

中国电力企业联合会文件

中电联定额〔2015〕162号

关于落实《国家发展改革委关于 进一步放开建设项目专业服务价格的通知》 (发改价格〔2015〕299号)的指导意见

各有关单位:

为落实国家发展改革委“关于进一步放开建设项目专业服务价格的通知”(发改价格〔2015〕299号)中“全面放开实行政府指导价管理的建设项目专业服务价格(建设前期工作咨询费、工程勘察设计费、招标代理费、工程监理费和环境影响咨询费),实行市场调节价”等精神,规范电力工程建设预算的编制,应电力工程建设各参与方的要求,我站开展了深入调研收资、研究测算和征求意见,提出电力建设工程项目前期工作费等专业服务

用计列的指导意见（详见附件），现印发你们。

附件：电力建设工程项目前期工作费等专业服务费用计列的
指导意见



附件

电力建设工程项目前期工作费 等专业服务费用计列的指导意见

一、本指导意见适用于 50MW~1000MW 燃煤发电工程、燃气-蒸汽联合循环电站，35kV~1000kV 交流输变电工程和 ± 800 kV 及以下直流工程。西藏地区电力建设工程可参照本指导意见执行。

二、本指导意见具体包括四项费用，分别为项目前期工作费(含环境影响评价费)、勘察设计费、招标代理费和工程监理费。

三、本指导意见之外工程确需增减项目或调整费用，应根据有关规定和工程实际情况协商确定。

四、国家另有规定的费用及其计算标准，执行国家相关规定。

附录 A: 项目前期工作费计列的指导意见

附录 B: 勘察设计费计列的指导意见

附录 C: 招标代理费计列的指导意见

附录 D: 工程监理费计列的指导意见

项目前期工作费计列的指导意见

一、说明

(一) 项目前期工作费是指项目法人在项目前期阶段进行分析论证、可行性研究、规划选址、方案设计、评审评价以取得国家行政主管部门核准所发生的费用。包括进行项目可行性研究设计、规划许可、土地预审、环境影响评价、劳动安全卫生预评价、地质灾害评价、地震灾害评价、水土保持方案编审、矿产压覆评估、林业规划勘测、文物普勘、节能评估、社会稳定风险评估等各项工作所发生的费用，以及分摊在本工程中的电力系统规划设计、接入系统设计的咨询费与设计文件评审费，开展前期工作所发生的实际管理费用等。

(二) 本指导意见中的项目前期工作费未包括初步可行性研究设计文件评审费和可行性研究设计文件评审费。

(三) 火力发电工程的项目前期工作费包括可行性研究费用、环境影响评价费用、建设项目规划选址费、水土保持方案编审费用、地质灾害危险性评估费用、地震安全性评价费用、文物调查费用、矿产压覆评估费用、用地预审费用、节能评估费用、社会稳定风险评估费用、使用林地可行性研究费用、安全卫生预评价费用、水资源论证费用及相应管理费用等 15 项费用。

(四) 电网工程项目前期工作费用包括可行性研究费用、环境影响评价费用、建设项目规划选址费、水土保持方案编审费用、地

质灾害危险性评估费用、地震安全性评价费用、文物调查费用、矿产压覆评估费用、用地预审费用、节能评估费用、社会稳定风险评估费用、使用林地可行性研究费用及相应管理费用等 13 项费用。

（五）本指导意见中费用的单位为“万元”。其中：火力发电工程是指每个电厂（站）的费用；变电站和换流站是指每个站的费用；输电线路工程按照线路长度“千米”进行累加计费。

二、费用内容和计费依据

（一）可行性研究费用

可行性研究费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位论证项目建设的可行性问题，进行可研勘察，选址、选线并取得相关支持性协议，确定工程建设规模、接入系统方案，评估项目建设投资的经济性，并编制可行性研究报告、核准申请报告等所发生的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用（万元）
燃煤发电工程	200MW	200~260
	300MW	300~400
	600MW	450~550
	1000MW	500~650
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	180~250
	9F 级	200~350

注：

- 1、扩建工程参照以上费用的 50%~60% 计取。
- 2、预可研费用按不超过可研费的 50% 计取，安排预可研的工程相应减少可研费用。
- 3、根据工程方案论证难度，可取 0.8~1.2 的调整系数。
- 4、根据工程新技术的应用情况，可取 1.0~1.2 的调整系数。
- 5、非设计原因引起的方案重大调整，视原方案工作开展情况，增加费用按本费用乘以 0.2~0.5 的系数。
- 6、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用（万元）
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	600~800
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	300~400
		路径长度>100km, 每增加 1km	4
±660kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	450~550
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	120~180
		路径长度>50km, 每增加 1km	3
±500kV (±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	350~450
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	100~150
		路径长度>50km, 每增加 1km	3
1000kV	变电站工程	/	350~500
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	350~450
		路径长度>100km, 每增加 1km	5
750kV	变电站工程	/	150~250
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	60~90
		路径长度>50km, 每增加 1km	2
500kV (330kV)	变电站工程	/	100~150
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	30~40
		路径长度>20km, 每增加 1km	1.5
220kV	变电站工程	/	40~60
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	20~30
		路径长度>20km, 每增加 1km	1.0
110kV (66kV)	变电站工程	/	15~40
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	12~20
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.5
35kV	变电站工程	/	5~20
	交流输电线路工程	路径长度≤10km	5~10
		路径长度>10km, 每增加 1km	0.2

注：

- 1、变电站扩建工程按扩建占新建工程的投资比例测算。
- 2、串联补偿站工程按变电站工程费用取 0.6~0.8 的调整系数。
- 3、输变电工程位于高海拔等特殊地区，可取 1.1~1.2 的调整系数。
- 4、以上数据按单回线路测算，同塔双回线路可取 1.1~1.2 的调整系数，双回以上，每增加一回按单回的 5%增加费用。
- 5、根据工程方案论证难度，可取 0.8~1.2 的调整系数。
- 6、根据工程新技术的应用情况，可取 1.0~1.2 的调整系数。
- 7、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等，参照±500kV 直流工程计取。
- 8、预可研费用按不超过可研费的 20%计取，安排预可研的工程相应减少可研费用。
- 9、非设计原因引起的方案重大调整，视原方案工作开展情况，增加费用按本费用乘以 0.2~0.5 的系数。
- 10、高清卫片辅助可行性研究咨询费，可根据实际情况增列费用。

(二) 环境影响评价费用

环境影响评价费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位进行建设项目概况、周围环境现状、建设项目对环境可能造成影响的分析和预测，以及开展环境保护措施及其经济及技术论证、环境保护措施经济损益分析，并对建设项目实施环境监测的建设和环境影响进行评价所发生的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用(万元)
燃煤发电工程	200MW	120~150
	300MW	130~200
	600MW	160~250
	1000MW	200~300
燃气-蒸汽联合循环电站	9E级	50~80
	9F级	60~100

注：
 1、若某项工程需进行专题环境影响特殊研究时（如工程经过自然保护区、风景名胜区等），其费用根据实际情况协商确定。
 2、工程涉及方案局部调整的，视原方案工作开展情况，增加费用按本费用乘以0.2~0.6的系数。
 3、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用(万元)
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	65~75
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	30~50
		路径长度>100km, 每增加1km	0.4
±660kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	55~65
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	20~30
		路径长度>50km, 每增加1km	0.3
±500kV (±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	50~60
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	20~30
		路径长度>50km, 每增加1km	0.3

电压等级	工程类型	项目特征	费用（万元）
1000kV	变电站工程	/	40~50
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	40~60
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.4
750kV	变电站工程	/	30~40
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	15~25
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.35
500kV (330kV)	变电站工程	/	30~40
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	15~20
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.35
220kV	变电站工程	/	10~15
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.25
110kV (66kV)	变电站工程	/	5~8
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~8
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.25

注：

- 1、若某项工程需进行专题环境影响特殊研究时（如工程经过自然保护区、风景名胜区等），其费用根据实际情况协商确定。
- 2、开关站参照此费用；单独的串补站、间隔扩建、增容扩建、高抗扩建、母线扩建等工程按相应电压等级变电站工程费用乘以 0.3~0.9 的系数。
- 3、若输电线路穿越环境敏感区，可乘以 1.1~1.3 的系数。
- 4、两个基本平行走廊的线路工程，按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。
- 5、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等，参照±500kV 直流工程计取。
- 6、工程涉及方案局部调整的，视原方案工作开展情况，增加费用按本费用乘以 0.2~0.6 的系数。
- 7、汽车充换电站环评费用按 110kV 变电站乘以 0.3~0.5 的系数计算。
- 8、35kV 可结合实际情况参照执行。

（三）建设项目规划选址费

建设项目规划选址费是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位以每个选址选线方案为单元，开展选址选线方

案的有关情况分析，编制和审查建设项目规划选址论证报告、取得选址意见书等工作所发生的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用（万元）
燃煤发电工程	200MW	5~10
	300MW	10~20
	600MW	15~30
	1000MW	20~40
燃气-蒸汽联合循环电站	9E级	5~15
	9F级	10~25

注：
1、涉及新增用地的扩建工程按以上费用的60%~80%计取，厂内扩建工程不计取此项费用。
2、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用（万元）
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	20~30
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	15~20
		路径长度>100km, 每增加1km	0.3
±660kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	20~30
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~15
		路径长度>50km, 每增加1km	0.2
±500kV (±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	20~30
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~15
		路径长度>50km, 每增加1km	0.2
1000kV	变电站工程	/	20~30
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	15~20
		路径长度>100km, 每增加1km	0.3
750kV	变电站工程	/	10~30
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	7~15
		路径长度>50km, 每增加1km	0.25
500kV (330kV)	变电站工程	/	10~30
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~15
		路径长度>20km, 每增加1km	0.25

220kV	变电站工程	/	10~20
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.15
110kV (66kV)	变电站工程	/	5~15
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	3~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.1
35kV	变电站工程	/	5~10
	交流输电线路工程	路径长度≤10km	3~10
		路径长度>10km, 每增加 1km	0.05

注:

- 1、涉及新增用地的扩建工程参照本费用的 50%~80%计取，站内扩建工程不计取此项费用。
- 2、电缆工程根据需要增加地形图、电缆地下管线测量，费用为 1~3 万元/km。
- 3、两个基本平行走廊的线路工程，按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。
- 4、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等，参照±500kV 直流工程计取。

(四) 水土保持方案编审费用

水土保持方案编审费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位编制水土保持大纲及方案的费用以及对水土保持大纲及方案进行评审的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用(万元)
燃煤发电工程	200MW	20~40
	300MW	30~60
	600MW	60~80
	1000MW	60~100
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	20~30
	9F 级	30~50

注:

- 1、涉及新增用地的扩建工程按照本费用的 40%~90%计取。
- 2、若某项工程需进行专题水土保持特殊研究时，其费用根据实际情况协商确定。
- 3、工程涉及方案局部调整的，视原方案工作开展情况，增加费用按本费用乘以 0.2~0.6 的系数。
- 4、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用（万元）
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	45~55
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	20~40
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.4
±660kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	35~45
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~20
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.3
±500kV (±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	30~40
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~20
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.3
1000kV	变电站工程	/	30~45
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	20~40
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.4
750kV	变电站工程	/	20~40
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	10~20
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.25
500kV (330kV)	变电站工程	/	15~35
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	10~20
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.25
220kV	变电站工程	/	10~20
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	4~9
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.2
110kV (66kV)	变电站工程	/	5~15
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	3~6
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.2
35kV	变电站工程	/	3~10
	交流输电线路工程	路径长度≤10km	2~3
		路径长度>10km, 每增加 1km	0.1

注:

- 1、涉及新增用地的扩建工程按照本费用的 40%~70%计取。
- 2、若某项工程需进行专题水土保持特殊研究时，其费用根据实际情况协商确定。
- 3、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等，参照±500kV 直流工程计取。
- 4、两个基本平行走廊的线路工程，按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。
- 5、工程涉及方案局部调整的，视原方案工作开展情况，增加费用按本费用乘以 0.2~0.6 的系数。
- 6、汽车充换电站参考 35kV 变电站费用。

(五) 地质灾害危险性评估费用

地质灾害危险性评估费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位对工程项目所在地及沿线的地质灾害活动程度、破坏损失情况进行评定估算及技术审查所发生的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用(万元)
燃煤发电工程	200MW	10~20
	300MW	15~25
	600MW	20~30
	1000MW	25~40
燃气-蒸汽联合循环电站	9E级	5~10
	9F级	10~15
注:		
1、不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用。		
2、如需进行岩土工程勘察,其费用根据实际情况协商确定。		
3、根据地质复杂情况,可取0.5~1.5的调整系数。		
4、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。		

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用(万元)
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	30~40
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	15~25
		路径长度>100km,每增加1km	0.3
±660kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	25~35
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	8~15
		路径长度>50km,每增加1km	0.25
±500kV (±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	20~30
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	8~12
		路径长度>50km,每增加1km	0.25
1000kV	变电站工程	/	15~25
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	15~25
		路径长度>100km,每增加1km	0.3

750kV	变电站工程	/	12~20
	交流输电线路工程	路径长度 \leq 50km	10~15
		路径长度 $>$ 50km, 每增加 1km	0.25
500kV (330kV)	变电站工程	/	10~18
	交流输电线路工程	路径长度 \leq 20km	5~10
		路径长度 $>$ 20km, 每增加 1km	0.25
220kV	变电站工程	/	8~15
	交流输电线路工程	路径长度 \leq 20km	3~5
		路径长度 $>$ 20km, 每增加 1km	0.15
110kV (66kV)	变电站工程	/	5~10
	交流输电线路工程	路径长度 \leq 20km	2~3
		路径长度 $>$ 20km, 每增加 1km	0.15
35kV	变电站工程	/	3~8
	交流输电线路工程	路径长度 \leq 10km	1~2
		路径长度 $>$ 10km, 每增加 1km	0.15
线路大跨越工程		项	10~15

注:

- 1、不涉及新增用地的变电站扩建工程不计此项费用。
- 2、如需进行岩土工程勘察，其费用根据实际情况协商确定。
- 3、根据地质复杂情况，可取 0.5~1.5 的调整系数。
- 4、两个基本平行走廊的线路工程，按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。
- 5、 \pm 500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等，参照 \pm 500kV 直流工程计取。

(六) 地震安全性评价费用

地震安全性评价费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位进行建设工程场址和场址周围地震地质环境的调查和对场地地震工程地质条件勘测，通过地震地质、地球物理、地震工程等多学科资料的综合评价和分析计算，按照工程类型、性质、重要性，科学合理地给出与工程抗震设防要求相应的地震动参数，以及场址的地震安全性评估结果等工作所发生的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用 (万元)
燃煤发电工程	200MW	10~20
	300MW	15~30
	600MW	20~40
	1000MW	30~60
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	10~20
	9F 级	15~25

注：
1、不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用。
2、根据地质复杂情况，可取 0.5~1.5 的调整系数。
3、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	费用 (万元)
±800kV	直流工程	20~40
±660kV (±500、±400kV)	直流工程	20~30
1000kV	交流工程	20~40
750kV	交流工程	15~35
500kV (330kV)	交流工程	15~30
220kV	交流工程	15~25
线路大跨越工程		15~25 万元/项

注：
1、不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用
2、根据地质复杂情况，可取 0.5~1.5 的调整系数。
3、一般线路工程原则上不发生此项费用。
4、110kV 及以下工程根据实际情况参照执行。
5、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等，参照 ±500kV 直流工程计取。

(七) 文物调查费用

文物调查费用是指项目法人或建设管理单位委托文物部门或有资质的单位（文物考古机构）对工程所在地及沿线进行文物影响评估、文物调查等工作所发生的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用 (万元)
燃煤发电工程	200MW	5~10
	300MW	8~15
	600MW	10~20
	1000MW	15~25
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	5~10
	9F 级	10~15

注：
1、涉及新增用地的扩建工程按照本费用的 40%计取，不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用。
2、若需进行考古调查时，参考该费用计费，否则不予计费。
3、如需进行考古勘探，其费用根据实际情况协商确定。
4、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用 (万元)
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	15~20
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	10~20
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.05~0.15
±660kV (±500、±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	10~15
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	8~12
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.05~0.15
1000kV	变电站工程	/	10~15
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	15~20
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.05~0.15
750kV	变电站工程	/	8~12
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	10~15
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.05~0.15
500kV (330kV)	变电站工程	/	5~12
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.05~0.15
220kV	变电站工程	/	5~10
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	3~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.05~0.15
110kV (66kV)	变电站工程	/	3~8
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	3~8

		路径长度>20km, 每增加 1km	0.05~0.15
35kV	变电站工程	/	3~5
	交流输电线路工程	路径长度≤10km	2~3
		路径长度>10km, 每增加 1km	0.05~0.15

注:

- 1、涉及新增用地的扩建工程按照本费用的 40%计取, 不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用。
- 2、若需进行考古调查时, 参考该费用计费, 否则不予计费。
- 3、如需进行考古勘探, 其费用根据实际情况协商确定。
- 4、两个基本平行走廊的线路工程, 按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。
- 5、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等, 参照±500kV 直流工程计取。

(八) 矿产压覆评估费用

矿产压覆评估费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位对工程建设项目用地范围内是否压覆矿产资源进行查询、统计估算与评估、调查评价与审查等工作所发生的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用(万元)
燃煤发电工程	200MW	5~10
	300MW	8~15
	600MW	10~25
	1000MW	20~35
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	5~15
	9F 级	10~25

注:

- 1、不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用。
- 2、视压覆矿产情况, 可取 0.6~1.2 的调整系数。
- 3、如需开展矿产储量计算, 其费用根据实际情况协商确定。
- 4、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用 (万元)
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	20~25
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	15~20
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.2~0.4
±660kV (±500、±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	18~20
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~15
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.2~0.3
1000kV	变电站工程	/	15~20
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	6~10
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.2~0.3
750kV	变电站工程	/	10~15
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	15~20
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.2~0.4
500kV (330kV)	变电站工程	/	10~12
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	8~12
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.15~0.4
220kV	变电站工程	/	5~10
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~8
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.1~0.4
110kV (66kV)	变电站工程	/	3~8
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	4~8
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.1~0.3
35kV	变电站工程	/	3~5
	交流输电线路工程	路径长度≤10km	3~8
		路径长度>10km, 每增加 1km	0.1~0.3

注:

- 1、不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用。
- 2、视压覆矿产情况, 可取 0.6~1.2 的调整系数。
- 3、两个基本平行走廊的线路工程, 按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。
- 4、如需开展矿产储量计算, 其费用根据实际情况协商确定。
- 5、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等, 参照±500kV 直流工程计取。

(九) 用地预审费用

用地预审费用是指在建设项目审批、核准、备案阶段, 为向国土资源管理部门上报建设项目涉及的土地利用审查事项而发生

的勘测定界、用地预审工作咨询（代理）等费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用（万元）
燃煤发电工程	200MW	5~15
	300MW	10~20
	600MW	20~30
	1000MW	30~45
燃气-蒸汽联合循环电站	9E级	5~15
	9F级	10~25

注：
 1、不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用。
 2、若某项工程涉及调整土地利用总体规划等工作，其费用根据实际情况协商确定。
 3、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用（万元）
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	20~35
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	15~30
		路径长度>100km, 每增加1km	0.15~0.5
±660kV (±500、±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	15~25
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~25
		路径长度>50km, 每增加1km	0.1~0.5
1000kV	变电站工程	/	15~25
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	20~30
		路径长度>100km, 每增加1km	0.2~0.5
750kV	变电站工程	/	12~20
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	15~25
		路径长度>50km, 每增加1km	0.15~0.5
500kV (330kV)	变电站工程	/	8~20
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	8~20
		路径长度>20km, 每增加1km	0.1~0.5
220kV	变电站工程	/	5~15
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~15
		路径长度>20km, 每增加1km	0.1~0.3
110kV (66kV)	变电站工程	/	5~12
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~12

		路径长度>20km, 每增加 1km	0.1~0.3
35kV	变电站工程	/	3~10
	交流输电线路工程	路径长度≤10km	3~5
		路径长度>10km, 每增加 1km	0.1~0.3

注:

- 1、不涉及新增用地的扩建工程不计此项费用。
- 2、两个基本平行走廊的线路工程，按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。
- 3、若某项工程涉及调整土地利用总体规划等工作，其费用根据实际情况协商确定。
- 4、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等，参照±500kV 直流工程计取。

(十) 节能评估费用

节能评估费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位根据节能法规、标准，对投资项目的能源利用是否科学合理进行分析评估等工作所发生的费用。通常包括节能评估报告编制费用与节能评估报告评审费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用(万元)
燃煤发电工程	200MW	15~25
	300MW	20~35
	600MW	25~40
	1000MW	30~50
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	10~25
	9F 级	20~35

注:

- 1、扩建工程根据本费用乘以 0.4~0.6 的调整系数。
- 2、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用(万元)
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	15~25
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	8~15
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.05~0.1
±660kV (±500、±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	15~20
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	5~10

		路径长度>50km, 每增加 1km	0.05~0.1
1000kV	变电站工程	/	10~20
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	10~20
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.05~0.1
750kV	变电站工程	/	5~15
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	8~12
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.05~0.1
500kV (330kV)	变电站工程	/	5~12
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~8
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.05~0.1
220kV	变电站工程	/	3~8
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	3~6
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.01~0.05
110kV 及以下	变电站工程	/	2~5
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	2~5
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.01~0.05
注:			
1、扩建工程根据本费用乘以 0.4~0.6 的调整系数。			
2、两个基本平行走廊的线路工程, 按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。			
3、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等, 参照±500kV 直流工程计取。			

(十一) 社会稳定风险评估费用

社会稳定风险评估费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位在与人民群众利益相关的重大工程建设项目组织实施或审批审核前, 对可能影响社会稳定的因素开展系统的调查, 并进行科学的预测、分析和评估, 以及制定风险应对策略和预案等工作的费用。通常包括社会风险分析、评估报告编制费用与社会风险评估报告评审费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用 (万元)
燃煤发电工程	200MW	20~30
	300MW	30~40
	600MW	40~60
	1000MW	60~90
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	20~30
	9F 级	30~40
注:		
1、扩建工程不计列此项费用。		
2、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。		

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用 (万元)
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	20~30
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	20~30
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.10~0.15
±660kV (±500、±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	20~30
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~18
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.10~0.15
1000kV	变电站工程	/	20~30
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	20~30
		路径长度>100km, 每增加 1km	0.10~0.15
750kV	变电站工程	/	10~20
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	10~18
		路径长度>50km, 每增加 1km	0.10~0.15
500kV (330kV)	变电站工程	/	8~15
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	8~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.05~0.10
220kV	变电站工程	/	8~12
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	8~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.01~0.05
110kV 及以下	变电站工程	/	5~10
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.01~0.05
注:			
1、扩建工程不计列此项费用。			
2、两个基本平行走廊的线路工程, 按以上费用乘以 1.2~1.5 的系数。			
3、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等, 参照±500kV 直流工程计取。			
4、若 500kV 及以上输变电工程需经过多个地级市, 增加费用可根据工程实际情况协商确定。			

(十二) 使用林地可行性研究费用

使用林地可行性研究费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位进行工程项目使用林地可行性研究工作所发生的费用。通常包括使用林地可行性研究报告编制费用与使用林地可行性研究报告评审费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用(万元)
燃煤发电工程	200MW	5~10
	300MW	10~15
	600MW	15~25
	1000MW	25~35
燃气-蒸汽联合循环电站	9E级	5~15
	9F级	15~25

注：
1、若某项工程需进行专题使用林地可行性特殊研究时（如工程经过自然保护区、风景名胜等），其费用根据实际情况协商确定。
2、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	项目特征	费用(万元)
±800kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	15~25
	直流输电线路工程	路径长度≤100km	20~30
		路径长度>100km, 每增加1km	0.3
±660kV	换流站工程	含接地极及接地极线路	15~20
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~18
		路径长度>50km, 每增加1km	0.2
±500 (±400kV)	换流站工程	含接地极及接地极线路	15~20
	直流输电线路工程	路径长度≤50km	10~15
		路径长度>50km, 每增加1km	0.15
1000kV	变电站工程	/	10~15
	交流输电线路工程	路径长度≤100km	20~30
		路径长度>100km, 每增加1km	0.3
750kV	变电站工程	/	8~12
	交流输电线路工程	路径长度≤50km	10~18
		路径长度>50km, 每增加1km	0.2

500kV (330kV)	变电站工程	/	6~10
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	10~15
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.15
220kV	变电站工程	/	4~8
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	5~10
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.1
110kV (66kV)	变电站工程	/	3~5
	交流输电线路工程	路径长度≤20km	3~5
		路径长度>20km, 每增加 1km	0.1
35kV	变电站工程	/	2~3
	交流输电线路工程	路径长度≤10km	2~3
		路径长度>10km, 每增加 1km	0.05

注:

1、若某项工程需进行专题使用林地可行性特殊研究时(如工程经过自然保护区、风景名胜等),其费用根据实际情况协商确定。

(十三) 安全卫生预评价费用

安全卫生预评价费用是指项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位在项目前期,对建设项目存在的危险、危害因素的种类和程度,进行预评价,提出明确的防范措施,并编制建设项目劳动安全卫生预评价大纲和劳动安全卫生预评价报告书的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用(万元)
燃煤发电工程	200MW	20~30
	300MW	30~40
	600MW	40~60
	1000MW	60~80
燃气-蒸汽联合循环电站	9E级	20~30
	9F级	30~40

注:

1、职业病危害预评价已包含在此项费用中。

2、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

(十四) 水资源论证费用

水资源论证费用是指对于直接从江河、湖泊或地下取水并需申请取水许可证的新建、改建、扩建的火电建设项目，项目法人或建设管理单位委托具备资质的咨询单位，进行项目取水水源论证、用水合理性论证、退（排）水情况及其对水环境影响分析等工作，并编制建设项目水资源论证报告书的费用。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用（万元）
燃煤发电工程	200MW	15~25
	300MW	25~35
	600MW	35~45
	1000MW	45~55
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	15~20
	9F 级	20~30

注：
1、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

(十五) 前期工作管理费用

前期工作管理费用是指项目法人或建设管理单位在开展工程项目前期工作时所发生的实际管理费用的总和。

1、火力发电工程

工程类型	容量等级	费用（万元）
燃煤发电工程	200MW	30
	300MW	50
	600MW	60
	1000MW	80
燃气-蒸汽联合循环电站	9E 级	20
	9F 级	35

注：
1、扩建工程根据本费用乘以 0.3~0.5 的调整系数。
2、其他容量等级发电机组可结合实际情况参照执行。

2、电网工程

电压等级	工程类型	费用 (万元)
±800kV	直流工程	50
±660kV (±500、±400kV)	直流工程	40
1000kV	交流工程	50
750kV	交流工程	30
500kV (330kV)	交流工程	30
220kV	交流工程	20
110kV (66kV)	交流工程	10
35kV	交流工程	5

注：

- 1、扩建工程根据本费用乘以 0.3~0.5 的调整系数。
- 2、若 500kV 及以上输变电工程经过多个地级市，每增加一个地级市在本费用基础上增加 5~10 万元。
- 3、±500kV 及以下直流背靠背、柔性直流工程等，参照±500kV 直流工程计取。
- 4、若为单独的变电站、换流站、输电线路工程，按本费用的 40%~60%执行。

附录 B

勘察设计费计列的指导意见

一、勘察费

(一) 说明

1、工程勘察收费，指工程勘察机构接受委托，提供收集已有资料、现场踏勘、制定勘察纲要，进行测绘、勘探、取样、试验、测试、检测、监测等勘察作业，以及编制工程勘察文件和岩土工程设计文件等服务收取的费用。

2、本节为电力工程勘察收费，包括火力发电工程和电网工程的初步设计和施工图设计阶段。

3、电力工程勘察收费按下列公式计算：

工程勘察收费 = 工程勘察收费基价 × 实物工作量 × 附加调整系数

(二) 电力工程勘察复杂程度划分

电力工程勘察复杂程度赋分值表

表 1.1

复杂程度 因素分类	I		II		III		IV		V	
	因素	分值	因素	分值	因素	分值	因素	分值	因素	分值
地形	地形平坦或稍有坡度	1/1	地形起伏小，高差在≤20m的缓丘地区	3/3	地形起伏较大，高差在≤80m的重丘地区	6/6	地形起伏变化大，高差在≤150m的山区	10/10	地势起伏变化很大，高差在>150m的山区	14/14

复杂程度	I		II		III		IV		V	
因素分类	因素	分值	因素	分值	因素	分值	因素	分值	因素	分值
通视通行	地区开阔、通视良好；通行方便的平原或草原	1/10	高草、高农作物、树林、竹林隐蔽地区面积在≤20%；有部分杂草和低农作物或比高较小的梯田地区	5/16	高草、高农作物、树林、竹林隐蔽地区面积在≤40%；容易通过的沼泽水网、高差较大的梯田地区	8/22	高草、高农作物、树林、竹林隐蔽地区面积在≤50%；沙漠、较难通行的水网、沼泽、较深的冲沟、石峰石林及难于通行的岩石露头地区	12/28	高草、高农作物、树林、竹林隐蔽地区面积在>50%；岭谷险峻、地形切割剧烈、攀登艰难的山区、很难同行的沼泽、密集的荆棘灌木丛林区	16/36
地物	房屋、矿洞、地质勘探点（线）、沟坎、道路、水系、灌网及各种管线等面积≤5%	1/1	房屋、矿洞、地质勘探点（线）、沟坎、道路、水系、灌网及各种管线等面积≤10%	2/2	房屋、矿洞、地质勘探点（线）、沟坎、道路、水系、灌网及各种管线等面积≤25%	3/3	房屋、矿洞、地质勘探点（线）、沟坎、道路、水系、灌网及各种管线等面积≤40%	4/4	房屋、矿洞、地质勘探点（线）、沟坎、道路、水系、灌网及各种管线等面积>40%	5/5
工程地质	地质构造简单、地层岩性单一（以I类岩土为主）	5/2	地质构造、地层岩性较简单，不良地质及特殊地质现象极少（以II类岩土为主）	15/5	地质构造、地层岩性较复杂，不良地质现象较发育，特殊地质现象较多（以III类岩土为主）	25/8	地质构造复杂，地层岩性变化大，不良地质现象发育，特殊地质现象多（以IV类岩土为主）	35/11	地质构造很复杂，地层岩性种类繁多，变化复杂，不良地质、特殊地质现象规模大且复杂（以V类岩土为主）	45/14
水文气象	基础资料齐全；水文情势简单	1/1	基础资料较齐全，水文情势较简单	2/2	基础资料年限短；水文情势较复杂	3/3	基础资料较缺乏；水文情势复杂	4/4	基础资料缺乏；水文情势极其复杂	5/5

注：1. 分子为发电和变电工程赋分值，分母为输电工程赋分值；

2. 岩土分类和鉴定见国标《岩土工程勘察规范》。

电力工程勘察复杂程度表

表 1.2

工程类别	复杂类别	I	II	III	IV	V
火电、变电	类别分值	9	18	35	52	73
输电		12	21	34	50	67

(三) 火电工程勘察

火电工程勘察收费基价表

表 1.3

机组容量 (MW)	项目	计费单位	收费基价 (万元)				
			I	II	III	IV	V
1000	初设阶段	项	274.27	383.98	548.54	795.38	987.37
800			241.62	338.27	483.24	700.70	869.83
600			204.07	285.70	408.14	591.80	734.65
300			163.26	228.56	326.51	473.44	587.72
200			125.71	175.99	251.42	364.56	452.56
100			83.27	116.57	166.53	241.47	299.75
相应机组容量	施設阶段		收费基价与初设阶段相同				

(四) 变电工程勘察

变电工程勘察收费基价表

表 1.4

电压等级 (kV)	项目	计费单位	收费基价 (万元)				
			I	II	III	IV	V
≥500	初设阶段	项	18.35	25.69	36.70	53.22	66.06
330			14.85	20.79	29.70	43.07	53.46
220			7.90	11.06	15.80	22.91	28.44
110			4.75	6.65	9.50	13.78	17.10
35			2.85	3.99	5.70	8.27	10.26
相应电压等级	施設阶段		收费基价为初设阶段的 0.8				

(五) 火电、变电工程勘察收费附加调整系数表

火电、变电工程勘察收费附加调整系数表

表 1.5

序号	项目	工作内容	附加调整	备注
1	火电	安装一台机组	0.80	
2		每增加一台机组	1.35	
3		供热电厂	1.15	

序号	项目	工作内容	附加调整	备注	
4	火电	两个水工系统	1.10	收费基价为表 1.3 中 300MW	
5		扩建主厂房	0.67		
6		扩建水工系统	原规划容量内		0.15
7			超过原规划容量新建		0.41
8		扩建除贮灰系统	原规划容量内		0.24
9			超过原规划容量新建		0.42
10		灰坝高度超过 30m	1.05		
11		人工高边坡	1.10		
1		变电	人工高边坡		1.10
2			换流站		1.80
3			规划容量内扩建		0.30
4	超过规划容量扩建		0.60		
5	测土壤电阻率及大地导电率		1.05		

(六) 输电工程勘察

输电工程勘察收费基价表

表 1.6

序号	电压等级 (kV)	项目	计费单位	收费基价 (元)				
				I	II	III	IV	V
1	≥500	初步设计	km	1303	1902	2605	3777	4950
	330			1107	1615	2213	3209	4205
	220			651	950	1302	1888	2474
	110			495	723	990	1436	1881
2	相应电压等级	施设阶段	收费基价为初设阶段的 4.0					

输电工程勘察收费附加调整系数表

表 1.7

序号	工作内容	附加调整系数	备注
1	35kV 输电工程	0.43	收费基价为表 1.6 中 110kV 施设收费标准
2	全数字摄影测量系统优化路径	1.00	收费基价为表 1.6 中 110kV 初设收费标准
3	110kV、220kV 施设阶段分两次进行勘察	1.20	
4	重冰区		
5	稳定性评价		
6	增加塔基地形测量	1.15	
7	同塔双回路		
8	量测房屋分布	1.10	
9	测土壤电阻率及大地导电率	1.40	
10	隐蔽地区面积占线路长度 > 60%	1.30	

11	初设阶段线路勘测长度超过方案设计长度 1.5 倍的部分，按输电工程相应收费标准收费
12	线路路径长度不足 5km，按 5km 进行收费；5km 以上按实际长度计算；同一输变电工程中，多条 π 接或改接线路勘测半径在 5km 以内按线路累计长度计算。

(七) 其他规定

1、附加调整系数是对工程勘察的自然条件、作业内容和复杂程度差异进行调整的系数。附加调整系数为两个或者两个以上的，附加调整系数不能连乘。将各附加调整系数相加，减去附加调整系数的个数，加上定值 1，作为附加调整系数值。

2、在气温（以当地气象台、站的气象报告为准） $\geq 35^{\circ}\text{C}$ 或者 $\leq -10^{\circ}\text{C}$ 条件下进行勘察作业时，气温附加调整系数为 1.2。

3、在海拔高程超过 2000m 地区进行工程勘察作业时，高程附加调整系数如下：

海拔高程 2000 ~ 3000m（含 3000m）为 1.1

海拔高程 3000 ~ 3500m（含 3500m）为 1.2

海拔高程 3500 ~ 4000m（含 4000m）为 1.3

海拔高程 4000m 以上的，高程附加调整系数由发包人与勘察人协商确定。

4、应用海拉瓦航拍技术的输电线路工程，取消量测房屋分布及全数字摄影测量系统优化路径附加调整系数，相关费用按国家或行业相关规定在勘察费项目下单独计列。

5、建设项目工程勘察由两个或者两个以上勘察人承担的，其中对建设项目工程勘察合理性和整体性负责的勘察人，按照该建设项目工程勘察收费基准价的 5% 加收主体勘察协调费。

6、若需进行电力工程勘察作业准备工作时，发生费用按以下方式计列：

工程勘察作业准备费 = 工程勘察收费 × 工程勘察作业准备费比例

电力工程勘察作业准备费比例表

表 1.8

项目	火电工程		变电工程		输电工程	
	≥300MW	<300MW	≥330kV	<330kV	≥330kV	<330kV
机组容量/电压等级						
比例 (%)	15	17	20	23	17	20

二、设计费

(一) 说明

1、工程设计收费，指工程设计机构接受委托，提供编制建设项目初步设计文件、施工图设计文件、非标准设备设计文件、施工图预算文件、竣工图文件等服务收取的费用。

电力工程设计费由基本设计费和其他设计费组成，按下式计算。

工程设计费 = 基本设计费 + 其他设计费

基本设计费是指在工程设计中提供编制初步设计文件、施工图设计文件收取的费用，并相应提供设计技术交底、解决施工中的设计技术问题、参加试车考核和竣工验收等服务。

其他设计费包括总体设计费、施工图预算编制费、竣工图编制费、非标准设备设计费等。

2、基本设计费计算按设计费计费额累进计费。

火力发电工程设计费计费额由建筑工程费计费额、设备购置

费计费额、安装工程费计费额构成。

变电工程、换流站工程、电缆工程设计费计费额由建筑工程费计费额、设备购置费计费额、安装工程费计费额构成。

线路工程设计费计费额，按本体工程费计费额计取。

3、随着我国国产化设备的快速发展，制造业的生产技术不断革新，同时主要材料、设备价格随市场供需关系转变而波动，这些因素对设计费的计取带来很大影响。因此设计费计费额中的材料、设备价格统一执行《电力建设工程常用设备材料信息》(2013年7月)，未含的材料、设备按照2013年相关价格确定。

4、建筑安装工程费用按2013版电力建设工程定额和费用计算规定计取。

(二) 基本设计收费标准

1、燃煤发电工程按照下表对设计费计费额进行分段累进计算基本设计费。

表 2.6

机组容量	设计费计费额区间(万元)	累进费率
1000MW	300000 以下(含 300000)	1.56%
	300000 至 400000 以下(含 400000)	1.40%
	400000 至 600000 以下(含 600000)	1.33%
	600000 至 800000 以下(含 800000)	1.28%
	800000 以上	1.24%
600MW (660MW)	200000 以下(含 200000)	1.42%
	200000 至 300000 以下(含 300000)	1.22%
	300000 至 450000 以下(含 450000)	1.21%
	450000 至 700000 以下(含 700000)	1.13%
	700000 以上	1.06%
300MW (350MW)	150000 以下(含 150000)	1.45%
	150000 至 250000 以下(含 250000)	1.27%

机组容量	设计费计费额区间 (万元)	累进费率
	250000 至 400000 以下 (含 400000)	1.22%
	400000 至 600000 以下 (含 600000)	1.15%
	600000 以上	1.10%
200MW	80000 以下 (含 80000)	1.56%
	80000 至 150000 以下 (含 150000)	1.33%
	150000 至 300000 以下 (含 300000)	1.25%
	300000 至 500000 以下 (含 500000)	1.19%
	500000 以上	1.09%
150MW 及以下	80000 以下 (含 80000)	1.56%
	80000 至 150000 以下 (含 150000)	1.33%
	150000 至 250000 以下 (含 250000)	1.27%
	250000 至 400000 以下 (含 400000)	1.22%
	400000 以上	1.14%

2、燃气-蒸汽联合循环电厂工程按照下表对设计费计费额进行分段累进计算基本设计费。

表 2.7

机组容量	设计费计费额区间 (万元)	累进费率
9F 级	200000 以下 (含 200000)	1.90%
	200000 至 300000 以下 (含 300000)	1.57%
	300000 至 450000 以下 (含 450000)	1.55%
	450000 至 700000 以下 (含 700000)	1.59%
	700000 以上	1.63%
9E 级	50000 以下 (含 50000)	1.91%
	50000 至 100000 以下 (含 100000)	1.65%
	100000 至 150000 以下 (含 150000)	1.53%
	150000 至 300000 以下 (含 300000)	1.46%
	300000 以上	1.39%

3、交流变电工程按照下表对设计费计费额进行分段累进计算基本设计费。

表 2.1

电压等级	设计费计费额区间 (万元)	累进费率
1000kV	20000 以下 (含 20000)	3.13%
	20000 至 50000 以下 (含 50000)	2.64%

电压等级	设计费计费额区间 (万元)	累进费率
	50000 至 80000 以下 (含 80000)	2.49%
	80000 至 140000 以下 (含 140000)	2.31%
	140000 至 200000 以下 (含 200000)	2.27%
	200000 以上	2.11%
750kV	4000 以下 (含 4000)	4.40%
	4000 至 8000 以下 (含 8000)	2.94%
	8000 至 30000 以下 (含 30000)	2.63%
	30000 至 50000 (含 50000)	2.52%
	50000 至 70000 (含 70000)	2.34%
	70000 以上	2.26%
500kV	1000 以下 (含 1000)	4.17%
	1000 至 5000 (含 5000)	3.36%
	5000 至 17000 (含 17000)	2.91%
	17000 至 25000 (含 25000)	2.69%
	25000 至 40000 (含 40000)	2.54%
	40000 以上	2.37%
330kV	800 以下 (含 800)	3.80%
	800 至 3000 (含 3000)	3.15%
	3000 至 10000 (含 10000)	2.76%
	10000 至 20000 (含 20000)	2.47%
	20000 至 30000 (含 30000)	2.29%
	30000 以上	2.17%
220kV	500 以下 (含 500)	4.01%
	500 至 2000 (含 2000)	3.23%
	2000 至 4500 (含 4500)	2.98%
	4500 至 6500 (含 6500)	2.78%
	6500 至 10000 (含 10000)	2.69%
	10000 以上	2.43%
110kV	200 以下 (含 200)	3.67%
	200 至 800(含 800)	3.08%
	800 至 1500 (含 1500)	2.73%
	1500 至 2500 (含 2500)	2.65%
	2500 至 4000 (含 4000)	2.52%
	4000 以上	2.31%
66kV	100 以下 (含 100)	4.59%

电压等级	设计费计费额区间 (万元)	累进费率
	100 至 800(含 800)	2.85%
	800 至 1500 (含 1500)	2.59%
	1500 至 2500 (含 2500)	2.53%
	2500 以上	2.03%
35kV	50 以下 (含 50)	4.59%
	50 至 500 (含 500)	3.05%
	500 至 1000 (含 1000)	2.82%
	1000 至 2000 (含 2000)	2.43%
	2000 以上	1.94%

4、直流换流站工程按照下表对设计费计费额进行分段累进计算基本设计费。

表 2.2

设计费计费额区间 (万元)	累进费率
80000 以下 (含 80000)	2.37%
80000 至 100000 (含 100000)	2.09%
100000 至 200000 (含 200000)	1.99%
200000 至 400000 (含 400000)	1.85%
400000 以上	1.48%

5、交直流架空线路按照下表对设计费计费额进行分段累进计算基本设计费。

表 2.3

电压等级	设计费计费额区间 (万元)	累进费率
1000kV	300000 以下 (含 300000)	2.42%
	300000 至 400000 以下 (含 400000)	2.19%
	400000 以上	2.03%
±800kV	400000 以下 (含 400000)	2.34%
	400000 至 600000 以下 (含 600000)	2.05%
	600000 以上	1.30%
750kV	10000 以下 (含 10000)	3.36%
	10000 至 30000 (含 30000)	2.79%
	30000 至 60000 (含 60000)	2.59%
	60000 至 90000 (含 90000)	2.43%

电压等级	设计费计费额区间（万元）	累进费率
	90000 以上	1.94%
500kV (±500kV)	4000 以下 (含 4000)	3.69%
	4000 至 12000 (含 12000)	3.08%
	12000 至 25000 (含 25000)	2.81%
	25000 至 40000 (含 40000)	2.68%
	40000 以上	2.15%
330kV	2000 以下 (含 2000)	3.42%
	2000 至 8000 (含 8000)	2.85%
	8000 至 20000 (含 20000)	2.54%
	20000 以上	2.03%
220kV	1000 以下 (含 1000)	3.72%
	1000 至 5000 (含 5000)	3.00%
	5000 至 15000 (含 15000)	2.61%
	15000 以上	2.09%
110kV	500 以下 (含 500)	3.41%
	500 至 2000 (含 2000)	2.74%
	2000 至 6000 (含 6000)	2.47%
	6000 以上	1.98%
66kV	400 以下(含 400)	3.45%
	400 至 1000(含 1000)	2.97%
	1000 至 1800(含 1800)	2.65%
	1800 以上	2.12%
35kV	200 以下(含 200)	3.67%
	200 至 600(含 600)	3.16%
	600 至 1000(含 1000)	2.92%
	1000 以上	2.34%

6、非隧道敷设电缆工程和隧道敷设电缆工程电气部分按照下表对设计费计费额进行分段累进计算基本设计费。

表 2.4

电压等级	设计费计费额区间（万元）	累进费率
500kV	2000 以下 (含 2000)	3.76%
	2000 至 8000 (含 8000)	3.14%
	8000 至 20000 (含 20000)	2.79%
	20000 以上	2.57%

220kV	1000 以下 (含 1000)	3.91%
	1000 至 5000 (含 5000)	3.15%
	5000 至 10000 (含 10000)	2.84%
	10000 至 20000 (含 20000)	2.64%
	20000 以上	2.46%
110kV 及以下	1000 以下 (含 1000)	3.72%
	1000 至 5000 (含 5000)	3.00%
	5000 至 10000 (含 10000)	2.71%
	10000 至 20000 (含 20000)	2.52%
	20000 以上	2.34%

7、新建隧道敷设电缆工程土建部分按照下表对设计费计费额进行分段累进计算基本设计费。

表 2.5

电压等级	设计费计费额区间 (万元)	累进费率
500kV	12000 至 20000 (含 20000)	2.531%
	20000 至 40000 (含 40000)	2.353%
	40000 至 80000 (含 80000)	2.188%
	80000 以上	2.093%
220 kV	1000 以下 (含 1000)	3.259%
	1000 至 5000 (含 5000)	2.627%
	5000 至 12000 (含 12000)	2.320%
	12000 至 20000 (含 20000)	2.201%
	20000 至 40000 (含 40000)	2.047%
	40000 以上	1.903%
110 kV 及以下	1000 以下 (含 1000)	2.770%
	1000 至 5000 (含 5000)	2.233%
	5000 至 12000 (含 12000)	1.971%
	12000 至 20000 (含 20000)	1.871%
	20000 至 40000 (含 40000)	1.740%
	40000 以上	1.617%

(三) 其他设计收费

1、总体设计费按照该建设项目基本设计收费的 5% 计列。

2、施工图预算编制费按照该建设项目基本设计收费的 10% 计列。

3、竣工图编制费按照该建设项目基本设计收费的 8% 计列。

4、非标准设备设计

非标准设备设计费 = 非标准设备计费额 × 非标准设备设计费率

非标准设备计费额为非标准设备的初步设计概算。非标准设备设计费率在《非标准设备设计费率表》中查找确定。

非标准设备设计费率表

表 2.8

类别	非标准设备分类	费率 (%)
一般	<p>技术一般的非标准设备，主要包括：</p> <p>1. 单体设备类：槽、罐、池、箱、斗、架、台，常压容器、换热器、铅烟除尘、恒温油浴及无传动的简单装置；</p> <p>2. 室类：红外线干燥室、热风循环干燥室、浸漆干燥室、套管干燥室、极板干燥室、隧道式干燥室、蒸汽硬化室、油漆干燥室、木材干燥室。</p>	10~13
较复杂	<p>技术较复杂的非标准设备，主要包括：</p> <p>1. 室类：喷砂室、静电喷漆室；</p> <p>2. 炉类：冷、热风冲天炉、加热炉、反射炉、室式加热炉、空气循环炉、电炉；</p> <p>3. 塔器类：I、II类压力容器、换热器、通信铁塔；</p> <p>4. 自动控制类：屏、柜、台、箱等电控、仪控设备，电力拖动、热工调节设备；</p> <p>5. 通用类：余热利用、精铸、热工、除渣、喷煤、喷粉设备、压力加工、钣金、型材加工设备，喷完强化机、清洗机；</p> <p>6. 试验类：中小型模拟试验设备。</p>	13~16

类别	非标准设备分类	费率 (%)
复杂	技术复杂的非标准设备，主要包括： 1. 室类：屏蔽室、屏蔽暗室； 2. 炉类：闪速炉、专用电炉、单晶炉、多晶炉、沸腾炉、反应炉、裂解炉、大型复杂的热处理炉、炉外真空精炼设备； 3. 塔器类：III类压力容器、反应釜、真空罐、喷雾干燥塔、高温高压设备、天馈线设备； 4. 通用类：特种起重机、特种升降机、高货位立体仓储设备、胶结固化装置、电镀设备； 5. 环保类：环境污染防治、消炎除尘、回收装置； 6. 试验类：大型模拟试验设备、风洞高空台、模拟环境试验设备。	16~20

注：1. 新研制并首次投入工业化生产的非标设备，乘以 1.3 的调整系数计算收费；

2. 多台（套）相同的非标设备，自第二台（套）起乘以 0.3 的调整系数计算收费。

（四）其他规定

1、工程系统研究及成套设计包括编制功能规范书、系统研究、编写设备成套设计书和设备采购规范等内容，其收费标准按合同金额计取。

2、改扩建和技术改造建设项目，附加调整系数为 1.1~1.4。

3、通信工程可参照变电站基本设计费计算收费，计费额低于 50 万的通信工程按 50 万计取。

4、工程设计中采用设计人自有专利或者专有技术的，其专利和专有技术收费由发包人与设计人协商确定。

5、工程设计中采用标准设计或者复用设计的，按照同类新建项目基本设计收费的 30% 计算收费；需要重新进行基础设计的，

按照同类新建项目基本设计收费的 40%计算收费；需要对原设计做局部修改的，由发包人和设计人根据设计工作量协商确定工程设计收费。

6、建设项目工程设计由两个或者两个以上设计人承担的，其中对建设项目工程设计合理性和整体性负责的设计人，按照该建设项目基本设计收费的 5%加收工程设计协调费。

7、工程设计中的引进技术需要境内设计人配合设计的，或者需要按照境外设计程序和技术质量要求由境内设计人进行设计的，工程设计收费由发包人与设计人根据实际发生的设计工作量，参照本标准协商确定。

附录 C

招标代理费计列的指导意见

一、说明

招标代理费是指招标代理机构接受委托，提供代理工程、货物、服务招标，编制招标文件、审查投标人资格，组织投标人踏勘现场并答疑，组织开标、评标、定标，以及提供招标前期咨询、协调合同签订等服务收取的费用。

二、计费依据

(一) 火力发电工程

招标代理费 = (建筑工程费 + 安装工程费 + 设备购置费) × 费率(见表 1)

表 1 火力发电工程招标代理费率

工程类别	燃煤发电			燃气-蒸汽联合 循环电站
	300MW 及以下	600MW 以下	1000MW 以下	
费率(%)	0.19	0.16	0.13	0.14

(二) 电网工程

招标代理费 = 取费基数 × 费率(见表 2)

表 2 电网工程招标代理费率

工程类别	取费基数	电压等级(kV)及费率(%)		
		220 及以下	500 及以下	750 及以上
变电	建筑工程费 + 安装工程费	1.37	1.05	0.93
架空线路	安装工程费	0.17	0.13	0.09
电缆线路	建筑工程费 + 安装工程费	0.74		
系统通信	建筑工程费 + 安装工程费 + 设备购置费	0.20		

注：对于输电线路工程，当线路长度超过 500km 时，超过部分每增加 100km，费率乘以 0.92 系数。

附录 D

工程监理费计列的指导意义

一、说明

本费用标准中的工程监理费是指依据国家有关规定和规程规范要求，项目法人委托工程监理单位对建设项目全过程实施监理所支付的费用。工程建设监理费用各阶段的参考比例为：勘察阶段3%，设计阶段10%，施工阶段85%，保修阶段2%。

表 1 项目全过程监理的工作范围

服务阶段	主要工作内容	备注
勘察阶段	协助业主编制勘察要求、选择勘察单位，核查勘察方案并监督实施和进行相应的控制，参与验收勘察成果。	具体内容按照国家、行业有关规范、规定执行
设计阶段	协助业主编制设计要求、选择设计单位，组织评选设计方案，对各设计单位进行协调管理，监督合同履行，审查设计进度计划并监督实施，核查设计大纲和设计深度、使用技术规范合理性，提出设计评估报告（包括各阶段设计的核查意见和优化建议），协助审核设计概算。	具体内容按照国家、行业有关规范、规定执行
施工阶段	施工过程中的质量、进度、费用控制，安全生产监督管理，合同、信息管理及现场协调。	具体内容按照国家、行业规范和规定执行。
保修阶段	检查和记录工程质量缺陷，对缺陷原因进行调查分析并确定责任归属，审核修复方案，监督修复过程并验收，审核修复费用。	

二、计费依据

（一）计费方法

1、火力发电工程

工程监理费 = 取费基数 × 费率 (见表 2、表 3)

表 2 燃煤发电工程监理费率

工程类别	取费基数	单机容量	建设规模	费率(%)
燃煤发电工程	建筑工程费 +安装工程费	50MW	两台	1.31~ 1.34
			两台以上	1.05~ 1.07
		125MW	两台	1.19~ 1.22
			两台以上	0.96~ 0.97
		200MW	两台	1.07~ 1.10
			两台以上	0.86~ 0.88
		300MW	两台	1.01~ 1.03
			两台以上	0.81~ 0.82
		600MW	两台	0.93~ 0.95
			两台以上	0.74~ 0.75
		1000MW	两台	0.79~0.81
			两台以上	0.63~0.64

表 3 燃气-蒸汽联合循环电厂工程监理费率

工程类别	取费基数	本期建设容量	费率(%)
燃气-蒸汽联合循环电厂	建筑工程费 +安装工程费	100MW 以下	1.29~1.32
		200MW 以下	1.10~1.12
		400MW 以下	0.98~1.00
		800MW 以下	0.93~0.95

2、电网工程

变电站(开关站)、串补站、换流站、电缆线路、系统通信
 工程监理费 = 取费基数 × 费率 (见表 4)

架空线路工程监理费根据线路长度按照表 5 规定计算。

表 4 变电站、串补站、换流站、电缆线路、系统通信工程监理费率

工程类别	取费基数	电压等级 (kV)	费率 (%)
变电、串补、换流站	建筑工程费 +安装工程费	35	5.88~5.91
		110	4.88~4.91
		220	4.10~4.12
		330	3.77~3.79
		500	3.55~3.56
		750	3.29~3.31
		1000	2.77~2.78
		±500	3.33~3.34
		±800	2.59~2.61
电缆线路	建筑工程费 +安装工程费	不区分电压等级	2.71~2.73
系统通信	建筑工程费 +安装工程费 +设备购置费	不区分电压等级	1.53~1.55

表 5 架空线路工程监理费率

工程类别	电压等级 (kV)	回路	费用 (万元/km)
架空线路工程	35	单回路	0.64~0.65
		同杆(塔)双回	0.77~0.78
	110	单回路	0.73~0.74
		同杆(塔)双回	0.92~0.93
	220	单回路	1.22~1.23
		同杆(塔)双回	1.54~1.55
	330	单回路	1.55~1.57
		同杆(塔)双回	1.93~1.94

工程类别	电压等级(kV)	回路	费用(万元/km)
	500	单回路	1.85~1.87
		同杆(塔)双回	2.46~2.47
	750	单回路	2.41~2.43
		同杆(塔)双回	3.17~3.19
	1000	单回路	2.88~2.90
		同杆(塔)双回	3.78~3.81
	±500	单回路	1.79~1.80
		同杆(塔)双回	2.10~2.38
	±800	单回路	2.29~2.31

(二) 相关说明

1、火力发电工程

(1) 燃煤发电工程新建、扩建一台按两台费率乘以 1.1 系数。

(2) 成套进口设备项目，乘 1.1 系数。

(3) 外方独资项目监理费可参照国际惯例。

2、电网工程

(1) 35kV 及以上箱式变电站按每站 1.51~3.52 万元计列。

(2) 架空线路工程部分：线路长度不足 5km 的按 5km 计算，单项工程线路长度按本期相同电压等级总长度计算；费用按平地、丘陵地形考虑，河网泥沼、沙漠、一般山地乘 1.1 系数，高山乘

1.2 系数，峻岭乘 1.3 系数；大跨越工程，按安装工程费的 2.55% 计算；穿越城区的电网工程，可根据施工难度乘 1.1~1.2 系数；高海拔地区、酷热地区乘 1.1~1.3 系数；当线路长度超过 500km 时，超过部分每增加 100km，乘 0.92 系数；双回以上的多回路线路，以同杆(塔)双回为基础，每增加一回，按照同电压等级单回线路计费标准的 20% 增加。



中电联理事会办公厅

2015年9月9日印发

