(上接D61版)

单位:万千瓦时

项目	2021年1-9月	2020年度		2019年度
	上网电量	上网电量	同比增幅(%)	上网电量
风力发电	146,464.65	42,978.66	412.75%	8,382.00
光伏发电	8,010.02	0	-	0
合计	149,474.67	42,978.66	412.75%	8,382.00

上述上网电量调整后,对应项目公司营业收入、净利润亦进行了相应调整。信永中和重新出具了XYZH/2022YCAA10004号《审计报告》,中和评估重新出具了中和评报字(2021)第YCV1090号《资产评估报告》。宁柏基金2021年1-9月营业收入由71,220.02万元调增为71,261.18万元,净利润由22,645.63万元调增为22,668.41万元;宁柏基金截至2021年6月30日的全部合伙人权益评估值由269,830.06万元调增为269,848.07万元。

问题9

9.请公司补充披露:(1)标的公司风力、光伏发电项目受政府补贴的具体情况,包括但不限于期限、金额、发放周期等;(2)上述政府补贴占标的公司净利润的比重。

回复:

一、标的公司风力、光伏发电项目受政府补贴的具体情况,包括但不限于期限、金额、发放周期等标的企业风力、光伏发电项目受政府补贴的具体情况如下:

序号	项目公司	并网时间	风资源区	全额上网期限(月)	生产期内增值税税率(%)	补贴电价(含税)(元/千瓦时)	截至2021年9月末应发放补贴金额(含税)(万元)	截至2021年9月末应已发放补贴金额(含税)(万元)	补贴电费发放进度	纳入补贴名录时间	纳入补贴名录批次
1	平原国瑞	2020/04/29	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.2051	5,447.94	-	-	-	-	-
2	宁津瑞鸿	2019/12/31	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.2051	5,074.25	160.27	已发放部分补贴		2021/5/31	2021年补贴名录第十批
3	商河国瑞	2020/12/29	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.2051	4,438.78	-	-	-	-	-
4	宁津国瑞	2020/11/28	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.1751	2,375.85	-	-	-	-	-
5	平原瑞风	2020/12/19	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.1751	2,358.21	-	-	-	-	-
6	平原天瑞	2020/12/31	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.1751	1,557.84	-	-	-	-	-
7	商河国润	2020/12/30	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.1751	3,832.46	-	-	-	-	-
8	景县中电	2019/05/24	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.2356	8,298.95	314.18	已发放部分补贴		2021/3/31	2021年补贴名录第六批
9	沾源智慧	2020/12/31	Ⅱ类风资源区	44,000小时	0.0780	1,612.84	-	-	-	-	-
10	竹润沽源	2020/12/31	Ⅱ类光伏资源区	26,000小时	0.0280	84.28	-	-	-	-	-
11	汤阴伏绿	2020/08/30	Ⅳ类风资源区	36,000小时	0.2221	2,478.18	-	-	-	-	-

截至2021年9月30日,标的企业下属项目公司中,共有2家项目公司对应项目已被纳入补贴名录并收到部分补贴电费。根据行业惯例,参考上市公司宁夏地区风电项目自并网发电至纳入补贴名录通常需约2年时间。标的企业下属各项目符合补贴政策的相关规定与要求,纳入补贴名录不存在实质性障碍。

(一)各项目符合补贴政策关于核准及并网时间的要求

根据发改委2019年5月发布的《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》,2018年底之前核准的陆上风电项目,2020年底前仍未完成并网的,国家不再补贴;2019年1月1日至2020年底前核准的陆上风电项目,2021年底前仍未完成并网的,国家不再补贴。自2021年1月1日开始,新核准的陆上风电项目全面实现平价上网,国家不再补贴。宁柏基金下属各风电及光伏项目于2018年底前核准并于2020年底前完成并网,因此符合补贴政策关于核准及并网时间的要求。

(二)各项目纳入补贴名录不存在实质性障碍

根据财政部、发改委、国家能源局2020年1月印发的《可再生能源电价附加补助资金管理办法》,纳入补助项目清单项目的具体条件包括:

1、新增项目需纳入当年可再生能源发电补贴总额范围内;存量项目需符合国家能源主管部门要求,按照规模管理的需纳入年度建设规模管理范围内。

2、按照国家有关规定已完成审批、核准或备案;符合国家可再生能源价格政策,上网电价已经价格主管部门审核批复。

3、全部机组并网时间符合补助要求。

4、相关审批、核准、备案和并网要件经国家可再生能源信息管理平台审核通过。国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司分别负责公布各自经营范围内的补助项目清单;地方独立电网企业负责经营范围内的补助项目清单,报送所在地省级财政、价格、能源主管部门审核后公布。

宁柏基金下属各风电及光伏项目均已纳入可再生能源发电补贴总额范围内,并已按照国家有关规定完成审批、核准或备案,符合国家可再生能源价格政策,上网电价已经价格主管部门审核批复,全部机组并网时间符合补助要求。截至2021年9月30日,景县中电下属项目已于2021年3月31日纳入2021年补贴名录第六批,并已收到补贴金额314.18万元;宁津瑞鸿下属项目已于2021年5月31日纳入2021年补贴名录第十批,并已收到补贴金额160.27万元。其余各项目公司对应项目纳入补贴名录不存在实质障碍。

(三)补贴发放的相关安排

根据财政部、发改委、国家能源局2020年1月印发的《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》以及2020年2月印发的《可再生能源电价附加补助资金管理办法》,补贴资金按年度拨付,财政部根据年度可再生能源电价附加收入预算和补助资金申请情况,按照以收定支的原则将补助资金拨付到国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司和各省级财政部门。电网企业按照相关部门确定的优先顺序发付补助资金,光伏扶贫、自然人分布式、参与绿色电力证书交易、自愿转为平价项目等项目可优先拨付资金,其他存量项目由电网企业按照相同比例统一兑付,电网企业应切实加快兑付进度,确保资金及时拨付。

(四)补贴总规模的确定

根据财政部、发改委、国家能源局2020年2月印发的《可再生能源电价附加补助资金管理办法》,已按规定核准(备案)、全部机组完成并网,同时经审核纳入补贴目录的可再生能源发电项目,按合理利用小时数核定中央财政补贴额度。项目全生命周期补贴电量=项目容量×项目全生命周期合理利用小时数。补贴标准=(可再生能源标杆上网电价(含通过招标等竞争方式确定的上网电价)-当地燃煤发电上网基准价)/(1+适用增值税率)。

(五)项目生命周期合理利用小时数的确定

根据财政部、发改委、国家能源局2020年1月印发的《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》以及2020年9月印发的《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》,各类项目全生命周期合理利用小时数如下:

1、风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为48,000小时、44,000小时、40,000小时和36,000小时。海上风电全生命周期合理利用小时数为52,000小时。

2、光伏发电一类、二类、三类资源区项目全生命周期合理利用小时数为32,000小时、26,000小时和22,000小时。

在未超过项目全生命周期合理利用小时数时,按可再生能源发电项目当年实际发电量给予补贴,所发电量超过全生命周期补贴电量部分,不再享受中央财政补贴资金。

宁柏基金下属各项目公司中,沾源智慧项目属于Ⅱ类风资源区、全生命周期合理利用小时数为44,000小时;竹润沽源项目属于Ⅱ类光伏资源区,全生命周期合理利用小时数为26,000小时;其余项目均属Ⅳ类风资源区,全生命周期合理利用小时数为36,000小时。

综上,宁柏基金下属各项目符合补贴政策的相关规定与要求,纳入补贴名录不存在实质性障碍。各项目在各自对应的全生命周期利用小时数内的上网电量均享受电价补贴收入,补贴金额等于其各年度上网电量乘以每度电补贴电价。补贴资金由财政部按年度拨付,拨付金额系根据当年度国家可再生能源电价附加收入情况、已纳入补贴目录的可再生能源发电项目情况、相关部门确定的补贴兑付优先顺序等确定。

二、上述政府补贴占标的公司净利润的比重

报告期内,宁柏基金各期电价补贴收入占营业收入及净利润的比例情况如下:

单位:万元

项目	2021年1-9月	2020年	2019年
电价补贴收入	23,224.08	8,266.87	1,747.61
营业收入	71,261.18	22,886.05	4,071.48
净利润	22,668.41	5,569.97	-9,277.69
电价补贴收入占营业收入的比重	32.59%	36.12%	42.92%
电价补贴收入占净利润的比重	102.45%	148.42%	-

由于宁柏基金下属项目于2019年至2020年期间陆续并网发电,各项目补贴电价占上网电价的比例有所差异,因此2019年、2020年及2021年1-9月各期电价补贴收入占营业收入及净利润的比重有所变化。随着各项目的平稳运行,未来电价补贴收入占营业收入及净利润比例将趋于平稳。

三、补充披露内容

上市公司已在《宁夏嘉泽新能源股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书(草案)(修订稿)》之"第八节 管理层讨论与分析"之"四、标的企业报告期内财务状况、盈利能力分析"之"(一)财务状况分析"之"(1)流动资产分析"之"3)应收账款"中补充披露了本问题回复相关内容。

三、关于标的资产评估

问题10

10.草案披露,公司对宁柏基金下属11家发电项目公司采取收益法进行评估,其中沾源智慧于2021年1月开始并网发电、竹润沽源于2020年12月开始并网发电,公司在评估过程中未披露上述项目公司历史年度经营情况,且其余项目公司历史年度经营情况披露中奔风限电量数据披露不全。请公司补充披露:(1)已并网发电项目公司自并网发电以来截止2021年12月31日详细历史经营情况,包括但不限于项目所在市县、具体并网发电时间、奔风弃光限电率、弃风弃光限电量等数据;(2)结合上述数据与草案预测数据的对比差异情况,说明公司评估假设是否合理审慎,评估结果是否公允合理。请财务顾问、评估师发表意见。

回复:

一、已并网发电项目公司自并网发电以来截止2021年12月31日详细历史经营情况,包括但不限于项目所在市县、具体并网发电时间、弃风弃光限电率、弃风弃光限电量等数据

宁柏基金已并网发电项目公司自并网发电以来截止2021年12月31日详细历史经营情况如下:

(一)平原国瑞

平原国瑞项目位于山东省德州市平原县,于2020年4月29日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2020年经营数据	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00
发电利用小时	小时	2,070.18	3,451.69
累计利用小时	小时	2,070.18	5,281.08
补贴电价剩余小时	小时	33,929.82	30,718.92
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	105,549.19	175,410.68
厂用电损失率	%	2.53	1.66
厂用电损失量	兆瓦时	2,618.60	2,861.67
弃风限电率	%	1.93	1.61
弃风限电量	兆瓦时	2,039.99	2,826.18
上网结算电量	兆瓦时	100,890.60	169,722.83
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.18	0.18
不含税标杆收入	万元	3,525.81	5,931.81
不含税补贴收入	万元	1,831.21	3,080.47
双细则考核量	万元	77.79	215.26
考核比率	%	1.45	2.39
发电收入合计	万元	5,279.23	8,797.03

(二)宁津瑞鸿

宁津瑞鸿项目位于山东省德州市宁津县,于2019年12月31日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2020年经营数据	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00
发电利用小时	小时	2,786.46	3,102.58
累计利用小时	小时	2,786.46	5,898.93
补贴电价剩余小时	小时	33,213.54	30,101.07
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	147,142.52	157,444.16
厂用电损失率	%	2.96	2.62
厂用电损失量	兆瓦时	4,120.79	4,057.80
弃风限电率	%	5.31	1.47
弃风限电量	兆瓦时	7,819.41	2,314.91
上网结算电量	兆瓦时	135,202.32	151,071.44
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.18	0.18
不含税标杆收入	万元	4,724.90	5,279.95
不含税补贴收入	万元	2,453.98	2,741.95
双细则考核	万元	-	118.32
考核比率	%	-	1.48
发电收入合计	万元	7,183.48	7,903.57

(三)商河国瑞

商河国瑞项目位于山东省济南市商河县,于2020年12月29日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	100.00
发电利用小时	小时	3,026.85
累计利用小时	小时	3,026.85
补贴电价剩余小时	小时	32,973.15
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	307,514.15
厂用电损失率	%	2.88
厂用电损失量	兆瓦时	8,703.70
弃风限电率	%	1.66
弃风限电量	兆瓦时	4,828.85
上网结算电量	兆瓦时	293,981.60
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.18
不含税标杆收入	万元	10,274.66
不含税补贴收入	万元	5,335.77
双细则考核	万元	119.36
考核比率	%	0.76
发电收入合计	万元	15,491.06

(四)宁津国瑞

宁津国瑞项目位于山东省德州市宁津县,于2020年11月28日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2020年经营数据	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00
发电利用小时	小时	309.90	3,619.82
累计利用小时	小时	309.90	3,619.82
补贴电价剩余小时	小时	35,690.10	32,380.18
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	16,685.68	183,443.50
厂用电损失率	%	1.77	1.93
厂用电损失量	兆瓦时	274.14	3,484.11
弃风限电率	%	7.25	1.34
弃风限电量	兆瓦时	1,190.62	2,452.50
上网结算电量	兆瓦时	15,220.92	177,506.89
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.16	0.16
不含税标杆收入	万元	531.92	6,203.87
不含税补贴收入	万元	235.86	2,751.36
双细则考核	万元	-	86.05
考核比率	%	-	0.96
发电收入合计	万元	532.58	8,869.17

(五)平原瑞风

平原瑞风项目位于山东省德州市平原县,于2020年12月31日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2020年经营数据	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00
发电利用小时	小时	114.93	3,764.57
累计利用小时	小时	114.93	3,764.57
补贴电价剩余小时	小时	35,885.07	32,235.43
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	6,569.64	191,264.52
厂用电损失率	%	3.25	3.46
厂用电损失量	兆瓦时	186.86	6,514.83
弃风限电率	%	12.53	1.59
弃风限电量	兆瓦时	822.94	3,035.92
上网结算电量	兆瓦时	5,559.84	181,713.77
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.16	0.16
不含税标杆收入	万元	194.30	6,350.90
不含税补贴收入	万元	86.15	2,816.56
双细则考核	万元	-	54.26
考核比率	%	-	0.59
发电收入合计	万元	0.00	9,113.20

(六)平原天瑞

平原天瑞项目位于山东省德州市平原县,于2020年12月19日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2020年经营数据	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00
发电利用小时	小时	238.51	3,636.89
累计利用小时	小时	238.51	3,875.40
补贴电价剩余小时	小时	35,761.49	32,124.60
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	12,681.17	185,535.94
厂用电损失率	%	1.37	2.67
厂用电损失量	兆瓦时	163.91	4,860.70
弃风限电率	%	5.96	1.99
弃风限电量	兆瓦时	755.86	3,691.44
上网结算电量	兆瓦时	11,761.40	176,983.80
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.16	0.16
不含税标杆收入	万元	411.02	6,185.58
不含税补贴收入	万元	182.25	2,743.25
双细则考核	万元	-	54.87
考核比率	%	-	0.61
发电收入合计	万元	0.00	8,873.96

(七)商河国润

商河国润项目位于山东省济南市商河县,于2020年12月30日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2020年经营数据	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	100.00	100.00
发电利用小时	小时	9.23	3,131.87
累计利用小时	小时	9.23	3,131.87
补贴电价剩余小时	小时	35,990.77	32,868.13
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	922.89	318,388.84
厂用电损失率	%	17.42	3.71
厂用电损失量	兆瓦时	160.81	11,625.13
弃风限电率	%	-	1.63
弃风限电量	兆瓦时	-	5,201.94
上网结算电量	兆瓦时	762.08	301,561.77
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.16	0.16
不含税标杆收入	万元	26.63	10,539.58
不含税补贴收入	万元	11.81	4,674.21
双细则考核	万元	-	54.03
考核比率	%	-	0.36
发电收入合计	万元	0.00	15,159.76

(八)景县中电

景县中电项目位于河北省衡水市景县,于2019年5月24日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2019年5-12月经营数据	2020年经营数据	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00	50.00
发电利用小时	小时	1,740.97	3,064.41	3,405.51
累计利用小时	小时	1,740.97	4,805.38	8,210.89
补贴电价剩余小时	小时	34,259.03	31,194.62	27,789.11
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	87,048.52	154,114.01	173,087.25
厂用电损失率	%	3.63	4.05	3.47
厂用电损失量	兆瓦时	3,157.77	6,203.33	5,907.88
弃风限电率	%	-	0.58	1.62
弃风限电量	兆瓦时	-	893.31	2,811.88
上网结算电量	兆瓦时	83,890.75	147,017.38	164,367.50
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.32	0.32	0.32
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.21	0.21	0.21
不含税标杆收入	万元	2,705.29	4,740.99	5,300.85
不含税补贴收入	万元	1,749.09	3,065.25	3,427.06
双细则考核	万元	382.90	168.04	242.06
考核比率	%	8.60	2.15	2.77
发电收入合计	万元	4,071.48	7,638.20	8,485.85

(九)沾源智慧

沾源智慧项目位于河北省张家口市沽源县,于2020年12月31日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	150.00
发电利用小时	小时	2,075.33
累计利用小时	小时	2,075.33
补贴电价剩余小时	小时	41,924.67
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	428,668.30
厂用电损失率	%	3.55
厂用电损失量	兆瓦时	11,043.61
弃风限电率	%	-
弃风限电量	兆瓦时	-
上网结算电量	兆瓦时	300,255.59
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.33
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.07
不含税标杆收入	万元	9,884.41
不含税补贴收入	万元	2,071.76
双细则考核	万元	216.51
考核比率	%	1.81
发电收入合计	万元	11,739.67

(十)竹润沽源

竹润沽源项目位于河北省张家口市沽源县,于2020年12月31日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	30.00
发电利用小时	小时	1,346.79
累计利用小时	小时	1,346.79
补贴电价剩余小时	小时	24,653.21
机组发电量(含弃光电量)	兆瓦时	50,327.47
厂用电损失率	%	6.14
厂用电损失量	兆瓦时	2,478.78
弃光限电率	%	-
弃光限电量	兆瓦时	-
上网结算电量	兆瓦时	37,924.92
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.33
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.02
不含税标杆收入	万元	1,248.49
不含税补贴收入	万元	94.05
双细则考核	万元	16.12
考核比率	%	1.20
发电收入合计	万元	1,326.42

(十一)汤阴伏绿

汤阴伏绿项目位于河南省安阳市汤阴县,于2020年8月30日并网发电,该项目公司历史经营数据如下:

项目指标	单位	2020年经营数据	2021年经营数据
机组实际容量	兆瓦	32.00	32.00
发电利用小时	小时	1,431.21	2,712.24
累计利用小时	小时	1,461.45	4,170.82
补贴电价剩余小时	小时	34,538.55	31,829.18
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	46,401.11	86,791.60
厂用电损失率	%	0.64	1.37
厂用电损失量	兆瓦时	292.98	1,186.43
弃风限电率	%	1.30	-
弃风限电量	兆瓦时	602.41	-
上网结算电量	兆瓦时	45,505.72	85,605.17
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.33	0.33
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.20	0.20
不含税标杆收入	万元	1,521.82	2,862.64
不含税补贴收入	万元	894.41	1,682.14
双细则考核	万元	-	-
考核比率	%	-	-
发电收入合计	万元	2,252.56	4,545.41

二、结合上述数据与草案预测数据的对比差异情况,说明公司评估假设是否合理审慎,评估结果是否公允合理

本次评估基准日为2021年6月30日,宁柏基金下属各项目公司采用收益法评估结果,在评估报告出具时点,2021年7-12月相关业务数据为预测数据,2021年预测数据系2021年1-6月实际数据与2021年7-12月预测数据之和。

项目指标中,影响项目公司营业收入的主要评估假设预测参数为发电利用小时数、机组发电量、上网结算电量、厂用电损失率、弃风弃光限电率及双细则考核量。宁柏基金各项目公司上述实际经营数据与评估报告预测数据的对比差异情况如下:

(一)平原国瑞

项目指标	单位	预测数据		2021年实际数据	差异
		2021年7-12月	2021年合计		
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00	50.00	-
发电利用小时	小时	1,324.45	3,031.00	3,451.69	+420.69
累计利用小时	小时	5,101.18	5,101.18	5,281.08	+179.89
补贴电价剩余小时	小时	30,898.82	30,898.82	30,718.92	-179.89
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	66,222.70	153,830.76	175,410.68	+21,579.92
厂用电损失率	%	2.66	2.73	1.66	-1.07
厂用电损失量	兆瓦时	1,758.93	4,133.03	2,861.67	-1,271.36
弃风限电率	%	1.50	1.50	1.61	+0.11
弃风限电量	兆瓦时	993.34	2,307.46	2,826.18	+518.72
上网结算电量	兆瓦时	63,470.43	146,423.63	169,722.83	+23,299.20
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35	0.35	-
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.18	0.18	0.18	-
不含税标杆收入	万元	2,218.09	5,117.05	5,931.81	+814.76
不含税补贴收入	万元	1,152.02	2,657.65	3,080.47	+422.82
双细则考核量	万元	26.98	62.24	215.26	+153.02
考核比率	%	0.80	0.80	2.39	+1.59
发电收入合计	万元	3,343.13	7,712.47	8,797.03	+1,084.56

由上表差异对比情况可知,平原国瑞发电利用小时、机组发电量、上网结算电量等评估预测数均低于实际数;厂用电损失率、厂用电损失量预测数高于实际数,弃风限电量和双细则考核量预测数低于实际数。平原国瑞各项数据评估预测金额与实际经营数据差异较小,且预测收入金额低于实际实现收入金额,评估预测假设合理、谨慎。

(二)宁津瑞鸿

项目指标	单位	预测数据		2021年实际数据	差异
		2021年7-12月	2021全年合计		
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00	50.00	-
发电利用小时	小时	1,128.62	2,900.00	3,102.58	-202.58
累计利用小时	小时	5,686.46	5,686.46	5,898.93	-212.46
补贴电价剩余小时	小时	30,313.54	30,313.54	30,101.07	212.46
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	56,431.21	146,791.85	157,444.16	-10,652.31
厂用电损失率	%	2.97	2.99	2.62	0.37
厂用电损失量	兆瓦时	1,678.75	4,328.74	4,057.80	270.94
弃风限电率	%	1.50	1.50	1.47	0.03
弃风限电量	兆瓦时	846.47	2,201.88	2,314.91	-113.04
上网结算电量	兆瓦时	53,905.99	139,824.79	151,071.44	-11,246.65
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35	0.35	-
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.18	0.18	0.18	-
不含税标杆收入	万元	1,883.85	4,886.44	5,279.95	-393.50
不含税补贴收入	万元	978.42	2,537.88	2,741.95	-204.06
双细则考核	万元	30.85	80.01	118.32	-38.31
考核比率	%	1.08	1.08	1.48	-0.40
发电收入合计	万元	2,831.42	7,344.31	7,903.57	-559.26

由上表差异对比情况可知,宁津瑞鸿发电利用小时、机组发电量、上网结算电量等评估预测数均低于实际数;厂用电损失量预测数高于实际数,弃风限电量和双细则考核量预测数低于实际数。宁津瑞鸿各项数据评估预测金额与实际经营数据差异较小,且预测收入金额低于实际实现收入金额,评估预测假设合理、谨慎。

(三)商河国瑞

项目指标	单位	预测数据		2021年实际数据	差异
		2021年7-12月	2021全年合计		
机组实际容量	兆瓦	100.00	100.00	100.00	-
发电利用小时	小时	2,860.00	2,860.00	3,026.85	-166.85
累计利用小时	小时	2,860.00	2,860.00	3,026.85	-166.85
补贴电价剩余小时	小时	33,140.00	33,140.00	32,973.15	166.85
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	120,896.05	291,156.65	307,514.15	-16,357.50
厂用电损失率	%	2.86	2.86	2.88	-0.02
厂用电损失量	兆瓦时	3,455.21	8,173.88	8,703.70	-529.82
弃风限电率	%	1.50	1.50	1.66	-0.16
弃风限电量	兆瓦时	1,813.44	4,367.35	4,828.85	-461.50
上网结算电量	兆瓦时	115,627.40	276,012.68	293,981.60	-17,968.92
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35	0.35	-
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.18	0.18	0.18	-
不含税标杆收入	万元	4,040.82	9,645.79	10,274.66	-628.87
不含税补贴收入	万元	2,098.69	5,009.75	5,335.77	-326.01
双细则考核	万元	103.17	246.28	119.36	126.92
考核比率	%	1.68	1.68	0.76	0.92
发电收入合计	万元	6,036.34	14,409.26	15,491.06	-1,081.81

由上表差异对比情况可知,商河国瑞发电利用小时、机组发电量、上网结算电量等评估预测数均低于实际数;厂用电损失量及弃风限电量预测数低于实际数,双细则考核量预测数高于实际数。商河国瑞各项数据评估预测金额与实际经营数据差异较小,且预测收入金额低于实际实现收入金额,评估预测假设合理、谨慎。

(四)宁津国瑞

项目指标	单位	预测数据		2021年实际数据	差异
		2021年7-12月	2021年合计		
机组实际容量	兆瓦	50.00	50.00	50.00	-
发电利用小时	小时	1,225.74	3,124.00	3,619.82	-495.82
累计利用小时	小时	3,433.90	3,433.90	3,619.82	-185.92
补贴电价剩余小时	小时	32,566.10	32,566.10	32,380.18	185.92
机组发电量(含弃风电量)	兆瓦时	61,287.13	158,152.53	183,443.50	-25,290.97
厂用电损失率	%	1.71	1.67	1.93	-0.25
厂用电损失量	兆瓦时	1,046.61	2,609.08	3,484.11	-875.03
弃风限电率	%	1.50	1.50	1.34	0.16
弃风限电量	兆瓦时	919.31	2,372.29	2,452.50	-80.21
上网结算电量	兆瓦时	59,321.21	152,671.61	177,506.89	-24,835.28
不含税标杆电价	元/千瓦时	0.35	0.35	0.35	-
不含税补贴电价	元/千瓦时	0.16	0.16	0.16	-
不含税标杆收入	万元	2,073.09	5,335.40	6,203.87	-868.47
不含税补贴收入	万元	919.22	2,365.73	2,751.36	-385.62
双细则考核	万元	72.05	185.42	86.05	99.37
考核比率	%	2.41	2.41	0.96	1.45
发电收入合计	万元	2,920.26	7,515.72	8,869.17	-1,353.46

由上表差异对比情况可知,宁津国瑞发电利用小时、机组发电量、上网结算电量等评估预测数均低于实际数;厂用电损失量及弃风限电量预测数低于实际数,双细则考核量预测数高于实际数。宁津国瑞各项数据评估预测金额与实际经营数据差异较小,且预测收入金额低于实际实现收入金额,评估预测假设合理、谨慎。

(五)平原瑞风

| 项目指标