（上接B23版）

C、房屋所有权

截至本报告书签署日，福能新能源拥有房屋所有权情况如下：

序号	房产证编号	所有权人	坐落位置	建筑面积（㎡）	用途
1	莆房产证秀屿字第 X20130105 号	福能新能源	莆田市秀屿区埭头镇东林村（炼压站）东林 111 号	888.1	工业
2	莆房产证秀屿字第 X20130104 号	福能新能源	莆田市秀屿区平海镇东美村（炼压站）过溪 39 号	886.9	工业
3	莆房产证秀屿字第 X20130106 号	福能新能源	莆田市秀屿区东峤镇下岗村下岗 300 号	1616.68	工业
4	莆房产证荔城字第 L201306861 号	后海风电	荔城区北高镇山前村下半尖 200 号	2722.22	其他
5	莆房产证秀屿字第 X20130119 号	大岵山风电	莆田市秀屿区埭头镇潘屯村东埔 50 号	1625.8	工业
6	龙房产证字第 20130786 号	漳州风电	隆教乡内村	3789.73	非住宅
7	惠房权证小岞字第 201300003 号	惠安风电	惠安县小岞镇后内村 1#、2#	164.18	保卫室 消防室
8	惠房权证小岞字第 201300004 号	惠安风电	惠安县小岞镇后内村 3#、4#、5#	1,851.34	主变压器室 仓库 综合楼

截至本报告书签署日，福能新能源及其子公司不存在其他未办理房产证的情形。

ⓘ）资质许可

具体各项目取得报批和许可情况如下：

A、莆田石城风电场

莆田石城风电场20台2MW的机组已于2009年4月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，并已取得正常运营所需的立项、环保、行业准入等相关许可和批复，具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准（注1）	《福建省发展和改革委员会关于莆田石城风电场项目核准的批复》	闽发改交能〔2008〕172 号
	《福建省发展和改革委员会关于莆田石城风电场项目变更事项的批复》	闽发改交能〔2008〕512 号
特许经营权（注2）	《特许权协议》	2008年8月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2006年2月6日
环保验收	莆田市环保局关于《建设项目竣工环境保护验收调查表》的审批意见	2010年7月14日
行业准入	《电力业务许可证》	1041910-01006
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于莆田石井、石城风电场并入省电网运行的批复》	闽经贸能源〔2008〕934 号

注1：根据《国务院关于投资体制改革的决定》（国发〔2004〕20号）及《国家发展和改革委员会关于风电建设管理有关要求的通知》（发改能源〔2005〕1204号）的规定，总装机容量5万千瓦及以上风电项目由国家发改委核准，其余项目由各省（区、市）发展改革委核准。同时，根据《福建省人民政府关于印发福建省企业投资项目核准暂行办法、福建省企业投资项目核准目录、福建省企业投资项目备案制管理暂行办法的通知》（闽政〔2006〕47号），总装机容量5万千瓦以下项目由福建省发展改革委核准。

注2：根据《风电特许权项目前期工作管理办法》，通过公开招标选择投资者建设的风力发电项目为风电特许权项目，需签订特许权协议，各省（区、市）风电特许权项目前期工作管理由各省（区、市）计委（发改委）负责。

B、莆田石井风电场

莆田石井风电场20台2MW的机组已于2009年4月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，并已取得正常运营所需的立项、环保、行业准入等相关许可和批复，具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于莆田石井风电场项目核准的批复》	闽发改交能〔2008〕171 号
	《福建省发展和改革委员会关于莆田石井风电场项目变更事项的批复》	闽发改交能〔2008〕511 号
特许经营权	《特许权协议》	2008年8月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2006年2月6日
环保验收	莆田市环保局关于《建设项目竣工环境保护验收调查表》的审批意见	2010年7月14日
行业准入	《电力业务许可证》	1041910-01006
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于莆田石井、石城风电场并入省电网运行的批复》	闽经贸能源〔2008〕934 号

C、莆田石井风电场二期

莆田石井风电场二期7台2MW的机组已于2010年11月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，并已取得正常运营所需的立项、环保、行业准入等相关许可和批复，具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于莆田石井风电场二期项目核准的批复》	闽发改网能源〔2008〕25 号
特许经营权	《特许权协议》	2010年5月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2009年12月31日
环保验收	莆田市环保局关于《建设项目竣工环境保护验收调查表》的审批意见	2012年6月26日
行业准入	《电力业务许可证》	1041910-01006
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于莆田石井、风电场二期并入省电网运行的批复》	闽经贸能源〔2010〕429 号

D、莆田东峤风电场

莆田东峤风电场24台2MW的机组已于2011年4月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，并已取得正常运营所需的立项、环保、行业准入等相关许可和批复，具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于莆田东峤风电场项目核准的批复》	闽发改网能源〔2008〕72 号
特许经营权	《特许权协议》	2009年11月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2009年4月24日
环保验收	莆田市环保局关于《建设项目竣工环境保护验收调查表》的审批意见	2012年6月26日
行业准入	《电力业务许可证》	1041910-01006
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于同意莆田东峤风电场并入省电网运行的批复》	闽经贸能源〔2010〕31 号

E、莆田后海风电场

莆田后海风电场24台2MW的机组已于2012年1月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，并已取得正常运营所需的立项、环保、行业准入等相关许可和批复，具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于莆田后海风电场项目核准的批复》	闽发改网能源〔2010〕44 号
特许经营权	《特许权协议》	2010年8月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2010年3月1日
环保验收	莆田市环保局关于《建设项目竣工环境保护验收调查表》的审批意见	2013年4月8日
行业准入	《关于同意福煤后海（莆田）风电有限公司10-24#机组临时运营的意见》	闽电监资质能运〔2013〕009 号
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于同意莆田后海风电场并入省电网运行的批复》	闽经贸能源〔2011〕244 号

F、莆田后海风电场二期

莆田后海风电场二期24台2MW的机组已于2012年9月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，并已取得正常运营所需的立项、环保、行业准入等相关许可和批复，具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于莆田后海风电场二期项目核准的批复》	闽发改网能源〔2011〕25 号
特许经营权	《特许权协议》	2011年5月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2010年12月16日
环保验收	莆田市环保局关于《建设项目竣工环境保护验收调查表》的审批意见	2013年4月8日
行业准入	《关于同意福煤大岵山（莆田）风电有限公司25#-48#机组临时运营的意见》	闽电监资质能运〔2013〕010 号
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于同意莆田后海风电场二期并入省电网运行的批复》	闽经贸能源〔2011〕535 号

G、莆田石城风电场二期

莆田石城风电场二期山下部分7台2MW的机组已于2011年1月开始陆续投产，自投产以来各机组运营情况正常，环评验收正在办理中，已取得的立项、环保等相关许可和批复具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于莆田石城风电场二期项目核准的批复》	闽发改网能源〔2010〕58 号
	《福建省发展和改革委员会关于莆田石城风电场二期项目核准事项变更的复函》	闽发改网能源〔2013〕22 号
特许经营权	《特许权协议》	2010年10月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2010年5月21日
行业准入	《关于同意福煤大岵山（莆田）风电有限公司石城二期风场山上部分#1-#17机组山下部分项目#21-#27机组临时运营的意见》	闽电监资质能运〔2013〕030 号
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于同意莆田后海风电场二期并入省电网运行的批复》	闽经贸能源〔2011〕44 号

注：莆田市环境保护局已于2013年11月1日同意大岵山风电莆田石城风电场二期项目进行试生产。

H、惠安小岞风电场

惠安小岞风电场首批6台2MW的机组已于2013年1月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，环评验收正在办理中，已取得的立项、环保等相关许可和批复具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于惠安小岞项目核准的批复》	闽发改网能源〔2011〕24 号
特许经营权	《特许权协议》	2011年5月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2010年11月9日
行业准入	《关于同意福建惠安风力发电有限责任公司#6-#11机组临时运营的意见》	闽电监资质能运〔2013〕026 号
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于同意惠安小岞风电场并入省电网运行的批复》	闽经贸能源〔2012〕135 号

注：泉州市环境保护局已于2013年10月24日同意惠安风电惠安小岞风电场项目一期6台机组投入试生产。

I、龙海隆教风电场

龙海隆教风电场24台2MW的机组已于2013年9月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，环评验收正在办理中，已取得的立项、环保等相关许可和批复具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于龙海隆教风电场项目核准的批复》	闽发改网能源〔2011〕83 号
特许经营权	《特许权协议》	2011年7月签署
环评批复	福建省环保局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2010年10月21日
行业准入	《关于同意福能（柳州）风电有限责任公龙海隆教风电场#1-#24机组龙海黄抗风电场#25-#44机组临时运营的意见》	闽电监资质能运〔2013〕027 号
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于同意福能（柳州）风力发电有限公司龙海隆教风电场并入电网运行的批复》	闽经贸能源〔2012〕332 号

J、龙海黄抗风电场

龙海黄抗风电场20台2MW的机组已于2013年10月正式投产，自投产以来各机组运营情况正常，已经取得《柳州市环保局关于龙海黄抗风电场机组环保试运行意见的函》，环评验收正在办理中，已取得的立项、环保等相关许可和批复具体情况如下表所示：

项目	文件名称	文号/编号/批准日期
项目核准	《福建省发展和改革委员会关于龙海黄抗风电场项目核准的复函》	闽发改网能源〔2012〕118 号
特许经营权	《特许权协议》	2013年1月签署
环评批复	漳州市环境保护局关于《建设项目环境影响报告表》的审批意见	2012年4月26日
行业准入	《关于同意福能（柳州）风电有限责任公龙海隆教风电场#1-#24机组龙海黄抗风电场#25-#44机组临时运营的意见》	闽电监资质能运〔2013〕027 号
并网发电	《福建省经济贸易委员会关于同意龙海黄抗风电场并入电网运行的批复》	闽经贸能源〔2013〕193 号

注：漳州市环境保护局已于2013年10月31日同意漳州风电龙海黄抗风电场项目投入试运行。

9、福能新能源 100%股权的权属情况及本次转让的合法性

福能集团持有的福能新能源100%股权为本次交易的标的之一。截至本报告书出具日，该等股权不存在质押、冻结和其他权利限制情形。

福能集团出具《关于交易资产权属状况的承诺函》，承诺：截至本承诺函签署日，本公司持有的福建省鸿山热电有限责任公司100%的股权、福建省福能新能源有限责任公司100%的股权、福建省晋江天然气发电有限公司75%的股权不存在质押、冻结、司法扣实、受托持股、设置信托或其他股东权利受到限制的情形，该等股权亦不存在涉及诉讼、仲裁、司法强制执行等争议事项或者妨碍权属转移的其他情况。本次重组的标的资产权属状况清晰，过户或转移不存在实质性法律障碍。”

（二）晋江汇电

1、基本情况

名称：福建晋江天然气发电有限公司

住所：晋江市金井镇石圳村

法定代表人：周朝宝

注册资本：99,600万元

实收资本：99,600万元

公司类型：有限责任公司

成立日期：2004年9月10日

经营范围：天然气发电（电力业务许可证有效期至2029年3月23日）；及相关产品的开发利用及技术咨询服务。

主要分公司地点：晋江市金井镇石圳村

注册号：350582100009893

组织机构代码：76616583-7

税务登记证号码：泉晋国税字350582766165837号

闽地税字350582766165837号

2、历史沿革

①）2004年9月10日，公司设立

2004年9月，福能集团与晋江能源双方共同出资设立晋江汽电。晋江汽电设立时的注册资本为76,000万元，其中，福能集团出资57,000万元，占注册资本的75%，晋江能源出资19,000万元，占注册资本的25%。

2004年9月10日，晋江汽电在晋江市工商行政管理局办理了设立登记，领取《企业法人营业执照》（注册号：350582100009893）。

2007年6月19日，福建弘审有限责任会计师事务所出具闽弘审〔2007〕验字第03号《验资报告》，确认出资到位。

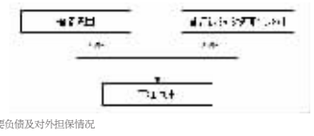
②）2007年7月，第一次增资

2007年4月，经公司股东会决议，公司的注册资本由76,000万元增加至99,600万元，新增注册资本23,600万元，由福能集团和晋江能源共同以货币方式缴纳。其中，福能集团认缴17,700万元，晋江能源认缴5,900万元。2007年7月办理变更登记手续，注册资本变更为99,600万元。

2008年4月9日，福建弘审有限责任会计师事务所对本次增资进行了审验，出具闽弘审〔2008〕验字第04号《验资报告》

晋江汽电自上述增资变更完成后至今，其注册资本及股权结构未发生变化。

3、股权控制关系



4、主要资产的权属情况、主要负债及对外担保情况

①）主要资产的权属情况

根据立信所出具的信会师报字〔2013〕第123509号审计报告，截至2013年8月31日，晋江汽电主要资产情况如下：

项目	金额（万元）
流动资产：	
货币资金	34,674.04
应收账款	28,111.10
预付款项	121.18
其他应收款	22.69
存货	8,038.70
其他流动资产	1,625.43
流动资产合计	72,593.14
非流动资产：	
固定资产	296,897.63
在建工程	3,163.64
工程物资	9.66
无形资产	3,704.23
递延所得税资产	76.66
其他非流动资产	1,602.57
非流动资产合计	305,454.40
资产总计	378,047.54

晋江汽电拥有的固定资产、无形资产等均未设有抵押权或任何其他第三方权益，也没有被司法查封或冻结的情况。晋江汽电主要生产设备、土地使用权、房屋所有权的权属状况详见本节“8、主营业务具体情况”。

②）主要负债情况

根据立信所出具的信会师报字〔2013〕第123509号审计报告，截至2013年8月31日，晋江汽电主要负债情况如下：

项目	金额（万元）
流动负债：	
短期借款	15,500.00
应付账款	13,915.07
应付职工薪酬	388.15
应交税费	2,267.39
应付利息	1,444.48
应付股利	3,384.00
其他应付款	6,748.38
一年内到期的非流动负债	13,250.00
流动负债合计	56,897.47
长期借款	197,875.00
非流动负债合计	197,875.00
负债合计	254,772.47

③）对外担保情况

截至本报告书签署日，晋江汽电不存在对外担保事项。

5、最近三年主营业务发展情况

福建晋江天然气发电有限公司是一家从事天然气发电的公司，公司成立于2004年，该电厂项目为福建LNG总体项目中十个子项目之一，列为国家“十一五”重点建设项目，项目工程装机容量为140万千瓦，配4台9FA（85万千瓦）燃气蒸汽联合循环机组。2005年12月，项目获得国家发改委项目核准批复（发改能源〔2005〕2691号），1号-4号机组分别于2009年1月、2009年7月、2010年5月、2010年10月投产发电（电力业务许可证：1041909-00691）。

晋江汽电全资子公司福建省晋江汽电开发有限公司从事风力发电业务，公司成立于2010年。金井风电场工程项目于2011年9月获得福建省发改委的项目核准批复（闽发改网能源〔2011〕77号），该项目建设规模3.2万千瓦，包括16台2MW级风电机组及配套集电线路和110KV升压站；截至本报告书签署日，该项目除11#机组外的15台风机已投产。

最近三年主要生产经营指标如下：

项目	2013年1-8月	2012年	2011年
期末装机容量（万千瓦）	152.8	152.8	152.8
发电量（万千瓦时）	334,175	427,700	477,190
上网电量（万千瓦时）	327,330	418,408	466,710
平均发电设备利用小时	2,168	2,796	3,030

注：上表不含晋江风电数据。由于晋江风电年初刚投产，且规模与晋江气电相差较大，为增强数据可比性剔除了晋江风电的影响。

6、主要财务指标和利润分配情况

①）资产负债表主要数据

单位：万元

项目	2013.8.31	2012.12.31	2011.12.31
资产总计	378,047.54	392,969.76	387,573.95
负债合计	254,772.47	269,498.96	268,100.31
所有者权益合计	123,275.06	123,470.80	119,473.65

②）利润表主要数据

单位：万元

项目	2013年1-8月	2012年度	2011年度
营业收入	144,962.02	189,930.44	208,946.39
营业利润	17,014.16	20,530.45	25,483.05
利润总额	17,606.66	19,533.43	25,682.52
净利润	13,340.27	14,434.15	19,153.61

盈利波动原因如下：

2012年度盈利下滑原因主要是气量不足造成；2012年全年，合同气量70.6万吨，实际只提取气量56.38万吨用于发电。主要原因是11月、12月由于供气上游印尼东固气田设备出现故障，无法供气，导致连续两个月基本未实现发电收入，两个月共减少气量7.22万吨，减少发电量5.48亿千瓦时，相应减少发电收入。

③）现金流量表主要数据

单位：万元

项目	2013年1-8月	2012年度	2011年度
经营活动产生的现金流量净额	23,002.33	38,497.80	60,612.44
投资活动产生的现金流量净额	2,691.57	-11,788.79	-19,748.12
筹资活动产生的现金流量净额	-36,912.10	-15,907.11	-45,950.45
现金及现金等价物净增加额	-11,218.20	10,801.89	-5,086.12

④）利润分配情况

2011年度未进行利润分配；

2012年度利润分配金额为10,437万元（向家股东按持股比例分红）；

2013年1-8月利润分配金额为13,536万元（向家股东按持股比例分红）。

7、最近三年资产评估、交易、增资或改制情况

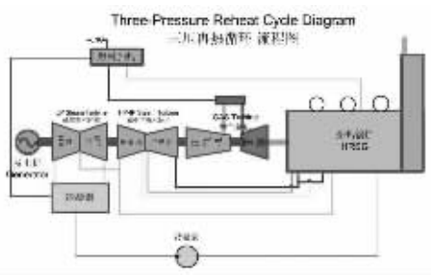
晋江汽电最近三年未曾进行资产评估，交易、增资或改制情况见本节“2、历史沿革”。

8、主营业务具体情况

①）主要产品及用途

晋江汽电主要从事燃气发电业务，产品为电力。

②）工艺流程图



③）经营模式

晋江汽电主要经营模式为生产销售型，即晋江汽电主要采购天然气进行电力生产，而后进行电力销售。

采购模式：

晋江汽电生产所需主要原材料为天然气，天然气采购自中海福建天然气有限责任公司，天然气销售合同为期25年。天然气销售合同采用“照付不议”气量模式，共96,689.475万吉焦。天然气交点价格由LNG单价、液化天然气运输单价、平均气化管输单价、单位税费及其他费用组成，根据合同计算后由福建省物价主管部门批准执行；液化天然气单价与人民币对美元汇率及国际原油价（0.5美元-38美元桶）上下浮动，并以38美元/桶的原油价为封顶价格；液化天然气运输单价将根据液化天然气运输合同运输单价调整指数和调整办法作相应调整；气化管输单价由平均气化管输基准单价决定。

生产模式：晋江汽电主要产品为电力，采用天然气作为一次能源，通过天然气燃烧做功，驱动燃气轮机转动，再拖动发电机发电。

销售模式：电力销售上，晋江汽电主要的电力销售对象为国网福建省电力有限公司。

④）主要产品产销情况

A、产能产量情况

晋江汽电最近两年及一期的电力生产情况如下：

项目	2013年1-8月	2012年	2011年
期末装机容量（万千瓦）	152.8	152.8	152.8
发电量（万千瓦时）	334,175	427,700	477,190
上网电量（万千瓦时）	327,330	418,408	466,710
平均发电设备利用小时	2,168	2,796	3,030

B、销售收入情况

项目	2013年1-8月	2012年	2011年
主营业务收入（万元）	144,960.22	183,430.15	207,035.71
主要客户	国网福建省电力有限公司	国网福建省电力有限公司	国网福建省电力有限公司
占主营业务收入比例	100%	100%	100%

C、执行电价情况

根据福建省物价局《关于我省LNG燃气电厂上网电价的通知》（闽价商〔2008〕382号），福建省三家燃气电厂含税上网电价为0.513元/千瓦时。

⑤）产品的主要原材料、能源及供应情况

晋江汽电最近两年及一期的燃料采购金额、燃料占成本的比重及价格变动趋势如下：

项目	2013年1-8月	2012年	2011年
燃料采购金额（万元）	105,029.7	134,737.93	149,940.88
燃料占营业成本比重（%）	92.16%	88.18%	89.3%
燃料单位成本同比增长幅度（%）	0%	0%	0%
燃料单价（不含税）（元/吨）	2,389	2,389	2,389

⑥）安全生产及环保治理

A、安全生产情况

晋江汽电成立了由公司领导、各部门负责人、安监负责人等组成的安健环委员会，下设安健环办公室，由安全监察部成员和各部门安全员组成。总经理为安全第一责任人，安委会每月召开安健环的总结、分析会议，对公司重大安健环问题讨论和决策。发电部、设备管理部、风电部、生产策划部成立了部门安委会，每月召开二级安全网络会，对公司安委会下达的任务进行落实和跟踪。

晋江汽电制定了《安健环管理标准》、《防灾管理标准》、《应急管理标准》、《危险源、环境因素识别、风险评价与控制程序》、《职业健康管理标准》、《不使保护和日常安健环考核管理标准》、《安健环事件调查分析管理标准》、《年包商管理标准》、《安全责任制管理标准》、《应急预案管理制度》、《应急抢险队伍管理规定》等制度以规范部门、员工和承包商的职责，健全了公司、部门、班组三级安全网，落实了安全文明生产奖惩考核制度。

自2007年5月26日开工建设以来，晋江汽电通过推贯“三标”、NOSA综合五星管理体系、安全性评价、职业健康验收、安全设施验收、安全生产标准化评审等工作，加强了班组基础建设，提高了公司员工、承包商员工的安健环意识，安健环管理工作水平得到较大提高。2008年10月7日，晋江汽电顺利通过ISO 9001:2000、ISO 14001:2004、GBT 28001:2001“三标”整合管理体系的贯标认证；2012年12月，通过南非安健环NOSA三星认证审核；2013年8月，通过安全生产标准化一级企业评审。

晋江汽电及其子公司晋江风电自2011年1月起至今未发生安全生产事故，不存在因违反安全生产方面的法律、法规和规章而被安全生产监督管理部门予以行政处罚的情形，相关主管部门出具了无重大违法违规证明。

晋江汽电最近三年安全生产费用投入及情况如下：

单位：万元

费用名称	2013年预计	2012年	2011年
安全管理	122	107.68	32.84
安措、劳保及职业病防护	185	185.22	134.78
NOSA管理	120	151.7	35.8

B、环保治理情况

晋江汽电成立了环境保护领导小组，由总经理任组长，各主管副总经理、有关部门负责人为领导小组成员，负责公司环境保护开展的领导工作，批准创建公司环境保护具体方案，根据需要召开会议讨论并处理环境保护工作中的重大问题。公司建立了公司、部门和班组三级环保技术监督网络，将环保技术监督纳入了公司技术监督的范围，公司生产策划部设置了化学环保监督管理人员，使环保技术工作做到实处。公司设立了环境监测站，配备了pH计、生化培养箱、紫外可见光分光光度计、浊度仪等仪器，可满足pH、生化需氧量、浊度等常规水质监测因子的分析，并委托具有资质的环境监测单位对公司的厂界噪声、烟气、温排水等项目进行定期监测。

晋江汽电制定了《环境监测管理制度》、《危险化学品安全管理制度》、《CEMS管理制度》、《环境保护技术监督制度》、《化学规程》等环境保护管理规章制度，并按各管理程序要求实施管理。

晋江汽电生产主要产生的废弃物有废水、废气、噪声、固体废弃物。其中废水包括温排水、工业废水、事故排油及生活污水，各类废水经各自的废水处理设施进行处理后回用或外排；有组织排放的废气主要是天然气燃烧产生的烟气，主要污染物为SO2、NOX，由于天然气属于清洁型燃料，液化天然气（LNG）中含硫很少，一般气化后低于30mg/Nm3，因此电厂烟气SO2排放量及排放浓度也很小，燃料基本不含灰份，所以电厂烟气中基本上不含烟尘等固态颗粒污染物；噪声主要来自有事故状态放空、余热锅炉、燃气机组等；固体废物主要为主要是生活垃圾，危废则储存于有害固废存放区；危废主要为废油桶及废树脂，定期由有资质的单位外运处理，对周边环境的影响较小。公司按规定取得排污许可证，根据重点污染源管理，废气排放、厂界噪声、废水处理、固体废物处理均达标，污染物总量控制在许可范围内。

晋江汽电及其子公司晋江风电自2011年1月1日以来，不存在因违反环境保护方面的法律、法规和其他规范性文件而被环保主管部门予以行政处罚的情形，相关主管部门出具了无重大违法违规证明。

公司最近三年的环保污染治理费用投入及2014年的预计投入情况如下：

单位：万元

费用名称	2014年预计	2013年1-8月	2012年	2011年
废气处置及排污费用	80	50	60	55
固废处置	1.71	1.71	1.6	1.6
废水处置	40	30	16	6.3
环境监测	10	2.8	0	0
合计	131.71	84.51	77.6	62.9

⑦）质量控制情况

晋江汽电建立了技术监督管理制度，成立了技术监督领导小组，由主管生产的副总经理担任技术监督领导小组组长，生产策划部专业技术人员担任技术监督网16个技术监督项目负责人。公司设立了电能质量技术监督负责人，全面负责日常电能质量管理的组织、监督、检查和协调工作。

晋江汽电建立了由管理标准、技术标准、工作标准等三大标准模块构成的企业管理标准体系，建立了《电能质量技术监督规定》、《生产调度会议管理制度》、《营活动分析管理办法》、《设备可靠性管理实施细则》、《计量管理制度》、《检修质量验收管理标准》、《电气测量及仪表技术监督实施细则》等有关电能质量管理制度及标准，详细规定了电能质量管理构成、各级管理部门及人员的职责、管理的内容、要求、奖惩等。

为满足电网对发电厂的远方调度和机组负荷控制功能，晋江汽电设台机组配备了AGC和一次调频系统。为进一步完善机组的远方监测和无功调度的要求，增加了电厂同步相量测量系统（PMU），实现了电厂电力系统同步相量实时动态监测；增加了电厂AVC电压自动调控系统，实现AVC子站系统与中调AVC主站系统互联，自动调节机组无功功率，保证了向电网输出电能的质量。

⑧）主要固定资产及无形资产

A、主要生产设备

晋江汽电的主要生产设备包括机器设备、运输工具、电子及其他设备等，截至2013年8月31日，上述生产设备的账面值为138,186.56万元。晋江汽电账面原值在1,000万元以上的生产设备情况如下：

序号	设备名称	规格型号	数量	取得方式	账面原值（万元）	账面净值（万元）
1	燃气轮机	PG9351FA	4套	购入	137499.5	128690.73
2	蒸汽轮机	158型	4套	购入	33145.47	31012.7
3	发电机	390H	4套	购入	40921.77	37846.68
4	余热锅炉	NG-5109FA-R	4套	购入	38138.8	35630.99
5	启动锅炉	HJ-2409.8-LMJ35	2套	购入	1920.1	1717.42
6	循环水泵	60LKXA-20.1	8台	购入	2616.22	2340.06
7	主变压器	SFP10-480000/220	4台	购入	8523.44	7623.74
8	高压厂用变压器	SZ10-2000/19	4台	购入	1521.22	1360.65
9	220kV GIS开关设备	ZFW9-252（.）	1套	购入	3941.16	3525.15
10	GCB开关	HECS-100XL	4台	购入	2457.93	2198.48
11	DCS及其大屏幕投影	OVATION	5套	购入	1872.53	1674.87

B、土地使用权

截至本报告书签署日，晋江汽电主要土地使用权情况如下：

序号	土地证编号	所有权人	坐落位置	使用权面积（㎡）	用途	类型	终止日期
1	晋国用〔2007〕第00895号	晋江汽电	金井镇石圳村	281,304	工业	出让	2056.1.25
2	晋国用〔2013〕第00658号	晋江汽电	晋江市深沪镇科任村	6,972	工程排水配套设施	出让	2063.5.31

C、海域使用权

截至本报告书签署日，晋江汽电的海域使用权情况如下：

序号	土地证编号	海域使用权登记编号	所有权人	地址	使用权面积（公顷）	用海类型	终止日期
1	国海证043545007	3505822004007	晋江汽电	晋江金井镇石圳村东北侧	12.24	其他工业用途	2044.12.12

D、房屋所有权

截至本报告书签署日，晋江汽电拥有的房屋所有权证情况如下：

序号	房产证编号	所有权人	坐落位置	建筑面积（㎡）	用途
1	晋房权证金井字第 20131579 号	晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 1 幢	63.79	工业
2		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 2 幢	30.66	工业
3		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 3 幢	5,204.4	工业
4		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 4 幢	1,944.07	工业
5		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 5 幢	581.42	工业
6		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 6 幢	2,666.51	工业
7		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 7 幢	3,337.78	工业
8		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 8 幢	2,206.86	工业
9		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 9 幢	3,857.47	工业
10		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 10 幢	759.75	工业
11		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 11 幢	1,123.7	工业
12		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 12 幢	950.16	工业
13		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 13 幢	8,299.63	工业
14		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 14 幢	8,305.75	工业
15		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 15 幢	8,305.75	工业
16		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 16 幢	8,301.79	工业
17		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 17 幢	32.4	工业
18		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 18 幢	12.43	工业
19		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 19 幢	12.43	工业
20		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 20 幢	12.43	工业
21		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 21 幢	12.43	工业
22		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 22 幢	2,142.01	工业
23		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 23 幢	31.13	工业
24		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 24 幢	569.07	工业
25		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 25 幢	70.46	工业
26		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 26 幢	68.81	工业
27		晋江气电	晋江市金井镇石圳村圳北区 169 号 27 幢	208.23	工业
28		晋江气电