

2016 年度银东直流跨区 电力用户直接交易试点公告

为推进发用电计划改革，发挥交易平台的作用，探索建立跨区跨省送受电新机制，根据《国家发展改革委关于放开银东直流跨区部分送受电计划的复函》，北京电力交易中心发布 2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告如下：

一、市场主体

购电方：山东省政府确认的电力用户（具体名单见附件一）；

售电方：银东直流 3 个配套电源企业，陕西、甘肃、青海、宁夏的煤电企业和风电、太阳能发电企业（煤耗高、污染排放高、装机容量小的煤电企业暂不允许参与，具体名单见附件二）；

输电方：国家电网公司，国网西北分部，国网山东、陕西、甘肃、青海、宁夏电力公司。

二、交易关口和标的

1. 交易关口：发电企业交易关口为发电企业上网侧；西北外送交易关口为银东直流银川东换流站换流变交流侧；山东省交易关口为银东直流胶东换流站换流变交流侧；电力用户交易关口为用户下网侧。

2. 本次交易执行时间为 2016 年 3 月-12 月。

3. 本次交易分为两个阶段开展。第一阶段，为所有准入的售电方与购电方开展集中竞价交易，交易上限为 50 亿千瓦时（对应银东直流银川东换流站换流变交流侧电量，下同）。第二阶段，为银东直流 3 个配套电源企业与购电方开展双边和集中交易，交易上限为 40 亿千瓦时。

4. 根据银东直流送电曲线和已安排交易，本次交易第一阶段各月交易上限原则上为 5 亿千瓦时（具体根据安全校核和交易情况可略作调整），由发电企业和电力用户自行申报，其中发电企业申报电量为上网电量折算至西北出口侧电量（各省电量折算系数如下：陕西 99.23%，甘肃 99.15%，青海 99.3%，宁夏 100%），用户申报下网侧电量。

5. 如两个阶段中交易未达到交易上限，后续根据银东直流输电通道使用情况和市场需求，可在 2016 年分批次再组织跨区电力用户直接交易。

三、交易方式

1. 发电企业可选择直接参与或委托所在省级电网企业代理参与市场交易（委托的必须有委托协议，委托代理协议中应明确成交电量在各委托发电企业间的分配方式）。

2. 集中交易中，购、售电主体通过电力交易平台直接进行购售需求申报，申报内容包括购电量、购电价差和售电量、售电电价（发电企业申报的售电价均包含环保电价和工业企业结构调整专项资金），按照分月申报，每月均可分段申报电量、电价，但最多不超过 3 段，申报电量单位为兆瓦

时，电价单位为元/兆瓦时；申报电量为 100 兆瓦时的整数倍，电价保留两位小数。**购、售电主体可滚动调整申报，以最后一次的申报为准。**

3. 集中交易中，在发电侧，将西北发电企业申报价格考虑输配电价和网损后，折算为山东省落地价格，并计算与山东省燃煤发电企业标杆电价的价差。在用户侧，用户申报与目录电价的价差。

4. 集中交易采用边际电价法出清。发电企业申报电量考虑跨区跨省输电损耗后，折算为山东省落地电量。根据折算至山东省落地侧的发电企业电量－价差曲线和用户侧的电量－价差曲线，按照边际电价法进行出清，得到无约束交易结果。经调度机构安全校核后，形成有约束交易结果。

5. 为保障跨区跨省电网安全运行和交易结果的顺利执行，本次交易西北各省新能源成交比例不超过 40%。新能源发电企业成交电量上限参照上年西北区域同类发电机组平均利用小时的 30%确定，风电为 361 小时，光伏为 315 小时。

6. 双边协商交易中，如提交的交易意向超过 40 亿千瓦小时，按照提交的交易意向等比例分配。集中竞价交易中，如存在多个边际机组或边际用户时，边际机组或边际用户的中标电量按照申报电量等比例分配。

四、交易价格及网损

1. 银东直流输电价 60 元/兆瓦时，网损率 7%。

2. 山东省内输配电价（含网损）按照省内燃煤发电企业标杆电价与用户目录电价之间的价差执行。

3. 西北各省工业企业结构调整专项资金分别为：陕西 16.8 元/兆瓦时、甘肃 8.3 元/兆瓦时、青海 0 元/兆瓦时、宁夏 2.5 元/兆瓦时（均不含税）。

4. 西北各省输电价格（含省内输电损耗）为 30 元/兆瓦时，西北分部输电价格（不含线损）为 12 元/兆瓦时（宁夏电厂送出时，西北分部不收输电费），西北各省穿越网损（参照上年平均网损率）如下：

送电省	穿越网损率	其中					
		宁夏过境	甘陕	甘肃过境	甘宁	甘青	甘新
陕西	3.40%	0.37%	0.91%	1.31%	0.85%		
甘肃	1.22%	0.37%			0.85%		
宁夏	0.00%						
青海	3.31%	0.37%		1.31%	0.85%	0.82%	

五、交易结算与偏差电量处理

月度交易结算以月度计划作为交易结算电量依据，在年底按照电力用户分月实际用电量对发电企业送电电量进行清算。当参加交易的电力用户、发电企业在执行中与交易结果产生偏差时，采用以下方式处理：

1. 交易执行前，合同可以转让。合同转让交易必须经过安全校核后方可成交，不能对其他交易相关方的利益产生影响。

2. 交易执行后，如电力用户少用电量，月度偏差范围（暂定 5%）内的合同电量，在后续月份可以滚动调整，电价按照调整前的交易电价执行；偏差范围外的合同电量，不再

滚动调整；偏差电量在配套电源送电电量中进行滚动调整。若电力用户全年无法执行完合同电量，按照山东省电力用户直接交易有关规定考核，对应西北发电企业的多发部分电量按照标杆电价结算。如电力用户用电量超过合同电量，可参加山东省内电力用户直接交易，或按照目录电价执行。

六、其他事宜

其他事宜按照目前银东直流跨区交易组织、山东省电力用户直接交易有关规定和签订的有关交易合同执行。

七、交易时间安排

1. 2016 年 2 月 29 日 9:00-12:00，各市场主体登录北京电力交易中心交易平台（<https://pmos.sgcc.com.cn>），申报月度购电量、购电价差和售电量、售电电价。

2. 2016 年 2 月 29 日 12:00-14:00，送出省电力公司进行送出电厂电量校核。

3. 2016 年 2 月 29 日 14:00-15:00，国网西北分部进行跨省联络线电量校核。

4. 2016 年 2 月 29 日 15:00-15:30，北京电力交易中心发布第一阶段无约束交易结果。

5. 2016 年 2 月 29 日 15:30-16:00，银东直流 3 个配套电源企业、山东电力用户登录北京电力交易中心交易平台，填报年度双边交易意向。由配套电源企业申报交易意向，山东电力用户确认意向并提交交易平台。

6. 2016 年 2 月 29 日 16:00-17:00，发布交易补充公告，公布相关市场主体双边协商交易意向，以及配套电源与电力

用户集中竞价交易上限。配套电源企业与山东电力用户申报月度购电量、购电价差和售电量、售电价，交易限额为 40 亿电量中已达成双边协商交易以外的部分。

7. 2016 年 2 月 29 日 17:00-17:30，北京电力交易中心发布第二阶段无约束交易结果。

8. 2016 年 3 月 1 日 15:00，经调度机构安全校核后，形成有约束交易结果。

八、联系方式

北京电力交易中心：

谢文 010-66597998，13910614037

李竹 010-66597759，13511052305

国家电网西北电力交易分中心：

侯荆州 029-87507027，13572480931

国家电网山东电力交易中心：

周鹏 0531-80122911，18660789335

国家电网陕西电力交易中心：

李波 029-81002582，13992873333

国家电网甘肃电力交易中心：

李娟 0931-2966628，13893366080

国家电网青海电力交易中心：

马耀武 0971-6078911，13997181272

国家电网宁夏电力交易中心：

张静 0951-4915916，13995117682

交易平台技术支持：

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

刘杰 010-66597062, 18501158952

刘永辉 010-63413408, 18510980486

2016 年 2 月 28 日

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

附件一

购电方明细

序号	市场成员名称	电压等级（千伏）	所在地区
1	东岳集团有限公司	110	淄博
2	山东省黄金电力公司	110	烟台
3	山东泰山不锈钢有限公司	110	莱芜
4	滨化集团股份有限公司	110	滨州
5	山东昌邑石化有限公司	110	潍坊
6	烟台恒邦集团有限公司	110	烟台
7	山东荣信煤化有限责任公司	110	济宁
8	中国石化青岛石油化工有限公司	110	青岛
9	烟台巨力精细化工股份有限公司	110	烟台
10	中国石化青岛炼油化工有限公司	110	青岛
11	潍坊亚星化学股份有限公司	110	潍坊
12	山东蓝帆化工有限公司	35	淄博
13	烟台只楚药业有限公司	35	烟台
14	烟台万华合成革集团有限公司	110	烟台
15	邹平县西王动力有限公司	220	滨州
16	东营市赫邦化工有限公司	110	东营
17	三角轮胎股份有限公司	110	威海
18	山东中联化学有限公司	110	济宁
19	山东铝业公司氯碱厂	110	淄博
20	泰山玻璃纤维有限公司	110	泰安
21	上海通用东岳基地	110	烟台
22	青岛港国际股份有限公司	110	青岛
23	日照港股份有限公司	110	日照
24	临沂金海汇科技有限公司	110	临沂
25	山东鲁抗医药股份有限公司	110	济宁
26	山东滨州渤海活塞股份有限公司	110	滨州
27	中国重型汽车集团有限公司	110	济南
28	东岳高分子材料	110	淄博
29	淄博银仕来纺织有限公司	110	淄博
30	潍柴动力股份有限公司	110	潍坊
山东省燃煤火电机组标杆上网电价为 372.9 元/兆瓦时。			

附件二

售电方明细

1. 陕西

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
1	大唐宝鸡热电厂	660.00	火电
2	大唐彬长发电有限责任公司	1260.00	火电
3	大唐韩城第二发电有限责任公司	2400.00	火电
4	大唐户县第二热电厂	600.00	火电
5	大唐略阳发电有限责任公司	660.00	火电
6	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	850.00	火电
7	大唐渭河热电厂	600.00	火电
8	国电宝鸡发电有限责任公司	1320.00	火电
9	华能国际电力开发公司铜川照金电厂	1200.00	火电
10	华能陕西秦岭发电有限公司	1960.00	火电
11	黄陵矿业煤矸石发电有限公司 (二期)	600.00	火电
12	陕西宝鸡第二发电有限责任公司	1200.00	火电
13	陕西华电发电有限责任公司	1320.00	火电
14	陕西华电蒲城发电有限责任公司	1380.00	火电
15	陕西华电杨凌热电有限公司	700.00	火电
16	陕西华电瑶池发电有限公司	400.00	火电
17	陕西华电榆横煤电有限责任公司	1320.00	火电
18	陕西清水川发电有限公司	600.00	火电
19	陕西渭河发电有限公司	1240.00	火电
20	陕西新元洁能有限公司	600.00	火电
21	神东电力公司郭家湾电厂	600.00	火电
22	神华神东电力有限责任公司店塔电厂	1320.00	火电
23	陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	47.50	风电
24	国电陕西吉山梁风力发电厂	148.50	风电
25	大唐靖边新能源有限公司	49.50	风电
26	靖边县黄河能源有限责任公司	99.00	风电
27	陕西华电风力发电有限公司	99.00	风电
28	龙源靖边风力发电有限公司	99.00	风电
29	龙源陕西风力发电有限公司	99.00	风电
30	华能定边新能源发电有限公司	300.00	风电
31	国电龙源吴起新能源有限公司	50.00	风电
32	国华(铜川)新能源有限公司	49.50	风电
33	陕西华电神木新能源有限公司	99.00	风电
34	华能陕西靖边电力有限公司	198.00	风电
35	榆林国远风电有限公司	49.90	风电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
36	黄龙界头庙风电场	50.00	风电
37	陕西靖边盛高新能源有限责任公司	50.00	风电
38	白天赐风电场一期	49.50	风电
39	陕西光伏产业有限公司	20.00	太阳能
40	陕西华电风力发电有限公司（光伏）	5.00	太阳能
41	国华(榆林)新能源有限公司	20.00	太阳能
42	国电陕西新能源有限公司	5.00	太阳能
43	陕西拓日现代农业有限公司	10.00	太阳能
44	华能陕西靖边电力有限公司（光伏）	60.00	太阳能
45	榆林协合生态新能源有限公司	200.00	太阳能
46	中节能大荔光伏农业科技有限公司	20.00	太阳能
47	横山晶合太阳能发电有限公司	100.00	太阳能
48	陕西定边清洁能源发电有限公司	100.00	太阳能
49	陕西合阳桂花清洁能源有限公司	50.00	太阳能
50	定边县昂立光伏科技有限公司	126.00	太阳能
51	千阳县宝源光伏电力开发有限公司	20.00	太阳能
52	陕西定边光能发电有限公司	50.00	太阳能
53	铜川中广新能源有限公司	50.00	太阳能
54	神木县晶登电力有限公司	100.00	太阳能
55	蒲城隆基生态农业光伏新能源有限公司	40.00	太阳能
56	神木县紫旭新能源有限公司	50.00	太阳能
57	澄城县昌盛太阳能科技有限公司	20.00	太阳能
58	陕西光伏太阳能发电有限公司	38.00	太阳能
59	神木县绿源新能源电力有限公司	30.00	太阳能
60	合阳智远新能源有限公司	50.00	太阳能

2. 甘肃

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
1	靖远一厂	880.00	火电
2	靖远二厂	660.00	火电
3	靖远三期	660.00	火电
4	平凉电厂一期	1305.00	火电
5	张掖电厂	600.00	火电
6	张掖电厂扩容	50.00	火电
7	甘谷电厂	660.00	火电
8	连城电厂	660.00	火电
9	华亭电厂	290.00	火电
10	兰州热电厂	220.00	火电
11	西固热电二厂	284.00	火电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
12	西二厂扩容	46.00	火电
13	西固热电三厂	660.00	火电
14	金昌电厂	660.00	火电
15	景泰电厂	1320.00	火电
16	平凉二期	1200.00	火电
17	崇信电厂	1320.00	火电
18	范家坪电厂	660.00	火电
19	酒泉热电厂	660.00	火电
20	金昌热电厂	660.00	火电
21	白银热电厂	700.00	火电
22	洁源一期	52.20	风电
23	洁源二、三期	57.80	风电
24	洁源三十里井子	49.30	风电
25	大唐玉门	49.30	风电
26	大唐二期	49.50	风电
27	大唐景泰	45.00	风电
28	中电一期	100.50	风电
29	中电二期	49.50	风电
30	向阳风电	49.50	风电
31	中广核大梁	49.50	风电
32	大梁二期	51.00	风电
33	国投捡财塘	45.00	风电
34	向阳二期	49.50	风电
35	三十里井子二期	49.50	风电
36	昌马风电场	201.00	风电
37	北大桥东	99.00	风电
38	柳园天润	49.50	风电
39	桥东第一风电场	300.00	风电
40	桥东第三风电场	201.00	风电
41	大唐景泰二期	49.00	风电
42	桥东第二风电场	201.00	风电
43	黑崖子风电场	96.00	风电
44	玉新风电场	49.50	风电
45	桥西第一风电场	201.00	风电
46	桥西第二风电场	201.00	风电
47	桥西第三风电场	201.00	风电
48	干东第一风电场	199.50	风电
49	干东第二风电场	201.00	风电
50	干东第三风电场	201.00	风电
51	干西第一风电场	199.50	风电
52	干西第二风电场	201.00	风电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
53	干西第三风电场	201.00	风电
54	昌西第一风电场	201.00	风电
55	昌西第二风电场	201.00	风电
56	昌西第三风电场	201.00	风电
57	大坝风电场	49.50	风电
58	桥湾第一风电场	201.00	风电
59	桥湾第二风电场	100.50	风电
60	桥湾第三风电场	100.50	风电
61	桥湾第四风电场	201.50	风电
62	干北第一风电场	201.00	风电
63	干北第二风电场	199.50	风电
64	华电当金山风电	99.00	风电
65	中广核咸水井风电	49.50	风电
66	大唐景泰乾丰风电场	49.50	风电
67	华电马昌山风电场	99.00	风电
68	龙源公婆泉风电场	49.50	风电
69	大唐景泰沙塘子	49.50	风电
70	华电环县南湫风电	99.00	风电
71	干北第三风电场	48.00	风电
72	干北第四风电场	48.00	风电
73	华能华家岭风电场	99.00	风电
74	中核矿区三十里井子风电场	49.50	风电
75	捡财塘二期	49.50	风电
76	中节能昌马大坝南北	96.00	风电
77	洁源三十里井子南	32.50	风电
78	龙源张掖平山湖风电场	49.50	风电
79	华电黑崖子西风电场	48.00	风电
80	三峡新能源西滩风电场	99.00	风电
81	桥湾二二期	20.00	风电
82	大唐昌马东风电场	48.00	风电
83	大唐昌马北风电场	48.00	风电
84	中广核咸水井二期风电	49.50	风电
85	三峡水泉子风电场	99.00	风电
86	中电投景泰红山风电场	49.50	风电
87	中广核大梁东北风电场	95.00	风电
88	玉门中海油三十里井北二风电场	48.00	风电
89	大唐陈家前井南井风电场	49.50	风电
90	安四第一风电场	200.00	风电
91	安四第二风电场	200.00	风电
92	安马第一风电场	200.00	风电
93	安马第二风电场	200.00	风电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
94	安马第三风电场	200.00	风电
95	安二第一风电场	400.00	风电
96	安二第二风电场	400.00	风电
97	桥六第一风电场	400.00	风电
98	桥六第二风电场	200.00	风电
99	华电麻黄滩	400.00	风电
100	中广核民勤红沙岗 400MW 风场	400.00	风电
101	景泰新能寺滩 49.5MW 风场	49.50	风电
102	华电环县南湫风电三期	49.50	风电
103	华电环县南湫风电四期	49.50	风电
104	玉门中海油三十里井北一风电场	48.00	风电
105	靖远航天五合 49.5MW 风场	49.50	风电
106	靖远航天贾寨柯 49.5MW 风场	49.50	风电
107	华电环县毛井风电场	400.00	风电
108	龙源张掖平山湖二期风电场	49.50	风电
109	华能玉门桥湾第三北一 48MW 风电场	48.00	风电
110	民勤航天万源红沙岗 300MW 风场	300.00	风电
111	兰电陈家北井风电场	49.50	风电
112	安四第三风电场	200.00	风电
113	靖远航天五合二期 49.5MW 风场	49.50	风电
114	靖远航天贾寨柯二期 49.5MW 风场	49.50	风电
115	三峡红崖山 49.5MW 风电	49.50	风电
116	三峡红山梁 49.5MW 风电	49.50	风电
117	中节能天祝松山滩 50MW 风电	50.00	风电
118	华能通渭义岗 200MW 风电	200.00	风电
119	中电投会宁丁家沟 50MW 风电	50.00	风电
120	景泰新能永泰 50MW 风电	50.00	风电
121	大唐民勤红沙岗 300MW 风电	300.00	风电
122	华润环县甜水堡 50MW 风电	50.00	风电
123	柳园风润 49.5MW 风电	49.50	风电
124	张家川天源 49.5MW 风电	49.50	风电
125	国投敦煌光电	10.00	太阳能
126	中广核敦煌光电	10.00	太阳能
127	华电嘉峪关光伏	28.00	太阳能
128	省投金塔辰旭	10.00	太阳能
129	国电金塔红柳洼	10.00	太阳能
130	强生金塔光伏	3.00	太阳能
131	武威中节能光伏	10.00	太阳能
132	武威辰旭光伏	10.00	太阳能
133	龙源张掖光伏	10.00	太阳能
134	中节能昌马光伏	9.00	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
135	华电红沙岗民勤光伏	10.00	太阳能
136	武威南大滩光伏	20.00	太阳能
137	中电投景泰光伏	10.00	太阳能
138	中广核金塔红柳洼	9.00	太阳能
139	正泰金塔红柳洼	40.00	太阳能
140	国投鸣沙敦煌光伏一期	9.00	太阳能
141	中广核鸣沙敦煌一期	9.00	太阳能
142	中广核鸣沙敦煌二期	9.00	太阳能
143	正泰鸣沙敦煌光伏	50.00	太阳能
144	国投鸣沙敦煌光伏二期	9.00	太阳能
145	中电投金塔红柳洼	9.00	太阳能
146	黑河南滩光伏	50.00	太阳能
147	中科恒源金塔光伏	9.00	太阳能
148	知行科技光伏	2.10	太阳能
149	国电电力鸣山光伏	9.00	太阳能
150	迪盛鸣山光伏	18.00	太阳能
151	中电武威光伏	20.00	太阳能
152	龙源张掖光伏二期	9.00	太阳能
153	中电白银光伏	20.00	太阳能
154	神舟嘉峪关光伏	27.00	太阳能
155	金昌锦泰光伏	100.00	太阳能
156	华电嘉峪关四期	9.00	太阳能
157	华电嘉峪关五期	70.00	太阳能
158	武威协合光伏	9.00	太阳能
159	华电红沙岗民勤光伏二期	9.00	太阳能
160	陇昌光伏	20.00	太阳能
161	中电白银光伏二期	30.00	太阳能
162	省投金塔辰旭二期	10.00	太阳能
163	阿克塞正泰光伏	10.00	太阳能
164	省投凉州辰旭二期	40.00	太阳能
165	三峡大寨滩光伏	50.00	太阳能
166	亚洲新能源东洞滩	29.00	太阳能
167	东方电气东洞滩	29.00	太阳能
168	中电武威二期光伏	30.00	太阳能
169	中节能武威三期光伏	30.00	太阳能
170	神舟南滩光伏	18.00	太阳能
171	中利腾晖嘉峪关光伏	100.00	太阳能
172	中能桑普阿克塞光伏	20.00	太阳能
173	三峡酒泉三阳 50MW 光伏	50.00	太阳能
174	金昌振新东大滩光伏	100.00	太阳能
175	常州佳讯南滩光伏	20.00	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
176	甘电投汇能水源光伏	27.00	太阳能
177	粤水电金塔光伏	50.00	太阳能
178	国电武威红沙岗光伏	9.00	太阳能
179	太科高台光伏	50.00	太阳能
180	正泰民勤红沙岗光伏	50.00	太阳能
181	金昌金泰东大滩光伏	200.00	太阳能
182	甘电投汇能红沙岗光伏	9.00	太阳能
183	中国水电武威光伏	50.00	太阳能
184	武威市天合光伏	50.00	太阳能
185	高台正泰光伏	100.00	太阳能
186	东方职院二期光伏	8.00	太阳能
187	嘉峪关太科光伏	100.00	太阳能
188	国电金塔红柳洼二期	9.00	太阳能
189	中节能昌马光伏二期	20.00	太阳能
190	古浪振业马路滩光伏	50.00	太阳能
191	金昌煜华光伏	15.00	太阳能
192	酒泉泓坤光伏电站	18.00	太阳能
193	金昌君威锦泰三期光伏	50.00	太阳能
194	中科金昌金武公路光伏	50.00	太阳能
195	国能金川西坡光伏	50.00	太阳能
196	甘肃天聚石岗墩光伏	30.00	太阳能
197	华能金川西坡光伏	50.00	太阳能
198	锦世化工羊湖滩光伏	9.00	太阳能
199	肃南中能柳古墩滩光伏	50.00	太阳能
200	武威东润凉州区光伏	50.00	太阳能
201	甘肃汇能南滩光伏	9.00	太阳能
202	华电阿克塞光伏	9.00	太阳能
203	中广核金川西坡光伏	50.00	太阳能
204	永昌正泰光伏	100.00	太阳能
205	永昌正泰河清滩光伏二期	100.00	太阳能
206	永昌协合河清滩光伏	50.00	太阳能
207	金昌协合金川区光伏	50.00	太阳能
208	武威海润凉州区光伏	50.00	太阳能
209	玉门宏远光伏	30.00	太阳能
210	玉门永联光伏	20.00	太阳能
211	中电景泰二期光伏	9.80	太阳能
212	中水顾敦煌 30MW 光伏	30.00	太阳能
213	中电投吉能临泽光伏	50.00	太阳能
214	三峡河清滩二期光伏	50	太阳能
215	恒基伟业金川西坡光伏	100	太阳能
216	金昌国源西坡光伏	100	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
217	中节能武威四期	100	太阳能
218	华能金昌西坡变光伏二期	30	太阳能
219	华能金昌特许权光伏	20	太阳能
220	山丹协合东乐北滩光伏	50	太阳能
221	黄河上游武威凉州 9MW	9	太阳能
222	特变电工武威凉州区光伏	9	太阳能
223	特变电工临泽扎尔墩滩光伏	40	太阳能
224	黄上临泽扎尔墩滩光伏	9	太阳能
225	黄上凉州区丰乐镇光伏	50	太阳能
226	酒泉浚昱红柳洼光伏	20	太阳能
227	迪生金川金武公路光伏	100	太阳能
228	三峡新能源瓜州布隆吉光伏	100	太阳能
229	华东众合武威光伏一期	50	太阳能
230	正泰敦煌 50MW 光伏	50	太阳能
231	汉吉国能嘉峪关光伏	50	太阳能
232	华电民乐 9MW 光伏	9	太阳能
233	华电民乐 50MW 光伏	50	太阳能
234	华电民勤 40MW 光伏	40	太阳能
235	国能民勤红沙岗光伏	50	太阳能
236	北京国能嘉峪关光伏	50	太阳能
237	华电福新敦煌光伏	40	太阳能
238	中水顾敦煌 20MW 光伏	20	太阳能
239	武威久源丰乐镇光伏	50	太阳能
240	中节能敦煌 50MW 光伏	50	太阳能
241	武威润峰凉州区光伏	30	太阳能
242	民勤量子 50MW 光伏	50	太阳能
243	古浪振发二期光伏	100	太阳能
244	三峡酒泉朝阳 50MW 光伏	50	太阳能
245	三峡酒泉东洞滩 9MW 光伏	9	太阳能
246	中利腾晖金昌新阳光 70MW 光伏	70	太阳能
247	中利腾晖嘉峪关二期 4.95MW 光伏	49.5	太阳能
248	高山 49MW 光伏电站	49	太阳能
249	金昌金耀西坡 50MW 光伏	50	太阳能
250	金昌太科西坡 25MW 光伏	25	太阳能
251	兰州太科永登 49.5MW 光伏	49.5	太阳能
252	金昌清能电力金川区西坡 100MW 光伏	100	太阳能
253	金昌中新能电力金川区西坡 100MW 光伏	100	太阳能
254	亚洲新能源七里镇 20MW 光伏	20	太阳能
255	甘肃德祐靖远 100MW 光伏	100	太阳能
256	中电投吉能新能源高台 40MW 光伏	40	太阳能
257	甘肃张掖神舟甘州区 10MW 光伏	10	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
258	金昌帷盛太阳能发电有限公司 25MW 光伏	25	太阳能
259	嘉峪关恒能 15MW 光伏	15	太阳能
260	敦煌电建汇能 20MW 光伏	20	太阳能
261	鲁能广恒新能源敦煌 40MW 光伏	40	太阳能
262	敦煌力诺 50MW 光伏	50	太阳能
263	敦煌晶澳 2X50MW 光伏	100	太阳能
264	敦煌天润新能源敦煌 30MW 光伏	30	太阳能
265	甘肃民勤汇能武威红沙岗 50MW 光伏	50	太阳能
266	武威润峰二期 50MW 光伏	50	太阳能
267	汇能骆驼城 50MW 光伏电站	50	太阳能
268	中能源红沙岗 50MW 光伏	50	太阳能
269	金塔万晟 100MW 光伏	100	太阳能
270	汇能骆驼城 9MW 光伏电站	9	太阳能
271	易顺杰光伏电站	9	太阳能
272	兴业民勤红沙岗 10MW 光伏	10	太阳能
273	日泽红沙岗 30MW 光伏	30	太阳能
274	高台华浩 20MW 光伏	20	太阳能
275	光源柳园 20MW 光伏	20	太阳能
276	山丹龙辉 49.5MW 光伏	49.5	太阳能
277	中节能红沙岗 30MW 光伏	30	太阳能
278	深能红沙岗 20MW 光伏	20	太阳能

3. 青海

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
1	汉东火电厂	1320.00	火电
2	华能西宁热电厂	700.00	火电
3	华电大通发电厂	600.00	火电
4	宁北电厂	270.00	火电
5	唐湖电厂	270.00	火电
6	努尔德令哈一期风电场	49.50	风电
7	大格勒格尔木一期 49.5 兆瓦风电场	49.50	风电
8	贝壳梁诺木洪风电场	49.50	风电
9	力腾格尔木小灶火风电场	49.50	风电
10	三峡锡铁山一期 49.5 兆瓦风电场	49.50	风电
11	大格勒格尔木二期 49.5 兆瓦风电场	49.50	风电
12	瑞启达格尔木大格勒二期 49.5 兆瓦风电场	49.50	风电
13	黄河公司茶卡哇玉二期 49.5 兆瓦风电场	49.50	风电
14	瑞启达格尔木大格勒一期 49.5 兆瓦风电场	49.50	风电
15	黄河公司茶卡哇玉一期 49.5 兆瓦风电场	49.50	风电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
16	水电公司格尔木茫崖宝丰 20 兆瓦风力发电厂	20.00	风电
17	海南沙珠玉风电场	14.00	风电
18	日月山兔儿台风电站	4.50	风电
19	三峡大柴旦风电	3.00	风电
20	黄河公司恰龙水光互补二期 530 兆瓦光伏电站	530.00	太阳能
21	黄河公司恰龙水光互补 320 兆瓦光伏电站	320.00	太阳能
22	黄河公司格尔木一期 200 兆瓦光伏电站	200.00	太阳能
23	黄河公司共和二期 200 兆瓦光伏电站	200.00	太阳能
24	黄河公司格尔木三期 150 兆瓦光伏电站	150.00	太阳能
25	黄河公司格尔木二期 100 兆瓦光伏电站	100.00	太阳能
26	中利腾晖共和二期 100 兆瓦光伏电站	100.00	太阳能
27	华能格尔木四期 65 兆瓦光伏电站	65.00	太阳能
28	中广核锡铁山三期 60 兆瓦光伏电站	60.00	太阳能
29	日芯格尔木二期 60 兆瓦光伏电站	60.00	太阳能
30	黄河中型格尔木一期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
31	中利腾晖共和三期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
32	华能共和二期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
33	汉能共和二期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
34	汉能共和三期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
35	天华共和一期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
36	中利腾晖共和四期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
37	华能共和三期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
38	神光格尔木二期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
39	黄河公司乌兰一期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
40	汉能共和一期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
41	黄河中型德令哈二期 40 兆瓦光伏电站	40.00	太阳能
42	国电宙亮格尔木一期 40 兆瓦光伏电站	40.00	太阳能
43	中广核乌兰一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
44	黄河公司共和一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
45	光科瑄淇共和二期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
46	普天共和一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
47	龙源格尔木二期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
48	北控格尔木四期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
49	铸玛共和一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
50	协合德令哈一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
51	华能格尔木二期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
52	亚晖共和一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
53	水电新光格尔木三期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
54	中广核锡铁山二期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
55	中广核共和一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
56	世能共和一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
57	力诺德令哈一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
58	国投格尔木二期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
59	白鹿德令哈一期 30 兆瓦光伏发电厂	30.00	太阳能
60	三峡格尔木三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
61	水电新光格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
62	水电新光格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
63	正泰格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
64	正泰格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
65	京能格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
66	京能格尔木三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
67	京能格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
68	龙源格尔木三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
69	京能格尔木四期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
70	力腾格尔木四期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
71	柴达木共和二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
72	鲁能共和 20 兆瓦光伏发电	20.00	太阳能
73	恒基伟业共和三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
74	国电宙亮格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
75	吉电格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
76	力腾格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
77	力腾格尔木三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
78	百科德令哈一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
79	昱辉乌兰二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
80	昱辉乌兰一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
81	协合德令哈二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
82	协合德令哈三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
83	大唐国际格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
84	三峡格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
85	大唐德令哈二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
86	龙源格尔木四期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
87	大唐格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
88	大唐格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
89	国电电力格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
90	龙源格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
91	华电格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
92	无限刚察二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
93	天逸刚察二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
94	无限刚察一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
95	北控格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
96	北控格尔木三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
97	北控格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
98	国电德令哈一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
99	中节能锡铁山二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
100	山一中氟格尔木三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
101	华电德令哈一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
102	特变桑欧格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
103	阳光瀚满格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
104	益多乌兰一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
105	徽峰乌兰一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
106	吉电格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
107	华能格尔木三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
108	华能格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
109	黄河公司河南一期 20 兆瓦光伏电站(托叶玛)	20.00	太阳能
110	鑫昇共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
111	特变桑欧共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
112	聚亚共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
113	华能共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
114	大唐国际共和二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
115	大唐国际共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
116	光科瑄淇共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
117	恒基伟业共和二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
118	恒基伟业共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
119	中利腾晖共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
120	蓓翔共和二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
121	蓓翔共和三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
122	蓓翔共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
123	正泰共和一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
124	中节能锡铁山三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
125	柴达木乌兰一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
126	力诺德令哈二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
127	大唐德令哈三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
128	大唐国际格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
129	瑞启达德令哈二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
130	山一中氟格尔木二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
131	阳光能源格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
132	柴达木乌兰二期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
133	国投格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
134	羊曲光伏电站	16.00	太阳能
135	拉西瓦光伏电站	12.00	太阳能
136	奔亚共和三期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
137	柴达木共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
138	国电德令哈三期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
139	华诚共和二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
140	益鑫共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
141	科士达共和二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
142	科士达共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
143	奔亚共和二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
144	奔亚共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
145	中南共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
146	华诚共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
147	华炜德令哈一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
148	瑞启达德令哈一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
149	中控光热德令哈一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
150	中节能锡铁山一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
151	华电格尔木一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
152	华广格尔木二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
153	华炜德令哈二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
154	润峰格尔木一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
155	润峰格尔木二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
156	三峡格尔木一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
157	百科格尔木一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
158	大唐德令哈一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
159	国电电力格尔木一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
160	宏润刚察二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
161	祯阳刚察二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
162	天逸刚察一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
163	华振刚察二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
164	华振刚察一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
165	宏润刚察一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
166	钧石格尔木一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
167	国电德令哈二期 20 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
168	中广核锡铁山一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
169	山一中氙格尔木一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
170	中节能德令哈一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
171	尚德乌兰一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
172	黄河中型德令哈一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
173	徽峰乌兰二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
174	中材格尔木一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
175	祯阳刚察一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
176	太科刚察二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
177	太科刚察一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
178	青海代理电厂（光伏）	0.00	太阳能
179	蓓翔共和四期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
180	海南州春蕾新能源光伏电站	10.00	太阳能
181	尼电光伏电站	8.45	太阳能
182	三江光伏电站	6.16	太阳能
183	蓓翔共和金太阳 5 兆瓦光伏电站	5.00	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
184	力腾格尔木一期 5 兆瓦光伏电站	5.00	太阳能
185	华广格尔木一期 5 兆瓦光伏电站	5.00	太阳能
186	公伯峡光伏发电站	3.50	太阳能
187	神光格尔木一期 3 兆瓦光伏电站	3.00	太阳能
188	明晶共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
189	正泰共和二期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
190	黄河中型共和一期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
191	黄河公司共和三期 150 兆瓦光伏电站	150.00	太阳能
192	金峰共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
193	三峡共和一期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
194	中利腾晖共和五期 100 兆瓦光伏电站	100.00	太阳能
195	华诚共和三期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
196	黄河公司格尔木四期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
197	京能格尔木五期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
198	三峡格尔木四期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
199	黄河公司格尔木五期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
200	华能格尔木五期 45 兆瓦光伏电站	45.00	太阳能
201	北控格尔木五期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
202	水电公司佳阳格尔木一期 40 兆瓦光伏电站	40.00	太阳能
203	青发投华恒格尔木一期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
204	大唐国际共和三期 10 兆瓦光伏电站	10.00	太阳能
205	阳光电源格尔木一期 30 兆瓦光伏电站	30.00	太阳能
206	时代格尔木一期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能
207	知和格尔木一期 20 兆瓦光伏电站	20.00	太阳能
208	大唐国际格尔木三期 50 兆瓦光伏电站	50.00	太阳能

4. 宁夏

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
1	国电大武口热电	660.00	火电
2	国电石电二厂	1320.00	火电
3	国电石电一厂	680.00	火电
4	华电灵武二厂	2120.00	火电
5	华电灵武一厂	1200.00	火电
6	华能大坝电厂	1320.00	火电
7	大唐国际大坝电厂	1200.00	火电
8	宁电投西夏热电	400.00	火电
9	宁电投银川热电厂	90.00	火电
10	东部热电哈纳斯二厂	560.00	火电
11	国华宁东电厂	1980.00	火电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
12	京能宁东电厂	1320.00	火电
13	神华国能灵州电厂	270.00	火电
14	哈纳斯西部热电厂	64.00	火电
15	英力特化工树脂公司	300.00	火电
16	中宁二厂	660.00	火电
17	青铝发电厂	660.00	火电
18	神华国能鸳鸯湖电厂	1320.00	火电
19	中电投临河电厂	700.00	火电
20	中石化长城能源热电厂	660.00	火电
21	中铝六盘山热电厂	660.00	火电
22	中铝马莲台电厂	660.00	火电
23	大唐灵武长流水星能二风场	49.5	风电
24	大唐灵武勒水沟星能二风场	49.5	风电
25	大唐同心张家塬一期邱渠二风场	49.5	风电
26	大唐太阳山二期星能三风场	49.5	风电
27	大唐太阳山三期星能三风场	49.5	风电
28	大唐太阳山一期太阳山三风场	49.5	风电
29	固原风润天润三营固原一风场	49.5	风电
30	固原清风天润二期固原一风场	48	风电
31	国电二期牛首山二风场	49.5	风电
32	国电青山二期麻黄山六风场	49.5	风电
33	国电青山一期麻黄山六风场	49.5	风电
34	国电三期牛首山二风场	49.5	风电
35	国电石板泉二期牛首山五风场	49.5	风电
36	国电石板泉一期星能六风场	49.5	风电
37	国电香山砖瓦子淌香山五风场	49.5	风电
38	国电一期麻黄山二风场	49.5	风电
39	国电一期牛首山二风场	49.5	风电
40	国华盐池苏步井二期蒋家南一风场	100	风电
41	国华盐池苏步井一期蒋家南一风场	100	风电
42	华电大咀杆杆梁二期九彩三风场	99	风电
43	华电海原北山洼四期九彩五风场	49.5	风电
44	华电海原李家洼狼水沟一期九彩五风场	99	风电
45	华电海原木头沟一期九彩四风场	49.5	风电
46	华电海原上马营贾家山三期九彩五风场	99.5	风电
47	华电海原宋家窑二期九彩二风场	49.5	风电
48	华电海原脱烈堡一期九彩二风场	49.5	风电
49	华电海原下阳洼二期九彩五风场	50	风电
50	华电海原孝家庄二期九彩四风场	49.5	风电
51	华电武塬二期九彩一风场	49.5	风电
52	华电武塬一期九彩一风场	49.5	风电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
53	华电夏家窑大南沟一期九彩三风场	99	风电
54	华电宁东二期杨家窑一风场	45	风电
55	华电宁东扩建杨家窑一风场	12	风电
56	华电宁东六期杨家窑三风场	49.5	风电
57	华电宁东七期杨家窑三风场	50	风电
58	华电宁东三期杨家窑二风场	49.50	风电
59	华电宁东四期杨家窑二风场	49.50	风电
60	华电宁东五期杨家窑三风场	49.50	风电
61	华电宁东一期杨家窑一风场	45.00	风电
62	华电二期月亮山一风场	49.50	风电
63	华电一期月亮山一风场	49.50	风电
64	京城甘能陈记梁盐州二风场	49.50	风电
65	龙源利通二期五里坡三风场	49.20	风电
66	龙源利通一期五里坡三风场	49.5	风电
67	国电龙源白土岗二期五里坡一风场	49.5	风电
68	国电龙源白土岗一期五里坡一风场	49.5	风电
69	龙源同心花石山邱渠一风场	49.5	风电
70	龙源同心马高庄邱渠第四风电场	49.5	风电
71	龙源同心马原山邱渠第四风电场	49.5	风电
72	龙源同心石峡沟邱渠一风场	49.5	风电
73	达力斯头关一期贺兰山五风场	40.5	风电
74	大唐国际沙石墩梁贺兰山六风场	48	风电
75	宁电投灵武一期杨家窑四风场	49.5	风电
76	宁电投太阳山二期侯桥二风场	49.5	风电
77	宁电投太阳山三期侯桥二风场	100	风电
78	宁电投太阳山星能四风场	49.5	风电
79	宁夏盾安寨科二期清水河一风场	48	风电
80	宁夏盾安寨科一期清水河一风场	48	风电
81	银仪长山头一期长山头一风场	49.5	风电
82	银仪二期麻黄山五风场	49.5	风电
83	银仪红寺堡一期红寺堡一风场	49.5	风电
84	银仪一期麻黄山五风场	49.5	风电
85	宁夏国博同心一期嘉泽二风场	150	风电
86	宁夏国博同心一期嘉泽一风场	150	风电
87	嘉泽磨脐子三期牛首山一风场	49.5	风电
88	嘉泽青山六期牛首山四风场	49.5	风电
89	嘉泽耍艺山二期牛首山一风场	49.5	风电
90	嘉泽小井子四期牛首山四风场后 16 台	24	风电
91	嘉泽小井子四期牛首山一风场前 17 台	25.5	风电
92	嘉泽一期牛首山一风场	49.5	风电
93	嘉泽康家湾七期牛首山四风场	49.5	风电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
94	嘉泽田家岭五期牛首山四风场	49.5	风电
95	宁夏京能灵武二期五里坡二风场	49.5	风电
96	宁夏京能灵武宁东三期五里坡二风场	49.5	风电
97	宁夏京能灵武宁东四期五里坡二风场	50	风电
98	宁夏京能灵武一期五里坡二风场	49.5	风电
99	京能太阳山二期星能五风场	49.5	风电
100	京能太阳山一期太阳山四风场	49.5	风电
101	宁夏京能三期太阳山四风场	50	风电
102	宁夏华盛太阳山星能八风场	49.5	风电
103	天净二期贺兰山四风场	9	风电
104	天净三期贺兰山四风场	10.5	风电
105	天净一期贺兰山四风场	10.5	风电
106	天净李井滩贺兰山四风场	19.5	风电
107	天净左期贺兰山四风场	30	风电
108	天净神州二期贺兰山一风场	10.5	风电
109	天净神州贺兰山一风场	20.4	风电
110	哈纳斯大水坑二期麻黄山四风场	49.4	风电
111	哈纳斯惠安堡二期麻黄山四风场	49.4	风电
112	哈纳斯惠安堡一期麻黄山四风场	49.4	风电
113	哈纳斯王乐井一期盐州一风场	49.4	风电
114	哈纳斯一期麻黄山三风场	49.4	风电
115	马斯特二期麻黄山三风场	49.4	风电
116	马斯特惠安堡二期麻黄山四风场	49.4	风电
117	马斯特惠安堡钱记塬麻黄山八风场	49.4	风电
118	马斯特惠安堡吴家大梁麻黄山八风场	50	风电
119	马斯特惠安堡一期麻黄山四风场	49.4	风电
120	马斯特王乐井一期盐州一风场	49.4	风电
121	马斯特一期麻黄山三风场	49.4	风电
122	宁夏银星长山头宁安一风场	99	风电
123	银星大战场二期大战场一风场	49	风电
124	银星大战场一期大战场一风场	49	风电
125	银星红寺堡二期红寺堡一风场	49.5	风电
126	银星麻黄山二期麻黄山一风场	49.5	风电
127	银星麻黄山一期麻黄山一风场	49.5	风电
128	银星能源贺兰山六期贺兰山三风场	49.5	风电
129	银星能源贺兰山三期贺兰山二风场	20.4	风电
130	银星能源贺兰山四期（3 万）贺兰山一风场	30	风电
131	银星能源贺兰山五期贺兰山三风场	40.5	风电
132	银星能源莲湖贺兰山二风场	10.2	风电
133	银星能源南山八线贺兰山一风场	40.8	风电
134	银星能源南山四线贺兰山一风场	20.4	风电

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
135	中铝贺兰山四期（1.05 万）贺兰山一风场	10.5	风电
136	银星能源宁东实验太阳山第二风场	49.5	风电
137	银星能源太阳山二期太阳山一风场	49.5	风电
138	银星能源太阳山三四期星能一风场	99	风电
139	银星能源太阳山五期星能七风场	50	风电
140	银星能源太阳山一期太阳山一风场	45	风电
141	宁夏京能中宁凯歌一风场	100	风电
142	宁夏中瑞一期福祥风电场	49.5	风电
143	吴忠白塔运风一号二期候桥一风场	100	风电
144	吴忠白塔运风一号二期扩建侯桥一风场	50	风电
145	吴忠白塔运风一号一期候桥一风场	48.5	风电
146	吴忠五里坡运风二号候桥一风场	49.5	风电
147	吴忠五里坡运风三号候桥一风场	49.5	风电
148	盐池凯迪牛毛井一期麻黄山七风场	49.5	风电
149	中电投红石湾六期香山一风场	49.5	风电
150	中电投裁杆梁七期香山四风场	49.5	风电
151	中电投中卫二期香山一风场	49.5	风电
152	中电投中卫范家寨五期香山一风场	49.5	风电
153	中电投中卫刘家山四期香山一风场	49.5	风电
154	中电投中卫莫尔水九期香山四风场	50	风电
155	中电投中卫三期香山一风场	49.5	风电
156	中电投中卫一期香山一风场	49.5	风电
157	中电投中卫印子梁八期香山四风场	50	风电
158	中广核长山头一期香山二风场	49.5	风电
159	中铝二期牛首山三风场	49.5	风电
160	中铝一期牛首山三风场	49.5	风电
161	中宁天润长山头一期香山三风场	49.5	风电
162	北京源深康复一期吴忠二十三光伏	20.00	太阳能
163	大唐昂立吴忠六光伏	39.00	太阳能
164	大唐青铜峡吴忠五光伏	10.00	太阳能
165	恩菲中宁中卫三十七光伏	30	太阳能
166	恩菲二期中中卫八光伏	30	太阳能
167	恩菲一期中卫五光伏	30	太阳能
168	中能振发固原二光伏	30	太阳能
169	国电二期石嘴山三光伏	20	太阳能
170	国电石嘴山五光伏	10	太阳能
171	国电一期石嘴山三光伏	10	太阳能
172	国电中卫二光伏	10	太阳能
173	国电中卫六光伏	20	太阳能
174	国投二期石嘴山四光伏	20	太阳能
175	国投一期石嘴山四光伏	10	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
176	海原振原三河镇中卫十四光伏	30	太阳能
177	汉能太阳山一期吴忠十二光伏	20	太阳能
178	华电宁东二期宁东十光伏	20	太阳能
179	华电宁东尚德宁东二光伏	10	太阳能
180	华能中卫二期中卫十六光伏	10	太阳能
181	华能中卫三期中卫十六光伏	40	太阳能
182	华能中卫一期中卫十六光伏	10	太阳能
183	华能青铜峡吴忠二十二光伏	30	太阳能
184	灵武昂立武沙沟宁东十一光伏	20	太阳能
185	大唐国际红寺堡吴忠十五光伏	20	太阳能
186	大唐国际青铜峡二期吴忠第三光伏	20	太阳能
187	大唐国际青铜峡一期吴忠第三光伏	10	太阳能
188	宁电投太阳山二期吴忠二光伏	20	太阳能
189	宁电投太阳山一期吴忠二光伏	10	太阳能
190	宁发永康中卫四光伏	3	太阳能
191	宁夏京能贺兰银川二光伏	30	太阳能
192	宁夏恒阳中卫二十六光伏	30	太阳能
193	黄河水电中宁二期中卫十八光伏	10	太阳能
194	黄河水电中卫十八光伏	10	太阳能
195	嘉泽红寺堡二期吴忠二十光伏	30	太阳能
196	嘉泽吴忠十三光伏	20	太阳能
197	宁夏揭阳惠农一期石嘴山十二光伏	10	太阳能
198	宁夏金礼中卫四十三光伏	50	太阳能
199	宁夏金信中卫四十二光伏	50	太阳能
200	金阳中卫三光伏	30	太阳能
201	宁夏京能灵武新立二期吴忠十六光伏	20	太阳能
202	宁夏京能灵武新立一期吴忠十六光伏	10	太阳能
203	京能吴忠十光伏	10	太阳能
204	京能中卫二期中卫十一光伏	10	太阳能
205	京能中卫一期中卫十一光伏	20	太阳能
206	宁夏利能中宁中卫三十八光伏	30	太阳能
207	宁发太阳能银川一光伏	0.33	太阳能
208	宁东神舟一期宁东九光伏	100	太阳能
209	宁夏欧贝黎一期石嘴山十四光伏	10	太阳能
210	宁夏庆阳中卫二十四光伏	100	太阳能
211	宁夏盛景永宁银川三光伏	30	太阳能
212	盛阳中卫九光伏	30	太阳能
213	宁夏盛宇中卫二十七光伏	30	太阳能
214	宁夏索宝中卫二期中卫四十五光伏	20	太阳能
215	宁夏索宝中卫十二光伏	20	太阳能
216	宁夏太科红寺堡一期吴忠二十一光伏	10	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
217	正泰吴忠十一光伏	10	太阳能
218	宁夏天得旭日石嘴山十五光伏	10	太阳能
219	宁夏旭宁宁东十二光伏	30	太阳能
220	意科宁东三光伏	19	太阳能
221	银星能源孙家滩吴忠十四光伏	20	太阳能
222	宁夏银阳农业中卫四十光伏	50	太阳能
223	宁夏远途农业中卫四十一光伏	50	太阳能
224	宁夏振启宁东六光伏	30	太阳能
225	宁夏振阳中卫二十一光伏	100	太阳能
226	正泰二期石嘴山二光伏	10	太阳能
227	正泰一期石嘴山二光伏	10	太阳能
228	宁夏中利腾晖惠农石嘴山九光伏	100	太阳能
229	宁夏中煤中宁光热中卫三十一光伏	30	太阳能
230	宁夏京能中宁二期中卫三十二光伏	50	太阳能
231	宁夏京能中宁一期中卫三十二光伏	10	太阳能
232	中卫长河中卫十九光伏	20	太阳能
233	中卫太科二期中卫十光伏	20.00	太阳能
234	中卫太科一期中卫十光伏	10.00	太阳能
235	中电科平罗二期石嘴山六光伏	30.00	太阳能
236	中电科平罗一期石嘴山十一光伏	30.00	太阳能
237	三峡昂立灵武二期宁东四光伏	30.00	太阳能
238	三峡昂立灵武一期宁东四光伏	10.00	太阳能
239	三峡太阳山垄坑子吴忠二十四光伏	30.00	太阳能
240	三峡太阳山二期吴忠十九光伏	20.00	太阳能
241	三峡太阳山一期吴忠十九光伏	20	太阳能
242	天得石嘴山七光伏	10	太阳能
243	同心隆基吴忠十八光伏	30	太阳能
244	同心隆基一至二期吴忠二十五光伏	40	太阳能
245	银川瑞明宁东五光伏	10	太阳能
246	中电投吴忠七光伏	30	太阳能
247	中电投香山中卫二十光伏	30	太阳能
248	中电投红墩子二期宁东八光伏	30.00	太阳能
249	中电投红墩子一期宁东七光伏	30.00	太阳能
250	中广核青铜峡二期吴忠四光伏	30.00	太阳能
251	中广核青铜峡吴忠四光伏	10.00	太阳能
252	中节能石嘴山二期石嘴山八光伏	20.00	太阳能
253	中节能平罗农业石嘴山十三光伏	20.00	太阳能
254	中节能尚德石嘴山一光伏	10.00	太阳能
255	中节能太阳山二期宁东一光伏	20.00	太阳能
256	中节能太阳山三期吴忠八光伏	50.00	太阳能
257	中节能太阳山一期宁东一光伏	10.00	太阳能

2016 年度银东直流跨区电力用户直接交易试点公告

序号	市场成员名称	机组容量/MW	机组类型
258	中节能一期中卫十三光伏	20.00	太阳能
259	中节能中卫二期中卫三十三光伏	20.00	太阳能
260	中节能中卫三期中卫三十三光伏	10.00	太阳能
261	中节能农科石嘴山十光伏	20.00	太阳能
262	中铝太阳山三期吴忠十七光伏	30.00	太阳能
263	中铝太阳山吴忠九光伏	10.00	太阳能
264	中铝太阳山吴忠一光伏	10.00	太阳能
265	中铝固原一光伏	9.50	太阳能
266	中铝红寺堡中卫一光伏	50.00	太阳能
267	中宁百事德红梧生态中卫二十五光伏	10.00	太阳能
268	隆基天华沙蒿梁一期中卫二十九光伏	20.00	太阳能
269	中卫恒基二期中卫四十四光伏	30.00	太阳能
270	中卫恒基中卫十七光伏	20.00	太阳能
271	中铝中卫宁电寺口子中卫七光伏	10.00	太阳能
272	中卫宁电寺口二期中卫七光伏	10.00	太阳能
273	中卫清银镇罗中卫三十四光伏	30.00	太阳能
274	中卫天云云基地中卫三十光伏	130.00	太阳能
275	中卫振发二期中卫二十三光伏	30.00	太阳能
276	中卫振发中卫二十三光伏	20.00	太阳能
277	中卫银星寺口中卫二十二光伏	10.00	太阳能
278	中卫正泰迎水桥中卫十五光伏	20.00	太阳能