气主接线设计程序 .....			75
<b>第四章 厂用电</b> .....			81
第一节 概述 .....			81
第二节 厂用电接线的设计原则和接线形式 .....			82
第三节 厂用变压器 .....			87
第四节 厂用电动机 .....			91
<b>第五章 载流导体的发热与电动力效应</b> .....			100
第一节 概述 .....			100
第二节 载流体的发热与计算 .....			102
第三节 载流体的电动力效应 .....			110
<b>第六章 导体和电气设备的原理与选择</b> .....			113
第一节 电气设备选择的一般条件 .....			113
第二节 高压断路器和隔离开关的选择 .....			116
第三节 互感器的原理及选择 .....			120
第四节 限流电抗器的选择 .....			135
第五节 高压熔断器的选择 .....			139
第六节 裸导体的选择 .....			142
第七节 电力电缆、绝缘子和套管的选择 .....			147
<b>第七章 配电装置</b> .....			151
第一节 配电装置的一般问题 .....			151
第二节 屋内配电装置 .....			156

第三节	屋外配电装置 .....	162
第四节	成套配电装置 .....	170
<b>第八章</b>	<b>发电厂和变电站的控制与信号 .....</b>	<b>182</b>
第一节	发电厂和变电站的控制方式 .....	182
第二节	二次回路接线图 .....	184
第三节	断路器的传统控制方式 .....	194
第四节	传统的中央信号系统 .....	202
第五节	变电站自动化系统 .....	206
第六节	变电站自动化数据通信技术 .....	213
<b>参考文献</b>	.....	<b>218</b>
9C	.....	第一章
1C	.....	第二章
3C	.....	第三章
2C	.....	第三章
2C	.....	第一章
3C	.....	第二章
17	.....	第二章
17	.....	第四章
18	.....	第四章
18	.....	第一章
54	.....	第二章
76	.....	第三章
10	.....	第四章
100	.....	第五章
100	.....	第一章
101	.....	第二章
110	.....	第三章
111	.....	第六章
113	.....	第一章
114	.....	第二章
120	.....	第三章
121	.....	第四章
139	.....	第五章
141	.....	第六章
143	.....	第七章
145	.....	第七章
121	.....	第七章
121	.....	第一章
121	.....	第二章

# 第一章 绪 论

本章同时简要介绍发电厂和变电所的各种类型和生产过程,以及主要电气设备的作用,同时介绍我国电力工业的发展概况和发展展望。

## 第一节 发电厂和变电所的类型

电力系统由发电厂、变电所、输电线路及用户组成。发电厂是把各种天然能源(化学能、水能、原子能等)转换成电能的工厂。变电所是联系发电厂和用户的中间环节,起着变换电压和分配电能的作用。发电厂生产的电能,一般先由电厂的升压站(升压变电所)升压,经高压输电线路送出,再经变电所若干次降压后,才能供给用户使用。

### 一、发电厂类型

截止 2007 年底,全球发电装机容量为 45.96 亿 kW,其中火电占 69.4%,水电占 20.1%,核电占 8.38%。

#### (一)火电厂

火电厂是把化石燃料(煤、油、天然气、油页岩等)的化学能转换成电能的工厂。火电厂的原动机大都为汽轮机,也有用燃气轮机、柴油机等。火电厂又可分为以下几种:

(1)凝汽式火电厂。凝汽式火电厂的生产过程在《发电厂动力部分》中已有详细介绍,在此仅作简介。其生产过程的示意图如图 1-1 所示。煤粉在锅炉炉膛 8 中燃烧,使锅炉中的水加热变成过热蒸汽,经管道送到汽轮机 14,推动汽轮机旋转,将热能变为机械能。汽轮机带动发电机 15 旋转,再将机械能变为电能。在汽轮机中做过功的蒸汽排入凝汽器 16,循环水泵 18 打入的循环水将排汽迅速冷却而凝结,由凝结水泵 19 将凝结水送到除氧器 20 中除氧(清除水中的气体,特别是氧气),而后由给水泵 21 重新送回锅炉。

由于在凝汽器中大量的热量被循环水带走,因此,凝汽式火电厂的效率较低,只有 30%~40%。

(2)热电厂。热电厂生产过程的示意图如图 1-2 所示。由图可见,热电厂与凝汽式火电厂不同之处是:将汽轮机中一部分做过功的蒸汽从中段抽出来直接供给热用户,或经加热器 12 将水加热后,把热水供给用户。这样,便可减少被循环水带走的热量,提高效率。现代



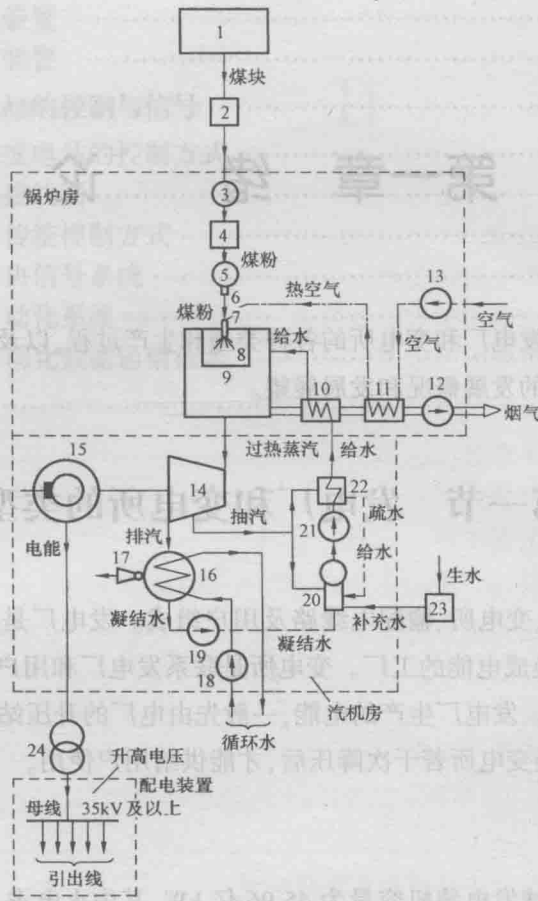


图 1-1 凝汽式火电厂生产过程的示意图

- 1—煤场;2—碎煤机;3—原煤仓;4—磨煤机;5—煤粉仓;6—给粉机;7—喷燃器;  
 8—炉膛;9—锅炉;10—省煤器;11—空气预热器;12—引风机;13—送风机;  
 14—汽轮机;15—发电机;16—凝汽器;17—抽气器;18—循环水泵;19—凝结水泵;  
 20—除氧器;21—给水泵;22—加热器;23—水处理设备;24—升压变压器

热电厂的效率达 60%~70%。

由于供热网络不能太长,所以热电厂总是建在热力用户附近。此外,为了使热电厂维持较高的效率,一般采用“以热定电”的运行方式,即当热力负荷增加时,热电机组相应地多发电;当热力负荷减少时,热电机组相应地少发电。因而,其运行方式不如凝汽式火电厂灵活。

(3) 燃气轮机发电厂。用燃气轮机或燃气—蒸汽联合循环中的燃气轮机和汽轮机驱动发电机的发电厂,称为燃气轮机发电厂。前者一般用作电力系统的调峰机组,后者则用来带中间负荷和基本负荷。这类发电厂可燃用液体燃料或气体燃料。以天然气为燃料的燃气轮机和联合循环发电,具有效率高、污染物排放低、初投资少、工期短及易于调节负荷等优点,近年来在北美、欧洲得到迅速发展。目前燃气轮机的单机容量已达 30 万 kW 以上,全世界百万千瓦以上的燃气轮机发电厂也已超过 200 座。

燃气轮机的工作原理与汽轮机相似,不同的是其工质不是蒸汽,而是高温高压气体。其



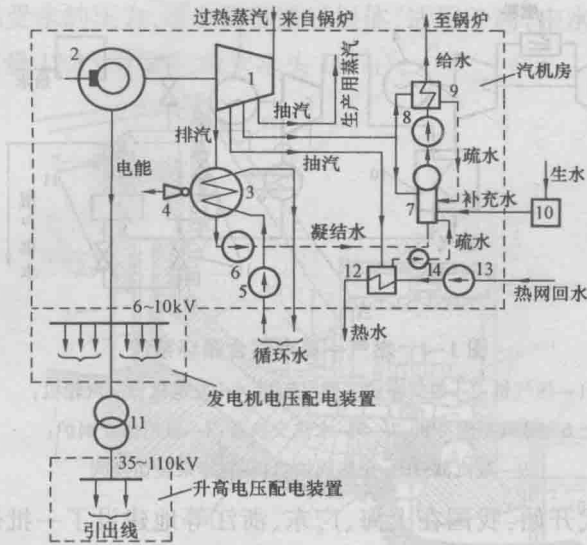


图 1-2 热电厂生产过程的示意图

- 1—汽轮机;2—发电机;3—凝汽器;4—抽气器;  
 5—循环水泵;6—凝结水泵;7—除氧器;8—给水泵;  
 9—加热器;10—水处理设备;11—升压变压器;  
 12—加热器;13—回水泵;14—泵

基本循环示意图如图 1-3 所示。空气经压气机 1 压缩增压后送入燃烧室 3, 燃料经燃料泵 2 打入燃烧室, 燃烧产生的高温高压气体进入燃气轮机中膨胀做功, 推动燃气轮机旋转, 带动发电机发电。做过功后的尾气经烟囱排出, 或分流部分用于制热、制冷。这种单纯用燃气轮机驱动发电机的发电厂, 热效率只有 35%~40%。

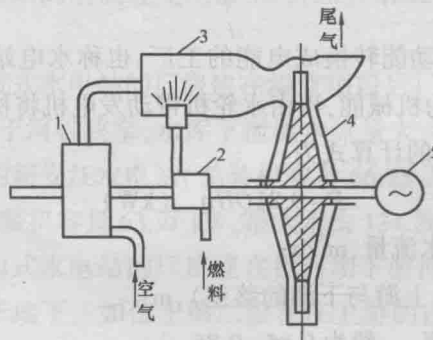


图 1-3 燃气轮机基本循环示意图

- 1—压气机;2—燃料泵;3—燃烧室;  
 4—燃气轮机;5—发电机

为提高热效率, 采用燃气—蒸汽联合循环系统, 图 1-4 是其模式之一。燃气轮机的排气进入余热锅炉 10, 加热其中的给水并产生高温高压蒸汽, 送到汽轮机 5 中去做功, 带动发电机再次发电; 从汽轮机 5 中抽取低压蒸汽(发电机停止发电时启动备用燃气锅炉 8 提供汽源), 通过蒸汽型溴冷机 6 (溴化锂作为吸收剂) 或汽—水热交换器 7 制取冷、热水。这是电、热、冷三联供模式。联合循环系统的热效率可达 56%~85%。

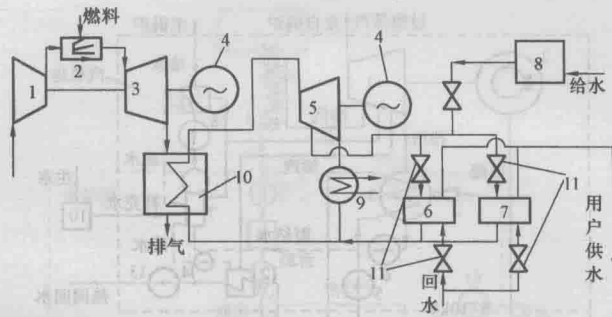


图 1-4 燃气—蒸汽联合循环系统

- 1—压气机;2—燃烧室;3—燃气轮机;4—发电机;5—汽轮机;  
6—蒸汽型溴冷机;7—汽-水热交换器;8—备用燃气锅炉;  
9—凝汽器;10—余热锅炉;11—制冷采暖切换阀

从 20 世纪 80 年代开始,我国在上海、广东、浙江等地建设了一批燃气轮机发电厂,至 2010 年 8 月已有燃气轮机 407 台,总容量 4500 万 kW,约占全国发电装机容量的 5.6%。

值得一提的是,一种新一代新型燃煤发电技术也使用到燃气轮机系统 整体煤气化联合循环(Integrated Gasification Combined Cycle, IGCC)。IGCC 发电技术是指将煤炭、生物质、石油焦、重渣油等多种含碳燃料进行气化,将得到的合成气净化后用于燃气—蒸汽联合循环的发电技术。它既提高了发电效率,又提出了解决环境问题的途径,为燃煤发电带来了光明,其发展令人瞩目。从大型化和商业化的发展方向来看,IGCC 把高效、清洁、废物利用、多联产和节水等特点有机地结合起来,被认为是 21 世纪最有发展前途的洁净煤发电技术。2009 年 9 月,国家发改委批准华能集团在滨海新区建设我国首座 IGCC 示范电站。

## (二) 水电厂

水电厂是把水的位能和动能转换成电能的工厂,也称水电站。水电站的原动机为水轮机,通过水轮机将水能转换为机械能,再由水轮机带动发电机将机械能转换为电能。

水电站的总装机容量  $P$  的计算式为

$$P = 9.81QH\eta \quad (\text{kW}) \quad (1-1)$$

式中  $Q$ ——通过水轮机的水流量,  $\text{m}^3/\text{s}$ ;

$H$ ——水电站的水头(上游与下游的落差),  $\text{m}$ ;

$\eta$ ——水电站的总效率,一般为 0.85~0.86。

由式(1-1)可见,总装机容量  $P$  与水流量  $Q$  及水头  $H$  是成正比的,在水流量  $Q$  一定时,要提高总装机容量  $P$ ,必须有较高的水头  $H$ 。但多数情况下,水位的落差是沿河流分散的,因此,必须用人工方法造成较大的集中落差。

(1) 坝式水电站。在河流上的适当地方建筑拦河坝,形成水库,抬高上游水位,使坝的上、下游形成大的水位差的水电站称为坝式水电站。坝式水电站适宜建在河道坡降较缓且流量较大的河段。这类水电站按厂房与坝的相对位置又可为以下几种:

① 坝后式水电站。坝后式水电站(如图 1-5 所示)。其厂房建在拦河坝非溢流坝段的

后面(下游侧),不承受水的压力,压力管道通过坝体,适用于高、中水头,如黄河上游的刘家峡水电站(总装机容量 122.5 万 kW,最大水头 114m)。

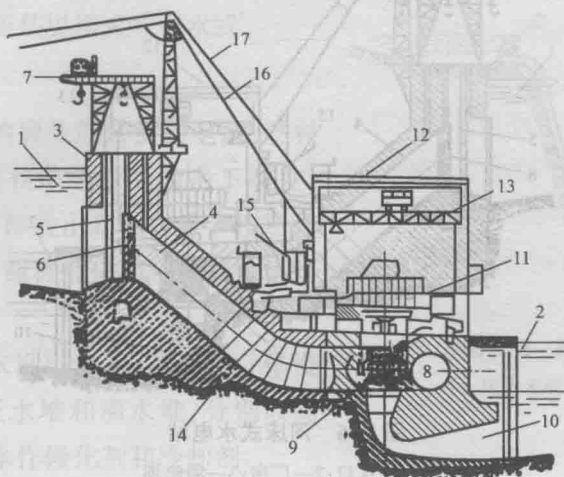


图 1-5 坝后式水电站断面图

- 1—上游水位;2—下游水位;3—坝;4—压力水管;  
5—检修闸门;6—闸门;7—吊车;8—水轮机蜗壳;  
9—水轮机转子;10—尾水管;11—发电机;12—发  
电机间;13—吊车;14—发电机电压配电装置;  
15—升压变压器;16—架空线;17—避雷线

水电站的生产过程较简单,发电机 11 与水轮机转子 9 同轴连接,水由上游沿压力水管 4 进入水轮机蜗壳 8,冲动水轮机转子 9,水轮机带动发电机转动即发出电能;做过功的水通过尾水管 10 流到下游;生产出来的电能经变压器 15 升压并沿架空线 16 至屋外配电装置,而后送入电力系统。

②溢流式水电站。溢流式水电站的厂房建在溢流坝段后(下游侧),泄洪水流从厂房顶部越过泄入下游河道,适用于河谷狭窄,水库下泄洪水流量大,溢洪与发电分区布置有一定困难的情况。如位于浙江的新安江水电站(总装机容量 66.25 万 kW,最大水头 84.3m)及位于贵州的乌江渡水电站(总装机容量 63 万 kW,最大水头 134.2m)。

③岸边式水电站。岸边式水电站的厂房建在拦河坝下游河岸边的地面上,引水道及压力管道明铺于地面或埋设于地下。如位于第二松花江上游的白山水电站(总装机容量 150 万 kW,最大水头 126m)二期的厂房为岸边式(一期厂房为地下式)。

④地下式水电站。地下式水电站的引水道和厂房都建在坝侧地下。如位于四川省境内雅砻江下游的二滩水电站(总装机容量 330 万 kW,最大水头 189m)。

⑤坝内式水电站。坝内式水电站的压力管道和厂房都建在混凝土坝的空腔内,且常设在溢流坝段内,适用于河谷狭窄,下泄洪水流量大的情况。如湖南沅水支流酉水上的风滩水电站(总装机容量 40 万 kW,最大水头 91m)。

⑥河床式水电站。河床式水电站如图 1-6 所示。其厂房与拦河坝相连接,成为坝的一部分,厂房承受水的压力,适用于水头小于 50m 的水电站。图 1-6 中的溢洪坝、溢洪道是为

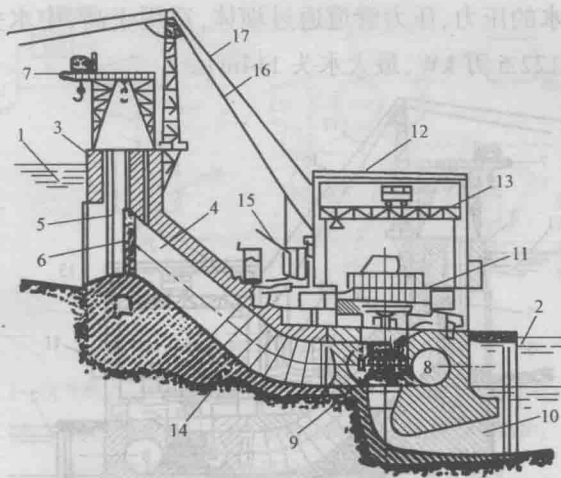


图 1-6 河床式水电站

1—进水口;2—厂房;3—溢流坝

了宣泄洪水、保证大坝安全的泄水建筑物。如位于红水河上的大化水电站(总装机容量 60 万 kW,最大水头 39.2m)。

(2)引水式水电站。由引水系统将天然河道的落差集中进行发电的水电站,称为引水式水电站。引水式水电站适宜建在河道多弯曲或河道坡降较陡的河段,用较短的引水系统可集中较大的水头;也适用于高水头水电站,避免建设过高的挡水建筑物。

引水式水电站如图 1-7 所示。在河流适当地段建低堰 1(挡水低坝),水经引水渠 2 和压力水管 3 引入厂房 4,从而获得较大的水位差。

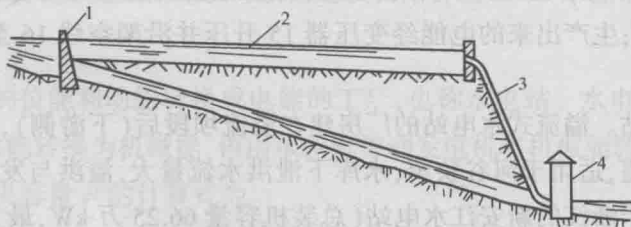


图 1-7 引水式水电站

1—堰;2—引水渠;3—压力水管;4—厂房

小河流上的引水式水电站如云南省北部以礼河上的 4 个梯级水电站(总装机容量 32.15 万 kW,最大水头:一级 77m、二级 79m、三、四级均为 629m)。大河流上的引水式水电站如红水河上的天生桥二级水电站(总装机容量 132 万 kW,最大水头 204m)和湖北省清江上的隔河岩水电站(总装机容量 120 万 kW,最大水头 121.5m)。

(3)抽水蓄能电站。利用电力系统低谷负荷时的剩余电力抽水到高处蓄存,在高峰负荷时放水发电的水电站,称为抽水蓄能电站。它是电力系统的填谷调峰电源。在以火电、核电为主的电力系统中,建设适当比例的抽水蓄能电站可以提高系统运行的经济性和可靠性。

抽水蓄能电站如图 1-8 所示。当电力系统处于低谷负荷时,其机组以电动机—水泵方式工作,吸收电力系统的有功功率将下游的水抽至上游水库蓄存起来,把电能转换为水能,

这时它是用户;当电力系统处于高峰负荷时,其机组按水轮机—发电机方式运行,使所蓄的水用于发电,以满足调峰需要,这时它是发电站。

抽水蓄能电站可能是堤坝式或引水式。

### (三)核电厂

核电厂将原子核的裂变能转换为电能,燃料主要是  $U_{235}$ 。 $U_{235}$  容易在慢中子的撞击下裂变,释放出巨大能量,同时释放出新的中子。按所使用的慢化剂和冷却剂(或称载热剂),核反应堆可分为以下几种:

(1)轻水堆。轻水堆以轻水(普通水)作慢化剂和冷却剂,又分压水堆和沸水堆,分别以高压欠热轻水及沸腾轻水作慢化剂和冷却剂。

(2)重水堆。重水堆以重水作慢化剂,重水或沸腾轻水作冷却剂。重水的分子式和普通水相同,都是  $H_2O$ ,但重水中的氢为重氢,其原子核中多含有一个中子,重水较难获得。

(3)石墨气冷堆及石墨沸水堆。石墨气冷堆及石墨沸水堆均以石墨作慢化剂,分别以二氧化碳(或氦气)及沸腾轻水作冷却剂。以氦气为冷却剂的石墨气冷堆,其堆芯温度可达  $1600^{\circ}C$ ,氦气出口温度高达  $900^{\circ}C$ ,这是其他类型反应堆都达不到的,所以又称为高温气冷堆。

(4)液态金属冷却快中子堆。液态金属冷却快中子堆无慢化剂,通常以液态金属钠作冷却剂。

目前,以轻水堆核电厂最多,该种堆型约占全球核电总装机容量的 86%,其中压水堆核电厂约占总容量的 63%,沸水堆核电厂约占总容量的 23%。

轻水堆核电厂发电方式示意图如图 1-9 所示。核电厂的生产过程与一般火电厂相似。

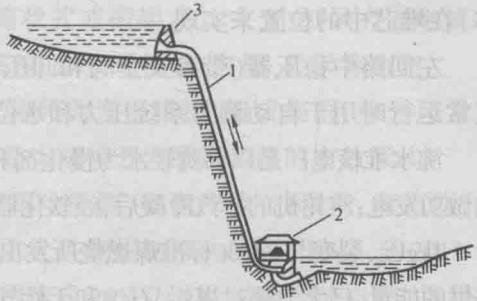


图 1-8 抽水蓄能电站

1—压力水管;2—厂房;3—坝

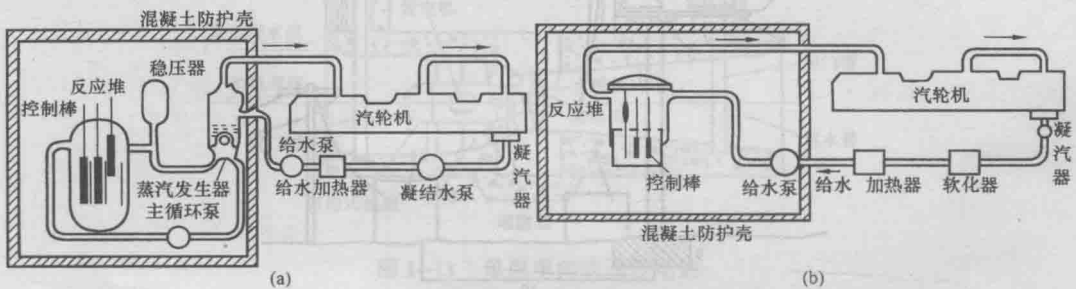


图 1-9 轻水堆核电厂发电方式示意图

(a) 压水堆核电厂; (b) 沸水堆核电厂

压水堆核电厂实际上是用核反应堆和蒸汽发生器代替一般火电厂的锅炉。反应堆中通常有 100 多个至 200 多个燃料组件。在主循环水泵(又称压水堆冷却剂泵或主泵)的作用下,压力为  $15.2 \sim 15.5 MPa$ 、温度  $290^{\circ}C$  左右的蒸馏水不断在左回路(称一回路,有 2~4 条并联环路)中循环,经反应堆时被加热到  $320^{\circ}C$  左右,然后进入蒸汽发生器,并将自身的热量传给右回路(称二回路)的给水,使之变成饱和或微过热蒸汽;蒸汽沿管道进入汽轮机膨胀做



功,推动汽轮机转动并带动发电机发电。二回路的工作过程与火电厂相似。

压水堆的快速变化反应性控制,主要是通过改变控制棒(内装银铟—镉材料的中子吸收体)在堆芯中的位置来实现。

左回路中稳压器(带有安全阀和卸压阀)的作用是在电厂启动时用于系统升压(力),在正常运行时用于自动调节系统压力和水位,并提供超压保护。

沸水堆核电站是以沸腾轻水为慢化剂和冷却剂并在反应堆内直接产生饱和蒸汽,通入汽轮机做功发电;汽轮机的排汽冷凝后,经软化器净化、加热器加热,再由给水泵送入反应堆。

1kgU<sub>235</sub>裂变与2400t标准煤燃烧所发出的能量相当。地球上已探明的易开采的铀储量所能提供的能量,已大大超过煤炭、石油和天然气储量之和。利用核能可大大减少燃料开采、运输和储存的困难及费用,发电成本低;核电厂不释放CO<sub>2</sub>、SO<sub>2</sub>及NO<sub>x</sub>,有利于环境保护。

#### (四)新能源发电

(1)风力发电。流动空气所具有的能量,称为风能。全球可利用的风能约为 $2 \times 10^6$ 万kW。至2011年底,世界风电装机容量累计约2.38亿kW,累计装机容量前五位的国家分别为中国、美国、德国、西班牙和印度,累计装机容量分别为6236.4万、4691.9万、2907.5万、2167.3万kW和1580万kW。其中,中国风电累计装机容量已经突破6000万kW,约占全球累计风电装机容量的26.1%,位居全球第一位。

风能属于可再生能源,又是一种过程性能源,不能直接储存,而且具有随机性,这给风能的利用增加了技术上的复杂性。

将风能转换为电能的发电方式,称为风力发电。风力发电装置如图1-10所示。

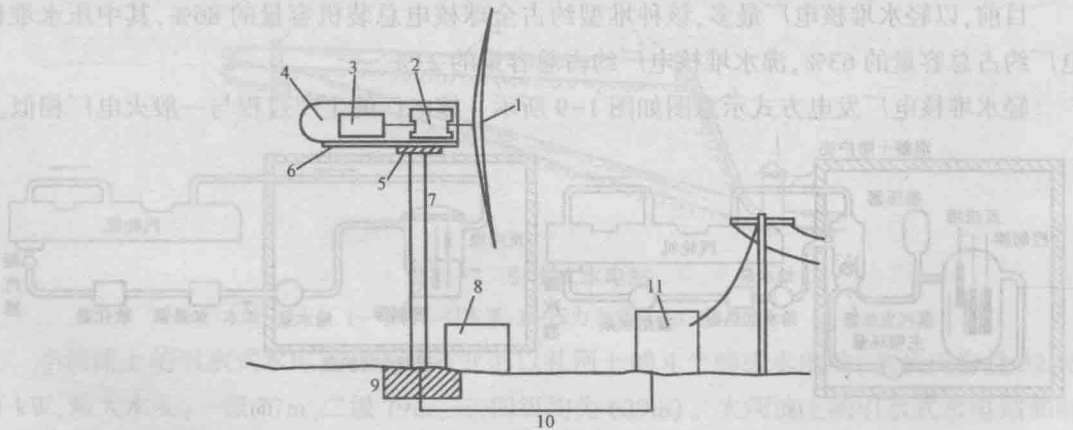


图 1-10 风力发电装置

- 1—风力机;2—升速齿轮箱;3—发电机;4—控制系统;
- 5—改变方向的驱动装置;6—底板和外罩;7—塔架;
- 8—控制和保护装置;9—土建基础;10—电缆线路;
- 11—配电装置

风力机1(属于低速旋转机械)将风能转化为机械能,升速齿轮箱2将风力机轴上的低速旋转变为高速旋转,带动发电机3发出电能;经电缆线路10引至配电装置11,然后送入电网。

风力机的叶片(2~3叶)多数是由聚酯树脂增强玻璃纤维材料制成;增速齿轮箱一般为3级齿轮传动;风力发电机组的单机容量为几十瓦至几兆瓦,100kW以上的风力发电机为同步发电机或异步发电机;塔架由钢材制成(锥形筒状式或桁架式);大、中型风力发电机组皆配有由微机或可编程控制器(PLC)组成的控制系统,以实现控制、自检、显示等功能。

在风能丰富的地区,按一定的排列方式成群安装风力发电机组,组成集群,称为风力发电场。其机组可多达几十台、几百台,甚至数千台,是大规模开发利用风能的有效形式。

(2)海洋能发电。海洋能是蕴藏在海水中的可再生能源,如潮汐能、波浪能、海流能、海洋温差能、海洋盐差能等。五种海洋能在全球的技术允许利用功率为64亿kW。至2011年底,世界海洋能发电装机容量约为52.7万kW。韩国建成25.4万kW的潮汐能电站,是目前世界上最大的海洋能发电设施;其他在运的电站包括法国24万kW的朗斯潮汐能电站、西班牙建成300kW的波浪能电站;中国浙江3900kW的潮汐能电站,以及英国共计6800kW的潮汐能和波浪能发电项目。2017年许多小型示范项目在建,持续的投资使得海洋能发电有望在未来几年内进行大规模应用。下面简述潮汐能发电。

由于月球、太阳对地球各处的引力不同,使海洋水面发生周期性(平均周期为12h25min)升降的现象,在白天称为潮,在夜间称为汐。我国钱塘江最大潮差达8.39m。潮汐发电就是利用潮汐的位能发电,即在潮差大的海湾入口或河口筑堤构成水库,在坝内或坝侧安装水轮发电机组,利用堤坝两侧的潮差驱动水轮发电机组发电(可单向或双向发电)。

①单库单向式。单库单向式潮汐电站如图1-11所示。电站只建一个水库,安装单向水

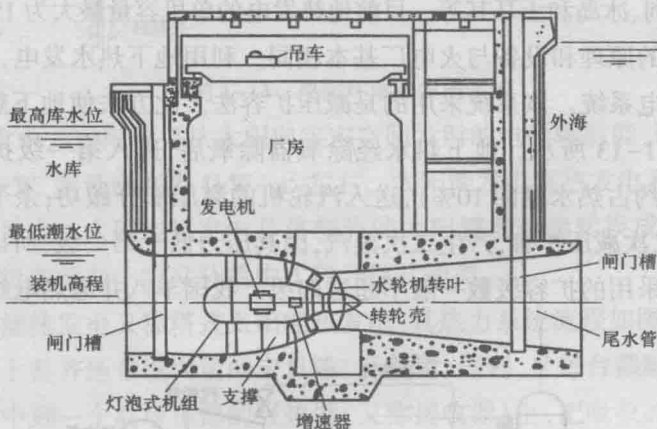


图 1-11 单库单向式潮汐电站

轮发电机组(发电机安装于密封的灯泡体内),在落潮时发电。当涨潮至库内水位时,开闸向水库充水,至库内外在更高的水位齐平时关闸,等待潮水逐渐下降;当库内外水位差达机组启动水头时开闸发电(这时水库水位逐渐下降),直到库内外水位差小于机组发电所需的最低水头,再次关闸等待,转入下一周期。

②单库双向式。单库双向式潮汐电站如图1-12所示。电站也只建一个水库,安装双向水轮发电机组,在涨落潮时均发电。当涨潮到一定高度时,打开闸A、B将潮水引入站内冲动机组发电;当涨潮将结束时,迅速打开闸E、F,使水库充满水后即关闸;当落潮至一定水位



差时,打开闸 C、D 再次冲动机组发电。这样使实现了涨落潮双向发电。

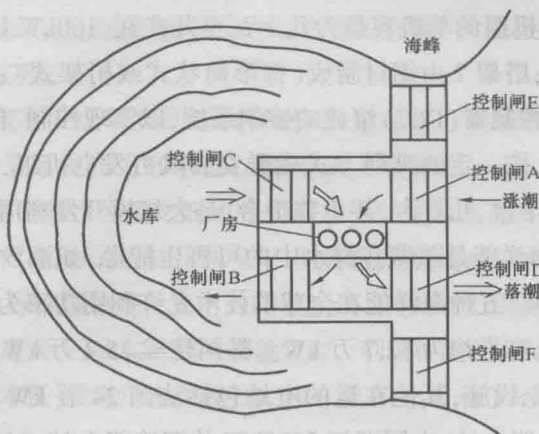


图 1-12 单库双向式潮汐电站

③双库(高低库)式。建两个毗连的水库,水轮发电机组安装在两水库之间的隔坝内。高库设有进水闸,在潮位较库内水位高时进水(低库不进水),以尽量保持高水位;低库设有泄水闸,在潮位较库内水位低时泄水。这样,两库之间终日有水位差,可连续发电。

(3)地热发电。利用地下蒸汽或热水等地球内部热能资源发电,称为地热发电。至 2011 年底,全世界地热发电总装机容量达 1122.4 万 kW,其中美国(装机容量 318.7 万 kW)、菲律宾、印尼分别居世界第一、二、三位。还有一些地区的地热发电利用潜力很大,如东非和中美地区、智利、俄罗斯、意大利、冰岛和土耳其等。目前地热发电的单机容量最大为 15 万 kW。

地热蒸汽发电的原理和设备与火电厂基本相同。利用地下热水发电,有两种基本类型:

①闪蒸地热发电系统。该系统采用的是减压扩容法。此方法使地下热水变为低压蒸汽供汽轮机做功如图 1-13 所示。地下热水经除氧器除氧后,进入第一级扩容器进行减压扩容,产生一次蒸汽(约占热水量的 10%),送入汽轮机的高压部分做功;余下的热水进入第二级扩容器,再进行二次减压扩容,产生二次蒸汽,因其压力低于第一级,所以送入汽轮机的低压部分做功。实际采用的扩容级数一般不超过四级。我国羊八井地热电站采用两级扩容。

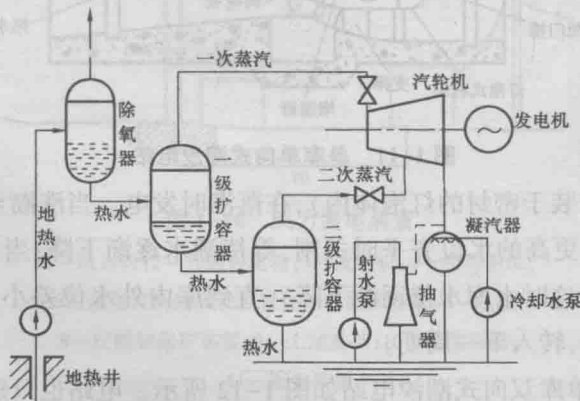


图 1-13 闪蒸地热发电系统

扩容蒸发又称闪蒸。当将具有一定压力及温度的地热水注入到压力较低的容器中时,由于水温高于容器压力的饱和温度,一部分热水急速汽化为蒸汽,并使温度降低,直到水和蒸汽都达到该压力下的饱和状态为止。当地热井口流体为湿蒸汽时,则先进入汽水分离器,分离出的蒸汽送往汽轮机,剩余的水再进入扩容器。

②双循环地热发电系统。该系统采用的是中间介质法,其流程如图 1-14 所示。地下热水用深井泵抽到电站的蒸发器内,加热某种低沸点工质(如氟里昂、异丁烷、正丁烷等),使其变成低沸点工质蒸气,推动汽轮发电机发电;汽轮机的排气经凝汽器冷凝成液体,用工质泵再打回蒸发器重新加热,循环使用。为充分利用地热水的余热,从蒸发器排出的地热水经预热器先预热来自凝汽器的低沸点工质液体。这种系统的热水和工质各自构成独立系统,故称双循环系统。

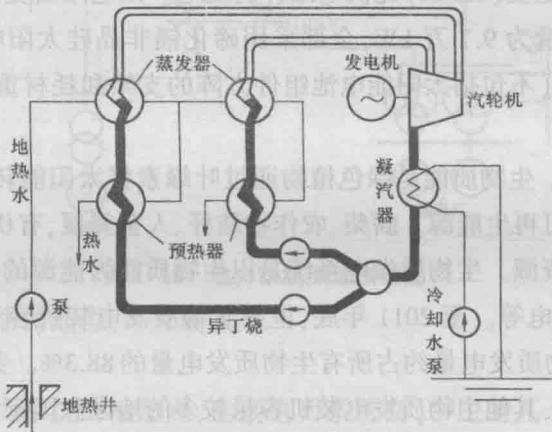


图 1-14 双循环地热发电系统

(4) 太阳能发电。太阳能是从太阳向宇宙空间发射的电磁辐射能,到达地球表面的太阳能为  $8.2 \times 10^9$  万 kW, 能量密度为  $1 \text{ kW/m}^2$  左右。太阳能发电有热发电和光伏发电两种方式。

①太阳能热发电。太阳能热发电是将吸收的太阳辐射热能转换成电能的装置,其基本组成与常规火电设备类似。它又分集中式和分散式两类。

集中式太阳能热发电又称塔式太阳能热发电,其热力系统流程如图 1-15 所示。它是在很大面积的场地上整齐地布设大量的定日镜(反射镜)阵列,且每台都配有跟踪系统,准确地将太阳光反射集中到一个高塔顶部的吸热器(又称接收器)上,把吸收的光能转换成热能,使吸热器内的工质(水)变成蒸汽,经管道送到汽轮机,驱动机组发电。

美国于 1982 年在加州南部建成的塔式太阳能电站,总功率 1 万 kW,塔高 91.5m,接收器直径 7m、高 13.72m,定日镜 1818 块,实际运行时所发出的最大功率达 1.31 万 kW。

分散式太阳能热发电,是在大面积的场地上安装许多套结构相同的小型太阳能集热装置,通过管道将各套装置所产生的热能汇集起来,进行热电转换,发出电力。

②太阳能光伏发电。太阳能光伏发电不通过热过程而直接将太阳的光能转变成电能,有多种发电方式,其中光伏发电方式是主流。光伏发电是把照射到太阳能电池(也称光伏电池,是一种半导体器件,受光照射会产生伏打效应)上的光直接转换成电能输出。