（上接A22版）

1、合并资产负债表

单位：元

项目	2021.12.31	2020.12.31	2019.12.31
流动资产：			
货币资金	566,868,838.90	434,421,206.52	161,948,424.05
应收票据	10,585,227.66	8,690,000.00	11,956,408.00
应收账款	1,391,349,019.00	1,134,525,980.64	866,165,803.04
预付款项	5,083,371.12	3,315,262.87	3,919,894.17
其他应收款	2,829,525.32	7,347,721.41	955,062.78
存货	–	436,637.19	0.00
其他流动资产	203,101,267.55	229,358,837.27	196,709,055.38
流动资产合计	2,179,817,249.55	1,818,095,645.90	1,241,654,647.42
非流动资产：			
固定资产	4,295,224,378.71	3,267,550,661.10	3,468,301,785.91
在建工程	360,492,000.88	1,261,523,800.81	6,083,216.99
使用权资产	38,924,677.48	–	–
无形资产	91,608,450.12	91,117,906.85	77,132,833.12
商誉	7,326.02	7,326.02	–
长期待摊费用	640,731.14	29,865,819.20	14,242,686.19
递延所得税资产	25,601,232.79	13,954,647.12	7,421,225.16
其他非流动资产	25,219,500.00	–	–
非流动资产合计	4,837,718,297.14	4,664,020,161.10	3,573,181,747.37
资产总计	7,017,535,546.69	6,482,115,807.00	4,814,836,394.79
流动负债：			
短期借款	19,020,319.44	139,177,420.83	–
应付票据	76,794,558.07	134,705,771.63	–
应付账款	285,596,370.46	257,204,725.96	59,979,913.23
合同负债	101,862.33	–	–
应付职工薪酬	10,583,152.56	12,071,206.64	9,408,888.06
应交税费	12,856,874.06	2,944,345.69	2,086,137.09
其他应付款	15,249,023.36	24,839,546.60	336,888,201.37
一年内到期的非流动负债	494,555,381.49	423,784,515.83	302,804,621.50
流动负债合计	914,757,541.77	994,727,533.18	711,167,761.25
非流动负债：			
长期借款	4,207,412,651.89	3,744,457,158.55	2,740,685,745.91
租赁负债	10,061,603.25	–	–
递延所得税负债	3,326.85	–	–
其他非流动负债	1,480,769.22	1,586,538.46	1,692,307.69
非流动负债合计	4,218,958,351.21	3,746,043,697.01	2,742,378,053.60
负债合计	5,133,715,892.98	4,740,771,230.19	3,453,545,814.85
所有者权益：			
股本	700,000,000.00	700,000,000.00	1,077,156,862.00
资本公积	752,604,917.08	752,386,870.67	30,759,463.78
盈余公积	13,430,425.25	–	8,933,579.33
未分配利润	416,219,524.91	286,723,286.35	243,196,736.62
归属于母公司所有者权益合计	1,882,254,867.24	1,739,110,157.02	1,360,046,641.73
少数股东权益	1,564,786.47	2,234,419.79	1,243,938.21
所有者权益合计	1,883,819,653.71	1,741,344,576.81	1,361,290,579.94
负债和所有者权益总计	7,017,535,546.69	6,482,115,807.00	4,814,836,394.79

2、合并利润表

单位：元

项目	2021年度	2020年度	2019年度
一、营业收入	801,361,039.55	653,209,197.89	622,592,416.54
减：营业成本	314,544,709.80	249,360,356.48	254,901,557.22
税金及附加	6,126,615.90	4,046,399.89	4,023,785.95
管理费用	26,022,358.74	24,150,890.43	23,570,284.16
研发费用	179,209.25	176,542.75	128,706.87
财务费用	204,915,117.08	174,636,629.93	183,784,616.88
其中：利息费用	205,704,415.69	175,662,222.22	184,278,321.48
利息收入	2,069,974.96	1,529,515.64	626,513.46
加：其他收益	8,440,554.89	250,360.85	100,117.55
投资收益（损失以“–”号填列）	1,527,077.55	8,706,621.83	3,070,468.44
其中：以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	52,558.90	212,178.72	102,786.25
信用减值损失（损失以“–”号填列）	–105,082,992.71	–72,563,547.30	–33,404,509.57
资产减值损失（损失以“–”号填列）	–197,746.25	–	–11,209,315.07
资产处置收益（损失以“–”号填列）	153,784.03	211,782.49	–
二、营业利润（亏损以“–”填列）	154,413,706.29	137,443,596.28	114,740,226.81
加：营业外收入	1,159,777.17	18,710.21	–
减：营业外支出	2,757,310.39	9,177,548.84	303,976.12
三、利润总额（亏损总额以“–”号填列）	152,816,173.07	128,284,757.65	114,436,250.69
减：所得税费用	9,801,771.67	10,404,346.76	6,933,296.42
四、净利润（净亏损以“–”号填列）	143,014,401.40	117,880,410.89	107,502,954.27
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“–”号填列）	143,014,401.40	117,880,410.89	107,502,954.27
2. 终止经营净利润（净亏损以“–”号填列）	–	–	–
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“–”号填列）	142,926,663.81	117,890,921.84	100,860,407.14
2. 少数股东损益（净亏损以“–”号填列）	87,737.59	–10,510.95	6,642,547.13
五、其他综合收益的税后净额	–	–	–
六、综合收益总额	143,014,401.40	117,880,410.89	107,502,954.27
归属于母公司所有者的综合收益总额	142,926,663.81	117,890,921.84	100,860,407.14
归属于少数股东的综合收益总额	87,737.59	–10,510.95	6,642,547.13
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	0.20	0.19	0.11
（二）稀释每股收益（元/股）	0.20	0.19	0.11

3、合并现金流量表

单位：元

项目	2021年度	2020年度	2019年度
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金	536,761,322.08	391,237,086.58	467,513,029.15
收到其他与经营活动有关的现金	31,584,575.19	43,289,735.63	1,730,396.61
经营活动现金流入小计	568,345,897.27	434,526,822.21	469,243,425.76
购买商品、接受劳务支付的现金	34,398,960.90	25,205,940.04	32,556,216.73
支付给职工以及为职工支付的现金	38,035,960.90	28,721,822.81	35,569,042.77
支付的各项税费	43,503,829.31	27,961,716.03	18,561,514.31
支付其他与经营活动有关的现金	15,519,059.77	54,975,085.32	24,601,742.92
经营活动现金流出小计	131,457,810.88	136,864,564.20	111,288,516.73
经营活动产生的现金流量净额	436,888,086.39	297,662,258.01	357,954,909.03
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金	611,176,833.33	612,950,000.00	358,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,527,077.55	2,706,621.85	3,070,468.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	784,925.00	–	–
收到其他与投资活动有关的现金	–	51,901.45	90,456,350.00
投资活动现金流入小计	613,488,835.88	615,708,523.30	451,526,818.44
建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	585,887,964.64	1,065,416,907.45	32,393,112.50
投资支付的现金	612,720,733.33	612,950,000.00	358,000,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	–	–	–
投资活动现金流出小计	1,198,608,697.97	1,678,366,907.45	390,393,112.50
投资活动产生的现金流量净额	–585,119,862.09	–1,062,658,384.15	61,133,705.94
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金	1,004,575.50	261,180,912.00	–
取得借款收到的现金	1,262,350,948.09	1,593,686,633.53	–
收到其他与筹资活动有关的现金	146,974,593.55	275,920,000.00	366,590,000.00
筹资活动现金流入小计	1,410,330,117.14	2,130,787,545.53	366,590,000.00
偿还债务支付的现金	855,646,861.52	322,460,000.00	268,361,200.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	207,757,764.46	158,453,004.67	267,403,166.83
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	3,730,101.83	–	92,542,825.01
支付其他与筹资活动有关的现金	9,434,825.72	748,540,522.30	400,387,856.14
筹资活动现金流出小计	1,072,839,451.70	1,229,453,526.97	936,152,222.97
筹资活动产生的现金流量净额	337,490,665.44	901,334,018.56	–569,562,222.97
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	–	–	–
五、现金及现金等价物净增加额	189,258,889.74	136,337,892.42	–150,473,608.00
加：期初现金及现金等价物余额	298,285,516.47	161,947,624.05	312,421,232.05
六、期末现金及现金等价物余额	487,544,406.21	298,285,516.47	161,947,624.05

（二）非经常性损益及扣除非经常性损益后的净利润

单位：万元

项目	2021年度	2020年度	2019年度
非流动资产处置损益	84.84	–844.57	–
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	255.19	22.45	10.00
债务重组损益	–	600.00	–
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债、债权投资和其他债权投资取得的投资收益	152.71	270.66	307.05
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	–229.22	–47.56	–30.39
小计	263.52	0.99	286.66
减：所得税影响额	54.51	–32.34	18.23
少数股东权益影响额（税后）	–	0.49	0.84
归属于母公司股东的非经常性损益净额	209.01	32.84	267.59
扣除非经常性损益后归属于母公司股东净利润	14,083.66	11,756.25	9,818.46

（三）主要财务指标

1、主要财务指标

财务指标	2021.12.31 /2021年	2020.12.31 /2020年	2019.12.31 /2019年
流动比率（倍）	2.38	1.83	1.75
速动比率（倍）	2.38	1.83	1.75
资产负债率（母公司，%）	26.53	28.92	22.79
资产负债率（合并，%）	73.16	73.14	71.73
无形资产（扣除土地使用权后）占净资产的比例（%）	0.27	0.25	0.18
应收账款周转率（次）	0.54	0.58	0.74
存货周转率（次）	1,440.76	1,142.19	5,141.99
息税折旧摊销前利润（万元）	62,737.29	51,470.85	50,791.31
利息保障倍数（倍）	1.69	1.67	1.62
每股经营活动产生的现金流量（元/股）	0.62	0.43	0.33
每股净现金流量（元）	0.27	0.19	–0.14

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	报告期	加权平均净资产收益率	每股收益（元/股）	
			基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2021年	7.89%	0.20	0.20
	2020年	7.50%	0.19	0.19
	2019年	9.15%	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2021年	7.78%	0.20	0.20
	2020年	7.48%	0.19	0.19
	2019年	8.91%	0.11	0.11

（四）管理层讨论与分析

1、财务状况分析

报告期各期末，公司资产构成情况如下：

单位：万元、%

项目	2021.12.31		2020.12.31		2019.12.31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产	217,981.72	31.06	181,809.56	28.05	124,165.46	25.79
非流动资产	483,771.83	68.94	466,402.02	71.95	357,318.17	74.21
资产总计	701,753.55	100.00	648,211.58	100.00	481,483.64	100.00

公司主要从事风力发电、光伏发电项目的投资、开发、建设与运营，属于资本密集型行业。从资产规模看，2019年末、2020年末和2021年末，公司资产总额分别为481,483.64万元、648,211.58万元及701,753.55万元，逐期增加。2020年末，公司资产总额较2019年末增加166,727.94万元，增幅达34.63%，主要系2020年公司新建4个光伏发电项目，合计新增并网光伏发电项目360MW所致。2021年末，公司资产总额较2020年末增加53,541.97万元，主要系流动资产中应收账款较上年末增加25,682.30万元及货币资金较上年末增加13,244.76万元以及72.5兆瓦募投风力发电项目投资建设使得非流动资产增加所致。

从资产结构来看，公司非流动资产占比较高，2019年末、2020年末及2021年末公司非流动资产占资产总额的比重分别为74.21%、71.95%及68.94%，占比相对稳定。公司非流动资产占比较高符合所处行业的特点和业务情况。

报告期各期末，公司负债构成如下：

单位：万元、%

项目	2021.12.31		2020.12.31		2019.12.31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债	91,475.75	17.82	99,472.75	20.98	71,116.78	20.59
非流动负债	421,895.84	82.18	374,604.37	79.02	274,237.81	79.41
负债总计	513,371.59	100.00	474,077.12	100.00	345,354.58	100.00

2019年末、2020年末和2021年末，公司负债规模分别为345,354.58万元、474,077.12万元和513,371.59万元，公司流动负债占总负债的比例分别为20.59%、20.98%和17.82%，非流动负债占总负债的比例分别为79.41%、79.02%和82.18%。公司非流动负债占比较高，与公司长期资产金额和比例较大相匹配。2020年，公司新投资建设360兆瓦光伏发电项目，并于2021年上半年陆续竣工，建设所需资金主要通过银行借款筹集，使得2020年末公司负债总额较上年末增加128,722.54万元，增幅为37.27%。其中，2020年末公司流动负债较2019年末增加28,355.98万元，增幅为39.87%，主要系工程及设备采购金额增加，使得应付票据、应付账款等科目增加所致。2020年末公司非流动负债较2019年末增加100,366.56万元，增幅为36.60%，主要系长期借款的增加。2021年随着公司72.5兆瓦募投风力发电项目建设、并网发电以及哈密新风恒远十三间房风电场一期49.5MW项目、新疆立新能源吉木萨尔三期100兆瓦并网光伏发电项目等工程项目的开建，2021年末公司负债总额较2020年末进一步增加39,294.47万元，主要系银行借款规模的提升。

2、盈利能力分析

（1）公司营业收入情况

报告期内，公司营业收入构成如下表所示：

单位：万元、%

收入	2021年		2020年		2019年	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
主营业务收入	80,125.53	99.99	65,043.94	99.58	62,248.66	99.98
其他业务收入	10.58	0.01	276.98	0.42	10.58	0.02
合计	80,136.10	100.00	65,320.92	100.00	62,259.24	100.00

公司主营业务突出，报告期各期主营业务收入占当期营业收入的比例均在99%以上。公司的其他业务收入主要为托里新风将其与其他发电企业合建的托里220汇集站出租给周边第三方发电企业使用收取的租赁费收入及因牵头管理维护该汇集站而向其他合建方收取的服务费收入。报告期内，公司其他业务收入占营业收入的比例较小。

公司主营业务收入以电力销售为主，主要包括风力发电、光伏发电的电力销售及购售电交易服务，具体构成情况如下：

单位：万元、%

主营业务收入	2021年		2020年		2019年	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
风力发电	43,293.21	54.03	44,490.93	68.40	42,741.49	68.66
光伏发电	36,769.01	45.89	20,530.89	31.56	19,475.17	31.29
购售电服务	53.41	0.07	22.12	0.03	32.00	0.05
运维服务	9.91	0.01	–	–	–	–
合计	80,125.53	100.00	65,043.94	100.00	62,248.66	100.00

风力发电、光伏发电业务是公司的核心业务，也是公司的主要收入来源。风力发电业务方面，2019年度、2020年度和2021年，风力发电业务收入分别为42,741.49万元、44,490.93万元和43,293.21万元，占主营业务收入比重分别为68.66%、68.40%和54.03%。2019年至2021年，公司转固运营的风力发电装机规模相对稳定，保持在499兆瓦。报告期内，公司风力发电量、上网电量、收入规模保持相对稳定。

光伏发电业务方面，2019年度、2020年度及2021年度，光伏发电业务收入分别为19,475.17万元、20,530.89万元和36,769.01万元，占主营业务收入比重分别为31.29%、31.56%和45.89%。2019年至2020年，公司光伏发电装机规模相对稳定，受光照资源条件影响，2020年公司光伏发电量、上网电量、收入规模略微提升。2020年12月，新疆立新能源吉木萨尔100兆瓦光伏发电项目、新疆立新能源吉木萨尔二期100兆瓦光伏发电项目、新疆新能源吉木萨尔100兆瓦光伏发电项目及第七师胡杨河市130团6万千瓦光伏发电一期项目相继并网发电。2021年2–3月，上述360兆瓦光伏发电项目相继通过竣工验收并转固运行，公司光伏装机规模由170兆瓦增加至530兆瓦，使得2021年光伏发电业务收入及占比均大幅度提升。

购售电服务为公司下属以购售电服务为主业的子公司新风售电的购售电服务收入，2019年、2020年和2021年收入分别为32.00万元、22.12万元和53.41万元，占比均较低。

运维服务为公司下属以发电场站运维服务为主业的子公司锐风电力的运维服务收入，运维服务业务为公司2021年新开展业务，主要服务于发行人下属发电场站，2021年对外服务收入为9.91万元，主要为客户提供热成像检测、发电变电设备的预防性试验等。

（2）公司主营业务毛利率分析

报告期内，公司主营业务毛利构成情况如下：

单位：万元、%

项目	2021年度		2020年度		2019年度	
	毛利	占比	毛利	占比	毛利	占比
风力发电	26,392.37	54.23	27,778.70	69.26	25,751.96	70.06
光伏发电	22,223.79	45.66	12,332.05	30.75	10,974.55	29.86
购售电服务	46.23	0.09	–2.86	–0.01	32.00	0.09
运维服务	8.67	0.02	–	–	–	–
合计	48,671.06	100.00	40,107.90	100.00	36,758.51	100.00

从毛利结构看，报告期内，公司主营业务毛利主要来源于风力发电和光伏发电，上述两大类业务毛利合计占公司主营业务毛利的比重分别为99.91%、100.01%和99.89%。

报告期内，公司主营业务毛利率稳增长，其中2020年较2019年增长9.11%，主要是由于风力发电、光伏发电发电量及上网电量的提升带动了发电收入上升；2021年较2020年增长21.35%，主要是由于光伏并网装机规模、光伏发电发电量及上网电量的提升带动了发电收入上升。

报告期内，公司主营业务毛利率的构成及具体情况如下表所示：

单位：%

项目	2021年		2020年		2019年	
	毛利率	收入占比	毛利率	收入占比	毛利率	收入占比
风力发电	60.96	54.03	62.44	68.40	60.25	68.66
光伏发电	60.44	45.89	60.07	31.56	56.35	31.29
购售电服务	86.55	0.07	–12.92	0.03	100.00	0.05
运维服务	87.51	0.01	–	–	–	–
合计	60.74	100.00	61.66	100.00	59.05	100.00

2019年、2020年及2021年，公司主营业务毛利率分别为59.05%、61.66%和60.74%，其中风力发电报告期内毛利率分别为60.25%、62.44%及60.96%，相对比较稳定，主要系报告期内公司转固运营的风电装机规模均保持在499兆瓦，平均上网电价比较稳定，发电设备平均利用小时数、上网电量以及营业成本均比较稳定，使得单位成本亦比较稳定。公司光伏发电的毛利率在报告期内均呈上升趋势，主要原因包括：一方面光伏发电业务发电量及销售电量均有所提升使得相应发电业务单位成本降低所致；另一方面随着光伏发电技术进步，光伏组件转化效率持续提升，光伏组件单位价格持续下降，使得公司新投产光伏电站建造成本下降，进而使得单位成本下降幅度大于平均上网电价下降幅度，从而带来2021年光伏发电业务毛利率的小幅上升。

3、现金流量分析

单位：万元

项目	2021年	2020年	2019年
经营活动产生的现金流量净额	43,688.81	29,766.23	35,795.49
投资活动产生的现金流量净额	–58,511.99	–106,265.84	6,113.37
筹资活动产生的现金流量净额	33,749.07	90,133.40	–56,956.22
现金及现金等价物净增加额	18,925.89	13,633.79	–15,047.36

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额分别为35,795.49万元、29,766.23万元和43,688.81万元，公司经营活动产生的现金总体呈净流入状态。2020年度销售商品、提供劳务收到的现金为39,123.71万元，较2019年度减少7,627.59万元，减少16.32%。主要因公司应收可再生能源补贴款回款周期较长，通常在2–3年，回款波动性较大，其中2019年收到补贴款24,588.46万元，2020年收到补贴款17,947.42万元，2021年收到补贴款20,519.07万元。2021年经营活动产生的现金流量净额为43,688.81万元，较2020年增加13,922.58万元，原因除2021年收到补贴款电费款较上年增加2,571.65万元外，还包括公司360兆瓦光伏发电项目于2021年2–3月转固运营，公司营业收入较2020年增加14,815.18万元，进而带来公司实际收到的结算电费增加。

报告期内，公司投资活动现金流量净额分别为6,113.37万元、–106,265.84万元和–58,511.99万元。报告期内，公司投资活动产生的现金流呈流出状态，主要因2020年以来在建光伏发电项目、风力发电项目投入不断加大，固定资产投资支出较大所致。2019年、2020年及2021年投资支付的现金主要系公司购买银行结构性存款、通知存款等理财形成，收回投资收到的现金系赎回银行结构性存款、通知存款等理财所致。2019年收到其他与投资活动有关的现金9,045.64万元，系收回报告期之前向哈密国投提供的委托贷款。

报告期内，公司筹资活动现金流量净额分别为–56,956.22万元、90,133.40万元和33,749.07万元。报告期内，筹资活动的现金流入主要为公司通过向控股股东新能源集团拆借资金、银行借款和股权融资；筹资活动的现金流出主要为偿还上述债务本息及分配股利产生的现金流。

4、财务状况的趋势分析

作为风电场、光伏电站运营企业，预计公司本次发行完成后，公司总资产将大幅增加，资本实力明显增强。此外，还可有效降低公司资产负债率，流动比率和速动比率将提高，财务结构进一步优化，有利于增强公司经营过程中的抗风险能力，促进公司更加稳健地、可持续发展。

基于我国对新疆新能源电力行业的政策支持和鼓励，以及新疆地区未来继续推进“疆电外送”的发展方向，预计上述事项将为发行人的业务发展产生持续的市场需求，结合发行人具备的区位、技术和管理优势，发行人未来盈利能力能够得到保证。随着2020年360兆瓦新建光伏电站的陆续完工、并网发电，以及本次募集资金投资项目及储备项目的实施，公司的业务规模将进一步扩大，装机容量将稳步提升，盈利能力有望进一步增强。但由于募集资金投资项目及储备项目的实施将迅速扩大公司的长期投资规模，而其产生盈利需要一定的周期，因此短期内公司的每股收益、净资产收益率等财务指标将会下降。同时，光伏行业政策补贴的变化、地方政府电价政策的变化、宏观经济的变化等因素仍会对公司未来的盈利能力产生影响。

（五）股利分配政策

1、股利分配政策

根据发行人现行《公司章程》，公司股利分配政策如下：

（1）公司分配当年税后利润时，应当提取利润的10%列入公司法定公积金。公司法定公积金累计额为公司注册资本的50%以上的，可以不再提取。

公司的法定公积金不足以弥补以前年度亏损的，在依照前款规定提取法定公积金之前，应当先用当年利润弥补亏损。

公司从税后利润中提取法定公积金后，经股东大会决议，还可以从税后利润中提取任意公积金。

公司弥补亏损和提取公积金后所余税后利润，按照股东持有的股份比例分配，但公司章程规定不按持股比例分配的除外。

股东大会违反前款规定，在公司弥补亏损和提取法定公积金之前向股东分配利润的，股东必须将违反规定分配的利润退还公司。

公司持有的本公司股份不参与分配利润。

（2）公司的公积金用于弥补公司的亏损、扩大公司生产经营或者转为增加公司资本。但是，资本公积金将不用于弥补公司的亏损。

法定公积金转为资本时，所留存的该项公积金将不少于转增前公司注册资本的25%。

（3）公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后2个月内完成股利（或股份）的派发事项。

（4）公司利润分配政策如下：

①公司重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持连续性和稳定性；

②公司可以采取现金或者股票等方式分配股利，可以进行中期现金分红；

③公司董事会未做出现金利润分配预案的，应当在董事会的报告中披露原因，独立董事应当对此发表独立意见；

④存在股东违规占用公司资金情况的，公司应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

2、报告期内股利分配情况

2018年10月18日，新风投资股东新能源集团作出《新疆新能源新风投资开发有限公司2018年利润分配股东决定》，决定将公司截止2018年10月31日的累计可供分配利润8,000.00万元分配给公司股东。

2018年12月28日，新风投资股东新能源集团重新作出股东决定，对2018年10月18日的新风投资股东决定做出修改，修改后将截止2018年10月31日的累计可供分配利润1,000.00万元分配给公司股东。

本次利润分配已实施完毕，实际分配利润1,000.00万元。

3、本次发行前滚存利润的分配安排

根据公司2021年第一次临时股东大会决议，本次公开发行股票前的滚存利润由股票发行后的新老股东按持股比例共同享有。

4、本次发行后的股利分配政策

参加本招股意向书摘要“第一节 重大事项提示”之“八、公司发行上市后的利润分配政策”。

（六）发行人子公司的基本情况

1、发行人子公司基本情况

截至本招股意向书摘要签署日，发行人拥有27家全资及控股子公司，无参股公司，具体情况如下：

单位：万元

序号	公司名称	成立时间	注册资本	实收资本	注册地及主要经营地	法定代表人	主营业务	主要产品或服务	持股比例
1	新疆新风含鸿能源有限公司	2015.1.14	50,350	50,350	新疆乌鲁木齐市头屯河区新疆乌鲁木齐经济技术开发区喀什西路752号西部绿谷大厦5层503	王博	风力及太阳能光伏发电	–	立新能源100%
2	哈密国投新风发电有限公司	2013.12.6	29,000	29,000	新疆哈密地区巴里坤县汉城东街12号	王博	风力发电	电力	立新能源100%
3	哈密新风能源发电有限公司	2013.11.27	29,000	29,000	新疆哈密市伊州区丽园区前进西路南侧摩天锦绣园三期综合楼1201室	王博	风力发电	电力	立新能源100%
4	乌鲁木齐托里新风发电有限公司	2013.2.1	20,250	20,250	新疆乌鲁木齐市乌鲁木齐县乌鲁木齐托里新风发电有限公司风电场综合行政楼	谢胜利	风力发电	电力	立新能源100%
5	新疆新能源新风售电有限公司	2016.6.20	20,000	2,010	新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）喀什西路752号西部绿谷大厦5层501室	窦照军	电力销售、电力输配；合同能源管理	电力销售服务	立新能源100%
6	吉木萨尔县新风新能源有限公司	2014.3.20	16,900	15,100	新疆昌吉州吉木萨尔县老台乡直属老大至二工河路东侧（光伏电场行政综合楼）	谢胜利	太阳能光伏发电	电力	立新能源100%
7	新疆锐风电力科技有限公司	2020.5.8	600	120	新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）喀什西路752号西部绿谷大厦5层502室	关华	电力设施承装、技术服务及开发	–	立新能源100%
8	隆尧县新风新能源有限公司	2019.10.12	500	200	河北省邢台市隆尧县隆尧镇东里村村东	窦照军	风力发电	–	立新能源100%
9	哈巴河县新风发电有限公司	2013.6.26	400	400	新疆阿勒泰哈巴河县阿克齐镇人民东路原劳动就业保险局办公楼第三层大厅第十七档	窦照军	风力发电	–	立新能源100%
10	奇台县新风新能源有限公司	2013.5.7	1,000	900	新疆昌吉回族自治州奇台县古城乡古城一村71号	窦照军	风力发电	–	立新能源100%
11	阿勒泰新风发电有限公司	2015.8.25	150	150	新疆阿勒泰地区阿勒泰市解放路3区70栋三层301室	窦照军	风力发电	–	立新能源100%
12	富蕴新光发电有限公司	2015.8.19	150	150	新疆阿勒泰地区富蕴县迎宾东路晨光花园小区三号楼2单元501室	窦照军	太阳能光伏发电	–	立新能源100%
13	哈密伊吾县立新风力发电有限公司	2020.12.10	1,500	1,000	新疆哈密市伊吾县伊吾镇滨河小区6栋4单元301室	窦照军	发电、输电、供电业务	–	立新能源100%
14	哈密新风恒远发电有限公司	2013.7.8	5,000	1,600	新疆哈密市伊州区中山北路14号	关华	风力及太阳能光伏发电	–	立新能源100%
15	新疆新能源（集团）哈密新风有限公司	2013.1.15	1,000	200	新疆哈密市伊州区丽园区前进西路南侧摩天锦绣园三期综合楼1201室	窦照军	风力发电	–	立新能源70%、新疆绿州新能投资有限公司30%
16	伊吾淖毛湖风之翼风力发电有限公司	2020.9.2	5,000	4,150	新疆哈密市伊吾县伊吾镇鑫苑小区3栋2单元302室	窦照军	发电、输电、供电业务	–	立新能源98.95%、新疆金风科技股份有限公司1.05%
17	哈密国投新光发电有限公司	2013.11.27	8,600	8,600	新疆哈密市伊州区丽园区前进西路南侧摩天锦绣园三期综合楼1201室	王博	光伏发电	电力	立新能源15%、新风含鸿85%
18	吉木萨尔县立新光电有限公司	2020.7.25	26,600	23,050	新疆昌吉回族自治州吉木萨尔县城南工业园区东瑞创业孵化基地B11西幢303室	关华	太阳能光伏发电	电力	新风含鸿100%
19	奎屯金太阳电力有限公司	2012.6.20	9,200	9,200	新疆伊犁州奎屯农七师五五工业园区世纪大道18号	谢胜利	太阳能光伏发电	电力	新风含鸿100%
20	哈密新风光发电有限公司	2013.11.7	8,700	8,700	新疆哈密市红星二场光伏产业园区内场站行政综合楼二楼	谢胜利	太阳能光伏发电	电力	新风含鸿100%
21	阜康市新风新能源有限公司	2013.5.7	5,400	5,400	新疆昌吉州阜康市天池南街2号建行办公楼三楼左侧第一间	谢胜利	太阳能光伏发电	电力	新风含鸿100%
22	榆林博越新能源有限公司	2021.1.4	2,000	5	陕西省榆林市榆阳区肤施路26号商铺	窦照军	风力及太阳能光伏发电	–	新风含鸿100%
23	乌鲁木齐富禾光晟电子科技有限公司	2015.10.27	5,000	4,200	新疆乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）长春南路399号综合楼102室	窦照军	风力发电	–	新风含鸿98%、特变电工新疆新能源股份有限公司2%
24	托克逊风之力风力发电有限公司	2020.9.25	2,000	80	新疆吐鲁番市托克逊县能源化工工业区委员会科技企业孵化研发中心第二层213室	窦照军	风力发电	–	淖毛湖风之翼100%
25	伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司	2020.9.3	5,000	4,100	新疆哈密市伊吾县伊吾镇西区泰和花园8号楼1单元103室	窦照军	发电、输电、供电业务	–	淖毛湖风之翼100%
26	胡杨河市锦华光伏发电有限公司	2020.6.13	5,000	4,000	新疆胡杨河市130团光明路社区办公大楼3楼5号	窦照军	太阳能光伏发电	电力	富禾光晟持股100%
27	新疆逐日农垦新能源有限公司	2022.1.14	5,000	270	新疆塔城地区额敏县第九师一六