

2024 年国家电网有限公司跨省跨区交易 各环节输电价格

一、跨省跨区专项工程输电价格

根据《国家发展改革委关于降低一般工商业电价的通知》（发改价格〔2019〕842号）、《国家发展改革委关于核定宁绍、酒湖、锡泰特高压直流工程输电价格的通知》（发改价格〔2022〕558号）、《国家发展改革委关于核定雁淮、扎青特高压直流工程输电价格的通知》（发改价格〔2022〕1777号）、《国家发展改革委关于核定山西孟县电厂500千伏送出工程临时输电价格的通知》（发改价格〔2021〕103号）、《国家发展改革委办公厅关于陕北~湖北、雅中~江西特高压直流工程临时输电价格的通知》（发改办价格〔2021〕958号）、《国家发展改革委关于白鹤滩~江苏、白鹤滩~浙江特高压直流工程和白鹤滩水电站配套送出工程临时输电价格的通知》（发改价格〔2023〕404号）、《国家发展改革委关于青豫直流输电价格的复函》、《国家发展改革委关于闽粤联网工程临时价格的通知》（发改价格〔2023〕1604号）等文件，各专项工程输电价格（含增值税，不含上网环节线损）如下表所示。

表 1 跨省跨区专项工程输电价格

序号	名称	输电价格		线损率
		电量电价	容量电价	
		分/千瓦时	元/千瓦·年	
1	灵宝直流	4.03	—	1.00%
2	德宝直流	3.36	—	3.00%
3	锦苏直流	5.11	—	7.00%
4	高岭直流	2.35	—	1.70%
5	龙政直流	6.75	—	7.50%
6	葛南直流	5.58	—	7.50%
7	林枫直流	4.39	—	7.50%
8	宜华直流	6.85	—	7.50%
9	江城直流	3.85	—	7.65%
10	中俄直流	3.71	—	1.30%
11	青藏直流	6.00	—	13.70%
12	呼辽直流	4.20	—	4.12%
13	阳城送出	2.07	—	3.00%
14	锦界送出	1.81	—	2.50%
15	府谷送出	1.45	—	2.50%
16	辛洹线	—	40.0	—
17	三峡送华中	4.51	—	0.70%
18	长南荆特高压交流	2.51	—	1.50%
19	天中直流	6.13	—	7.20%
20	向上直流	5.71	—	7.00%
21	宾金直流	4.54	—	6.50%
22	宁东直流	5.08	—	7.00%

序号	名称	输电价格		线损率
		电量电价	容量电价	
		分/千瓦时	元/千瓦·年	
23	灵绍直流	4.88	—	4.26%
24	祁韶直流	6.37	—	4.14%
25	鲁固直流	4.12	—	2.69%
26	锡泰直流	4.83	—	3.32%
27	雁淮直流	3.59	—	2.77%
28	吉泉直流	8.29	—	7.00%
29	昭沂直流	5.895	—	6.50%
30	青豫直流	6.489	—	5.83%
31	孟县送出	0.81	—	2.50%
32	雅湖直流	6.85	—	6.00%
33	陕武直流	5.12	—	5.00%
34	建苏直流	8.36	—	6.00%
35	金塘直流	8.14	—	6.00%
36	云霄直流	—	115.0	—

注：吉泉直流、昭沂直流电价水平已行文报备。

二、区域电网输电价格

根据《国家发展改革委关于第三监管周期区域电网输电价格及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕532号）文件，各区域电网输电价格（含增值税、不含线损）如下表所示。

表2 区域电网输电价格表

区域	电量电价 (分/千瓦时)	容量电价		线损率
		单位	水平 (分/千瓦时)	
华北	0.82	北京	1.90	2.42%

区域	电量电价 (分/千瓦时)	容量电价		线损率
		单位	水平 (分/千瓦时)	
		天津	1.37	
		冀北	0.58	
		河北	0.60	
		山西	0.26	
		山东	0.36	
华东	0.75	上海	0.63	1.59%
		江苏	0.36	
		浙江	0.38	
		安徽	0.52	
		福建	0.24	
华中	2.22	湖北	0.32	2.54%
		湖南	0.30	
		河南	0.23	
		江西	0.29	
		四川	0.20	
		重庆	0.49	
东北	1.63	辽宁	0.41	2.35%
		吉林	0.43	
		黑龙江	0.39	
		蒙东	0.40	
西北	1.42	陕西	0.14	1.96%
		甘肃	0.27	
		青海	0.14	
		宁夏	0.19	
		新疆	0.09	

注：苏洼龙水电站过渡期外送，华中电网输电价格按照 10 元/千千瓦时（含税，不含线损）执行。

区域电网线损率执行《国网华北分部关于第三监管周期华北区域电网线损率有关情况的说明》（华北财函〔2023〕15 号）、《国家电网有限公司华东分部关于第三监管周期华东区域电网线损率有关情况的报告》（华东财务〔2023〕143 号）、《国网华中分部关于第三监管周期华中区域电网线损率有关情况的报告》（华中办〔2023〕90 号）、《关于第三监管周期东北电网综合网损率有关情况的报告》、《国家电网有限公司西北分部关于第三监管周期西北区域电网线损率有关情况的报告》（西北交易〔2023〕146 号）文件中向监管部门报备的线损率。

三、送出省输电价格

根据《国家发展改革委关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕526 号）、《关于规范电能交易价格管理等有关问题的通知》（发改价格〔2009〕2474 号）、《国家发展改革委关于白鹤滩～江苏、白鹤滩～浙江特高压直流工程和白鹤滩水电站配套送出工程临时输电价格的通知》（发改价格〔2023〕404 号）、《关于明确苏洼龙水电站过渡期送电价格协调结果的函》等文件，以及相关省公司向北京电力交易中心报送的外送输电价格执行方案，送电省（区、市）电网企业的输电价格（含增

值税、含线损）如下表所示。

表 3 送出省输电价格表

单位	核定最高输电价格 (分/千瓦时)	省公司报送方案 (分/千瓦时)
北京	—	—
天津	—	—
冀北	2.74 (仅新能源外送)	1.新能源外送执行 2.74 分/千瓦时; 2.火电外送执行 3.00 分/千瓦时(京津唐网内交易电量除外)。
河北	—	3.00
山西	2.74	2.74
山东	—	—
上海	—	—
江苏	—	—
浙江	—	—
安徽	—	—
福建	2.66	2.66
湖北	4.00	4.00
湖南	2.80	2.80
河南	2.77	2.77
江西	—	3.00
四川	5.22	1.“网对网”外送执行 5.22 分/千瓦时; 2.白鹤滩水电站外送执行 0.85 分/千瓦时; 3.苏洼龙水电站过渡期外送,四川输电价格按照 3.00 分/千瓦时(含税,含线损)执行; 4.锦屏官地水电站外送执行 1.44 分/千瓦时。
重庆	2.42	2.42
辽宁	2.85	2.85
吉林	3.00	3.00
黑龙江	3.00	3.00
蒙东	3.01	3.01
陕西	4.00	1.陕西经 1000 千伏榆横~潍坊交流工程外送输电价格为 3.00 分/千瓦时; 2.其余外送输电价格均执行 4.00 分/千瓦时。
甘肃	3.82	3.82
青海	3.72	3.72

单位	核定最高输电价格 (分/千瓦时)	省公司报送方案(分/千瓦时)
宁夏	1.84	1.银东配套送山东执行 2.8 分/千瓦时; 2.宁夏通过灵绍直流送浙江执行 2.8 分/千瓦时; 3.“网对网”外送电均执行 1.84 分/千瓦时。
新疆	3.49	3.49
西藏	—	1.中长期交易外送电输电价格按照扣减省内主网网损的方式执行(网损率参照上年度西藏主网网损率); 2.应急、现货均执行 3.00 分/千瓦时。

注：1. 部分未核定外送输电价格的省份，参照《关于规范电能交易价格管理等有关问题的通知》（发改价格〔2009〕2474 号），外送输电价格执行 3 分/千瓦时。

2. “省公司报送方案”依据相关省公司向北京电力交易中心报送的外送输电价格执行方案的函确定。

四、专项工程降价分享空间

根据《国家发展改革委关于核定部分跨省跨区专项工程输电价格有关问题的通知》（发改价格〔2018〕1227 号）、《国家发展改革委关于降低一般工商业电价的通知》（发改价格〔2019〕842 号）要求，跨省跨区专项输电工程降价形成的空间在送出省、受入省之间按照 1:1 比例分配。跨省跨区输电工程降价分享空间在交易电费结算时向受入省收取，并按上述标准返还至送出省，全部用于降低一般工商业用电价格，标准详见附件。

五、输电价格执行要求

根据国家发展改革委要求，通过跨省跨区专项输电工程和区域共用网络参与跨省跨区电力交易的用户，其购电价格由市场交易价格、送出省输电价格、区域电网电量电价及损耗、跨省跨区专项工程输电价格及损耗、跨省跨区输电工程

降价分享空间、落地省省级电网输配电价和政府性基金及附加组成。如遇国家价格政策调整，按照相关文件要求执行。

附件： 跨省跨区专项输电工程输电价格和降价分享空间情况表

国家电网有限公司

2023 年 11 月 1 日

附件：

跨省跨区专项输电工程输电价格和降价分享空间情况表

序号	通道名称	2018年9月1日之前		2018年9月1日-2019年6月30日		2019年7月1日-2022年4月30日		2022年5月1日之后
		输电价格 (元/千千瓦时)	容量电价	输电价格 (元/千千瓦时)	分享价格空间 (元/千千瓦时)	输电价格 (元/千千瓦时)	分享价格空间 (元/千千瓦时)	输电价格 (元/千千瓦时)
1	灵宝直流	45.00		42.60	2.40	40.30	2.25	40.30
2	德宝直流	31.00	70.64元/千瓦/年	35.80	10.90	33.60	2.23	33.60
3	高岭直流	24.30	6.00元/千瓦/年	25.00	0.50	23.50	1.53	23.50
4	龙政直流	80.80	-	74.00	6.80	67.50	6.50	67.50
5	葛南直流	80.80	322.30元/千瓦/年	60.00	20.80	55.80	4.20	55.80
6	林枫直流	80.80	-	47.10	33.70	43.90	3.20	43.90
7	宣华直流	80.80	-	74.00	6.80	68.50	5.50	68.50
8	江城直流	66.10	-	41.70	24.40	38.50	3.20	38.50
9	阳城送出	37.00	-	22.10	14.90	20.70	1.44	20.70
10	锦界送出	28.00	-	19.20	8.80	18.10	1.14	18.10
11	府谷送出	28.00	-	15.40	12.60	14.50	0.93	14.50
12	三峡送华中	48.50	-	48.30	0.20	45.10	3.19	45.10
13	长南荆特高压交流	44.70	6834万/年	33.20	16.00	25.10	8.07	25.10
14	天中直流	70.39	-	65.80	4.59	61.30	4.53	61.30
15	复奉直流	100.00	-	62.00	38.00	57.10	4.88	57.10
16	锦苏直流	85.60	-	55.00	30.60	51.10	3.93	51.10
17	宾金直流	83.90	-	49.50	34.40	45.40	4.06	45.40
18	银东直流	60.00	-	53.50	6.50	50.80	2.69	50.80
19	中俄直流	38.00	-	37.10	0.90	37.10	0.00	37.10
20	灵绍直流	-	-	71.44	-	65.90	5.55	48.80
21	祁韶直流	-	-	70.10	-	60.20	9.86	63.70
22	呼辽直流	62.3	-	45.90	16.40	42.00	3.92	42.00