

华电国际电力股份有限公司
专项审计报告
天职业字[2021]40529 号

目 录

专项审计报告	1
--------	---

华电国际电力股份有限公司：

我们接受委托，对华电国际电力股份有限公司（以下简称“华电国际”）新能源项目截至 2021 年 8 月 31 日的前期费用情况进行了专项审计。

华电国际管理层的责任是提供真实、合法、完整的相关资料，在财政部颁布的《企业会计准则》框架下，按照相关规定编制前期费用明细表，并保证其内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

我们的责任是对华电国际截至 2021 年 8 月 31 日的前期费用情况进行审计。我们按照《中国注册会计师审计准则》的规定执行了审计工作。《中国注册会计师审计准则》要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对前期费用是否不存在重大错报获取合理保证。在审计过程中，我们结合华电国际的实际情况，实施了包括抽查会计记录、检查相关合同等我们认为必要的审计程序。现将审计情况报告如下（除另有注明外，所有金额均以人民币元为货币单位）：

一、项目基本情况

（一）华电新乡发电有限公司

1. 河南新乡延津风电二期项目

华电新乡发电有限公司本次纳入审计范围的前期项目为河南新乡延津风电二期项目。该项目的的设计装机容量：60MWp；该项目前期费用预算为 100.00 万元。

（二）华电湖北发电有限公司

1. 拓展费用-华电分散式风电课题研究项目

华电湖北发电有限公司（以下简称“湖北发电公司”）自 2019 年起开展了分散式风电课题研究项目拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，项目支出为前期拓展费。

2. 拓展费用-湖北区域清洁能源基地规划研究项目

湖北发电公司自 2019 年起在湖北区域开展了清洁能源基地规划研究项目拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，项目支出为前期拓展费。

3. 拓展费用-湖北区域黄冈武穴基地研究项目

湖北发电公司自 2021 年起在黄冈武穴区域开展了基地研究项目拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，项目支出为前期拓展费。

4. 拓展费用-湖北区域荆州洪湖基地研究项目

湖北发电公司自 2021 年起在荆州洪湖区域开展了基地研究项目拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，项目支出为前期拓展费。

（三）湖北华电襄阳发电有限公司

1. 湖北华电襄阳襄州黄集 200MW 光伏发电项目

项目建设地址为湖北省襄阳市襄州区黄集镇姚店村，吴楼村，姜岗村，三王村，姚刘村，本项目占地总面积 260.26hm²，项目总投资 90,000 万元，拟建设容量 200MW，采用 220KV 电压等级接入电力系统。

2. 湖北华电襄阳襄城欧庙 100MW 光伏发电项目

项目建设地址为湖北省襄阳市襄城区欧庙镇西侧，本工程占地 125.41hm²，工程开挖总量 10.69 万 m³。该项目拟建设容量 100MW，总投资约 44,130.18 万元。利用现有的鱼塘和周边农用地来实现农光互补，与设施农业相结合的光伏电站。

3. 拓展费-郧西基地项目

湖北华电襄阳发电有限公司（以下简称“襄阳发电公司”）自 2021 年起在郧西区域开展了基地研究项目拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日尚未形成具体项目，项目支出为前期拓展费。

4. 拓展费-荆门基地项目

襄阳发电公司自 2021 年起在荆门区域开展了基地研究项目拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日尚未形成具体项目，项目支出为前期拓展费。

（四）湖北华电西塞山发电有限公司

1. 灰场 30MWP 分布式光伏发电项目

灰场 30MWP 分布式光伏发电项目拟建场址位于湖北省黄石市湖北华电西塞山发电有限公司（以下简称“西塞山公司”）灰场场区内，西塞山公司场区内原设计有灰场有 5 个，本项目主要拟利用其中 II 号和 III 号灰场及拟置换的土地，约 122 亩，位于灰场区域的西南角，拟建建设用地总面积约 351,914.7 平方米，折合约 527.61 亩。规划装机规模为 30MWP。

灰场 30MWP 分布式光伏发电项目采用大型集中式逆变器，直流电流经逆变器变换成交流电后再经 10kV 箱变升压，通过一回 35kV 电缆线路接入 110kV 风波岗变电站 35kV 侧，线路长度约 1km。本工程静态投资为 11,196.86 万元，单位投资 3,732.29 元/kW；动态投资为 11,244.78 万元，单位投资 3,748.26 元/kW；总投资为 11,492.94 万元，单位投资 3,830.98 元/kW。

2. 黄石阳新太子 98MW 渔光互补光伏发电项目

黄石阳新太子 98MW 渔光互补光伏发电项目，拟建场址位于湖北省黄石市阳新县太子镇东侧 4km，配套新建一座 110kV 升压站。本项目属于渔业发展与光伏发电相结合的现代渔光

互补复合项目工程。拟建光伏场区面积约 2,127 亩。本期工程分为 32 个发电单元，采用组串式逆变器方案。拟计算该项目 25 年总发电量约为 335,407.71 万 kWh，25 年年平均发电约 13,416.31 万 kWh，25 年年平均等效满发小时数为 1,053.1 小时。

根据投资概算，本项目静态投资为 47,393.42 万元，单位静态投资为 3,719.95 元/kW；工程动态投资 48,690.97 万元，单位动态投资为 3,821.79 元/kW。总投资为 49,200.58 万元，单位总投资 3,861.79 元/kW。

3. 拓展项目

西塞山公司拟在宜昌、咸宁、黄石以及武汉等区域建设光伏项目，自 2021 年起在宜昌、咸宁、黄石以及武汉等区域开展光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

（五）湖北华电江陵发电有限公司

1. 湖北华电江陵马家寨 45MW 分散式风电项目

项目建设地址为湖北省江陵县马家寨乡附近，属于平原风场，该项目拟建设容量 45MW，总投资约 3.6 亿元，结合江陵县土地性质图，对基本农田、生态红线和居民点进行了初步避让，选择了 18 个点位。拟采用 2.5MW 风力发电机组，总装机容量 45MW。

2. 湖北华电洪湖沙口镇一期 300MW 光伏发电项目

项目建设地址为湖北省荆州市洪湖市沙口镇境内，利用当地的坑塘水域面积约 5000 亩开发建设光伏发电项目。该项目拟建设容量 300MW，总投资约 103,961.76 万元。该项目打造一个渔业发展与光伏发电相结合的现代渔光互补复合项目工程。

3. 湖北华电荆州洪湖峰口 50MW 渔光互补光伏发电项目

项目建设地址为湖北省荆州市洪湖市峰口镇，采用渔光互补模式开发建设光伏电站。该项目拟建设容量 50MW，总投资约 48,848.45 万元。

4. 湖北华电荆州江陵白马寺 150MW 渔光互补光伏发电项目

项目建设地址为湖北省荆州市江陵县白马寺镇樊湖养殖场，该项目拟建设容量 150MW，总投资约 147,289.21 万元。本项目将光伏发电和环境保护结合在一起，在光伏阵列的支架下发展渔业。湖北华电江陵白马寺镇 150MW 渔光互补光伏发电项目场址临近监江高速和枣石高速，通村公路贯穿场址区。本工程占地约 3200 亩，将渔业与光伏发电有机结合在一起，一地多用，综合开发。

5. 江北农场 50MW 渔光互补光伏发电项目

江北农场 50MW 渔光互补光伏发电项目在湖北省荆州市江陵县境内江北农场，利用渔光互补光伏电站。总投资约 22,787.46 万元，拟利用面积约 1120 亩的坑塘水面及建设用地开发建设渔光互补光伏电站，规划建设容量 50MW。

6. 监利市柘木乡 150MW 渔光互补光伏发电项目

监利市柘木乡 150MW 渔光互补光伏发电项目拟建场址位于湖北省荆州市监利市柘木乡，建设规模为 150MW。

（六）华电湖北发电有限公司黄石热电分公司

1. 黄冈市浠水县分散式风电项目

黄冈市浠水县分散式风电项目位于湖北省黄冈市浠水县。拟在浠水县洗马镇、丁司当镇周边进行风电场开发建设。风场选址区域周边高速公路、省道、县道、村村通道路分布较广泛，工程规划装机 50MW，拟安装 20 台单机容量 2.5MW 风力发电机组，同期新建一座 110kV 升压站。预计年上网发电量为 90.82GWh，等效满发小时数为 1,816.37 h。本工程静态投资为 37,030.22 万元，单位投资 7,406.04 元/kW；动态投资为 37,660.65 万元，单位投资 7,532.13 元/kW；总投资为 38,290.50 万元，单位投资 7,658.10 元/kW。

（七）华电湖北发电有限公司武昌热电分公司

1. 拓展-孝感区域项目

华电湖北发电有限公司武昌热电分公司（以下简称“武昌热电分公司”）拟在孝感区域建设农光互补光伏发电项目，于 2021 年起在孝感区域开展了光伏拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

2. 拓展-黄冈区域项目

武昌热电分公司拟在黄冈区域建设光伏发电项目，于 2021 年起在黄冈区域开展了光伏拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

3. 拓展-武汉区域项目

武昌热电分公司拟在武汉区域建设垃圾填埋场地面光伏，及各类厂房屋顶光伏项目，于 2021 年起在武汉区域开展了光伏拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

4. 拓展-荆州区域项目

武昌热电分公司拟在荆州区域建设综合能源服务项目，于 2021 年起在荆州区域开展了项目拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

5. 拓展-十堰区域项目

武昌热电分公司拟在十堰区域建设集中式林光互补光伏发电项目，于 2021 年起在十堰区域开展了光伏拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

（八）华电湖北发电有限公司新能源分公司

1. 拓展-黄冈区域项目

华电湖北发电有限公司新能源分公司（以下简称“新能源分公司”）拟在黄冈区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在黄冈区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

2. 拓展-黄梅区域项目

新能源分公司拟在黄梅区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在黄梅区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

3. 拓展-荆门区域项目

新能源分公司拟在荆门区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在荆门区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

4. 拓展-潜江区域项目

新能源分公司拟在潜江区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在潜江区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

5. 拓展-武汉区域项目

新能源分公司拟在武汉区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在武汉区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

6. 拓展-十堰区域项目

新能源分公司拟在十堰区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在十堰区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

7. 拓展-武穴区域项目

新能源分公司拟在武穴区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在武穴区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

8. 拓展-咸宁区域项目

新能源分公司拟在咸宁区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在咸宁区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

9. 拓展-孝感区域项目

新能源分公司拟在孝感区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在孝感区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

10. 拓展-宜昌区域项目

新能源分公司拟在宜昌区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在宜昌区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

11. 拓展-荆州区域项目

新能源分公司拟在荆州区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在荆州区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

12. 拓展-黄石区域项目

新能源分公司拟在黄石区域建设风电及光伏项目，自 2021 年起在黄石区域开展风电及光伏项目拓展活动，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

（九）四川华电泸定水电有限公司

1. 甘孜州南部 400MWp 光伏发电项目

四川华电泸定水电有限公司（以下简称“泸定水电公司”）本次纳入审计范围的前期项目为甘孜州南部 400MWp 光伏发电项目。该项目位于四川甘孜州南部乡城、德荣、巴塘交界区域。

（十）理县星河电力有限责任公司

1. 阿坝州阿坝查理光伏项目

理县星河电力有限责任公司（以下简称“星河电力”）在四川省阿坝州阿坝县查理乡规划建设光伏项目。该项目包含两个场址，分为南北两个区域。场区海拔约为 3,650 米，查理场址规划装机 1,100W，设计容量 400MW（在场址一和场址二各规划 200MW）。

（十一）四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司

1. 红原安曲 400MW 光伏项目

四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司（以下简称“杂谷脑水电公司”）于 2019 年 6 月起在阿坝州红原县安曲开展光伏项目拓展活动。为确保该项目竞配优势，根据政府需求，于 2021 年 6 月为红原县会议中心打造了 110KW 分布式光伏示范项目。

（十二）四川凉山水洛河电力开发有限公司

1. 陇撒光伏一期项目

四川凉山水洛河电力开发有限公司（以下简称“水洛河电力公司”）于 2016 年取得木里县同意开展水洛河流域光水牧互补项目前期工作的批复，并启动了流域陇撒光伏项目前期工作，该项目地址位于四川省凉山州木里县陇撒牧场附近，为高山山地光伏项目，场址平均海拔 4300 米，用水洛河流域固滴电站送出通道送出。水洛河电力公司在 2016 年委托设计单位开展了可行性研究、林勘、地勘、地灾、送出等专题工作。根据四川省能源局 2019 年 5 月 5 日发布的《关于编制光伏发电基地规划（2020-2025 年）有关事项的通知》，水洛河公司重新启动了陇撒光伏项目前期工作，并通过沟通协调，在 2020 年 5 月 21 日取得木里县同意开展前期工作的批复。该项目拟规划建设容量 300MWp，总投资约 13.17 亿元。

2. 四川水洛河水风光互补

水洛河电力公司自 2016 年 6 月起在木里县开展光伏项目前期调研工作，截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

(十三) 华电国际电力股份有限公司邹县发电厂

1. 山东华电济宁邹城后屯采煤塌陷区 150MW 光伏复合发电项目

(1) 设计装机容量：150MW；

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 8.00 万元，实际执行 2.57 万元，实际执行占预算百分比为 32.17%。

(3) 项目情况简介

该项目位于邹城后屯采煤塌陷区，采用农光(渔光)互补的光伏复合形式建设发电项目，可利用面积约 3,000 亩，规划总装机容量为 150MWp，预计总投资 6.4 亿元人民币。

2. 山东华电中联滕州界河 50MW 光伏发电项目

(1) 设计装机容量：50MW；

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 50.00 万元，实际执行 1.27 万元，实际执行占预算百分比为 2.54%；

(3) 项目情况简介

该项目利用滕州界河唐楼村鲁南中联水泥有限公司采石场建设光伏发电项目，可利用面积约 1,000 亩，规划总装机容量为 50MWp，分两期建成，第一期 30MW，第二期 20MW，预计总投资 2 亿元人民币。

(十四) 华电莱州发电有限公司

1. 华电莱州虎头崖一期 50MW 光伏发电项目

(1) 设计装机容量：50MW；

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 90.00 万元，实际执行为 167.57 万元，实际执行占预算百分比为 186.19%；

(3) 项目情况简介

项目租赁莱州湾南侧沿海滩涂约 1,500 亩，新建 50MWp 光伏电站，实际布置容量为 49.97MWp，由 50 个 999.46kWp 光伏发电分系统组成。

2. 华电莱州柞村 52MW 光伏发电项目

(1) 设计装机容量：52MW；

(2)项目前期费用预算情况:项目前期费用预算为 10.00 万元,实际执行为 1.20 万元,实际执行占预算百分比为 11.96%;

(3) 项目情况简介

项目租赁莱州市柞村镇西藏家村附近土地约 1,500 亩,新建 52MWp 光伏电站,设计容量为 52.28MWp,购置安装 315Wp 单晶硅电池组件 165,984 片。

3. 华电莱州土山一期 600MW 光伏发电项目

(1) 设计装机容量: 600MW;

(2)项目前期费用预算情况:项目前期费用预算为 30.00 万元,实际执行为 1.58 万元,实际执行占预算百分比为 5.27%;

(3) 项目情况简介

该项目拟租用莱州市土山镇莱州湾南侧滩涂和盐田 13,000 亩,建设 600MW 光伏发电项目,同步建设储能装置和并网线路接入电网。

(十五) 华电龙口发电股份有限公司

1. 栖霞苏家店光伏项目

(1) 项目批复建设期间: 2021 年至 2021 年

(2) 设计装机容量: 100MW

(3) 项目预算情况:项目前期费用预算为 10.00 万元,实际执行为 8.74 万元,实际执行占预算百分比为 87.43%。

(4) 项目情况简介

山东华电栖霞苏家店 100MW 光伏发电项目位于烟台市栖霞市苏家店镇,占地面积约 2600 亩,拟开发建设 100MW 光伏电项目,总投资约 4 亿元,且已取得山东省建设项目备案证明。

2. 山东滨州风电项目

(1) 项目预算情况:项目前期费用预算为 25.00 万元,实际执行为 13.32 万元,实际执行占预算百分比为 53.28%。

(2) 项目情况简介: 山东滨州风电项目拟在无棣县及沾化市建设 200MW 风电工程,该项目目前处于项目拓展阶段。

3. 菏泽鄄城凤凰光伏项目

(1) 项目批复建设期间: 2021 年至 2022 年

(2) 设计装机容量: 100MW

(3) 项目预算情况：项目前期费用预算为 200.00 万元，实际执行为 101.80 万元，实际执行占预算百分比为 50.90%。

(4) 项目情况简介

山东华电鄞城 100MW 农光互补光伏发电项目位于山东省菏泽鄞城县凤凰镇，土地性质为一般农田，本项目规划装机容量 100MW，拟采用农光互补模式建设。项目已取得山东省建设项目备案证明。

(十六) 华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂

1. 枣庄银山 100MW 光伏发电项目

(1) 设计装机容量：100MW；

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 23.00 万元，实际执行 13.79 万元，实际执行占预算百分比为 59.97%；

(3) 项目情况简介

项目建设地址为枣庄市市中区齐村镇境内，采用林光互补、农光互补等模式进行集中式并网光伏发电项目。该项目拟建设容量 100MW，总投资约 6 亿元。

2. 滕州滨湖 150MW 光伏项目

(1) 设计装机容量：150MW

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 120.00 万元，实际执行 153.26 万元，实际执行占预算百分比为 127.71%。其中包含 3 笔尚未付款的支出，导致其预算金额大于实际发生额。目前十里泉公司正在申请新的预算金额，待新预算批复后支付相关支出。

(3) 项目情况简介

项目地址位于滕州市滨湖镇徐楼村、南徐楼村、西焦村、陈宏楼村及级索镇前王晁村、后王晁村采矿塌陷区区域，占地面积约 3000 亩。采用农光互补、渔光互补光伏发电项目，拟建设容量 150MW。

3. 济宁鱼台 200MW 光伏项目

(1) 设计装机容量：200MW

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 10.00 万元，实际执行 6.80 万元，实际执行占预算百分比为 67.98%。

(3) 项目情况简介

项目利用济宁市鱼台县张黄镇和清河镇采煤塌陷区约 4000 亩水面（除去鹿洼省级湿地公园所占区域），采用渔光互补模式，建设 200MW 水上漂浮光伏发电项目。

(十七) 华电潍坊发电有限公司

1. 华电潍坊临朐九山 30MW 光伏发电项目

(1) 项目批复建设期间：2017 年-2018 年

(2) 设计装机容量：30MW

(3) 项目前期费用预算情况：前期费用预算为 260.00 万元，实际执行 236.14 万元，实际执行预算百分比为 90.82%。

(4) 项目情况简介

本项目拟建于临朐县九山镇龙响店子村。拟利用现有荒山荒地面积为 1013.6 亩，铺设太阳能电池板，全场铺设 101860 块 295Wp 单晶硅组件，经汇流后由逆变器、35 千伏升压变接至 35 千伏集电线后汇接至光伏电站内 35 千伏开关站，再经 1 回 35 千伏线路接入淄博沂源悦庄 220 千伏变电站 35 千伏母线。

2. 山东华电潍坊青州邵庄 250MW 光伏项目

(1) 项目批复时间：2022 年至 2022 年

(2) 设计装机容量：250MW

(3) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 20.00 万元，实际执行 9.73 万元，实际执行预算百分比为 48.65%。

(4) 项目情况简介：

青州市邵庄镇光伏发电项目，计划租用地 7600 亩，拟开发容量为 250MW，计划投资 10.5 亿元，建设升压站 1 座和光伏方阵。

3. 拓展能源项目

(1) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 20.00 万元，实际执行 3.26 万元，实际执行预算百分比为 16.30%。

(2) 项目情况简介：目前处于项目拓展阶段。

(十八) 华电淄博热电有限公司

1. 山东华电聊城茌平 200MW 风电项目

(1) 设计装机容量：200MW；

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 120.00 万元，实际执行 108.17 万元，实际执行占预算百分比为 90.14%；

(3) 项目情况简介

聊城茌平风电项目位于山东省聊城市茌平区贾寨乡、洪官屯镇和杨官屯镇境内，场区海拔高程为 30~37m，属平原风场。项目规划建设容量 200MW，拟安装 60 台单机容量为 3.2MW 风电机组，动态总投资约 154,000.00 万元。

2. 山东华电淄博沂源 20MW 光伏发电项目

(1) 设计装机容量：20MW；

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 200.00 万元，实际执行 54.43 万元，实际执行占预算百分比为 27.21%；

(3) 项目情况简介

项目位于山东省淄博市沂源县徐家庄，依托沂源徐家庄风电项目建设，与风电场共用一座升压站和送出线路，建设容量 20MWp，拟安装 79200 块峰值功率 255Wp 的多晶硅太阳能电池组件并网发电。

(十九) 华电国际项目管理有限公司

1. 华电成武 150MW 风电项目

(1) 设计装机容量：150MW；

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 225.00 万元，实际执行 175.22 万元，实际执行占预算百分比为 77.88%；

(3) 项目情况简介

华电菏泽成武风电项目建设地点拟布机点位分布在黄白河与胜利河的两岸，主要在成武县孙寺镇、苟村集镇、张楼镇和白浮图镇，地形平坦，海拔高度 3~4m。项目开发容量 150MW，项目总投资 117,500.00 万元。

(二十) 华电滕州新源热电有限公司

1. 滕州新能源资源拓展项目

(1) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 5.00 万元，实际执行 2.91 万元，实际执行占预算百分比为 58.20%；

(2) 项目情况简介

滕州新能源资源拓展项目主要是为了拓展项目下的拓展费，现在拓展出山东华电滕州西岗 200MW 农光互补光伏发电项目和山亭区水泉镇光伏项目。

2. 山东华电滕州西岗 200MW 农光互补光伏发电项目

(1) 设计装机容量：200MW；

(2) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 15.00 万元，实际执行 5.93 万元，

实际执行占预算百分比为 39.53%;

(3) 项目情况简介

山东华电滕州西岗 200MW 农光互补光伏发电项目位于山东省滕州市西岗镇程楼村、温堂村、孙寨村、西丁庄村、半阁村、马庙 村等区域的采煤沉陷地、坑塘水面及一般农用地等可利用土地 (总面积约 5000 亩), 开发建设 200MW 农光互补光伏发电项目, 总投资约 90,000.00 万元, 同步建设升压站, 站内建筑物主要有综合楼、配电装置等。

3. 山亭区水泉镇光伏项目

(1) 设计装机容量: 50MW;

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 5.00 万元, 实际执行 1.77 万元, 实际执行占预算百分比为 35.40%;

(3) 项目情况简介

山亭区水泉镇光伏项目位于山东省枣庄市山亭区水泉镇境内, 拟采用农光互补模式开发建设光伏电站, 建设容量 50MW。本项目拟配套建设一座 110kV 升压站, 以 110kV 线路接至 220kV 丰泽站, 送出线路拟由项目公司投资建设。

(二十一) 华电青岛发电有限公司

1. 青岛即墨金口镇 500MW 光伏项目

(1) 设计装机容量: 500MW;

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 50.00 万元, 实际执行 17.85 万元, 实际执行占预算百分比为 35.70%;

(3) 项目情况简介

本项目位于山东省青岛市即墨区金口镇境内, 建设容量 500MW, 拟安装光伏组件容量 658.0224MWp, 采用渔光互补模式开发建设光伏电站, 配置 50MW/100MWh 储能装置。本项目拟配套建设一座 22kV 升压站, 采用 1 回 220kV 架空线路接入 500kV 神山变电。

2. 烟台海阳行村 200MW 光伏项目

(1) 设计装机容量: 200MW;

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 20.00 万元, 实际执行 10.83 万元, 实际执行占预算百分比为 54.15%;

(3) 项目情况简介

本项目位于山东省烟台市海阳市行村镇境内, 拟采用渔光互补模式开发建设光伏电站, 建设容量 200MW。本项目拟配套建设一座 220kV 升压站, 采用一回 220kV 架空线路接入 220kV

五龙变电站。

（二十二）华电东营能源有限公司

1. 东营风光电项目

（1）项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 5.00 万元，实际执行 4.97 万元，实际执行占预算百分比为 99.40%；

（2）项目情况简介

本项目为东营、滨州新能源资源拓展项目，目前主要与沾化政府拓展沾化光伏项目、与临清政府拓展临清光伏项目、与东营市政府及财金公司拓展东营市光伏项目以及与新能源公司及山东公司规划建设部的对接等工作。

2. 莱州驿道 70MW 光伏项目

（1）设计装机容量：70MWp；

（2）项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 8.00 万元，实际执行 7.95 万元，实际执行占预算百分比为 99.38%；

（3）项目情况简介

该项目租赁驿道镇下庄村南侧土地 2000 亩，新建 70MWp 光伏电站，该电站由 70 个 999KWp 光伏发电分系统组成，项目拟投资 2.85 亿元。

3. 青岛宝山 50MW 光伏项目

（1）设计装机容量：50MW；

（2）项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 10.00 万元，实际执行 9.65 万元，实际执行占预算百分比为 96.50%；

（3）项目情况简介

本项目为农光互补项目，项目总占地面积 1400 亩，新征建设用地 10 亩，计划租用土地 1400 亩建设光伏发电项目 50MW，上边安装太阳能光伏板，地面农作物种植，实现能源的立体利用，计划安装 445WP 单晶光伏组件 5.5 万块，建设 220KV 升压站一座，预计年发电量 6200 万度。

（二十三）华电章丘发电有限公司

1. 曹县 300MW 风电项目

（1）设计装机容量：300MW；

（2）项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 20.00 万元，实际执行 16.81 万元，

实际执行占预算百分比为 84.05%;

(3) 项目情况简介

本项目位于山东省菏泽市曹县境内,场地附近有高速 G35,省道 S259、S261、S350。平原地形,平均海拔高度 60m,建设容量 300MW,拟配置 30MW、60MWh 储能装置。本项目拟新建 1 座 220kV 升压站,以 1 回 220kV 线路接入蔡庄变电站。

2. 淄博高青 60MW 光伏项目

(1) 设计装机容量: 60MW;

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 20.00 万元,实际执行 9.19 万元,实际执行占预算百分比为 45.95%;

(3) 项目情况简介

本项目位于淄博市高青县芦湖街道境内,项目总占地面积 84.96 公顷,地块一将坐落于芦湖(原三甲赵村、大卢家村)村,占地面积 73 公顷;地块二将坐落于赵店、湖东(原于家村)村、芦湖(原三甲赵村)村,占地面积 11.96 公顷。本项目在坑塘水面、建设用地及盐碱地上方建设太阳能光伏电站,规划安装 112112 块 540Wp 单晶硅双玻双面电池光伏组件,总装机容量 60MW,共分为 14 个发电单元,每单元容量为 4.32432MW,每个发电单元经 14 台 225kW 组串式逆变器进入箱式变压器,随后经集电线路汇入场内 220kV 升压站配电室。电站建成后,采用“分散逆变升压,集中上网”的模式,预计年平均发电量为 7787.66 万 kWh。

(二十四) 河北华电混合蓄能水电有限公司

1. 井陉南王庄 126MW 风电场项目

(1) 设计装机容量: 126MWp;

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 250.00 万元,实际执行 109.59 万元,实际执行预算百分比为 43.84%;

(3) 项目情况简介

河北华电石家庄井陉南王庄 126MW 风电场项目位于石家庄市井陉县县城东南约 13km 处,属山地风电场,山顶以灌木为主,海拔在 750m-1100m 之间。规划装机容量 126MWp,总投资约 10.63 亿元。

(二十五) 河北华瑞能源集团有限公司

1. 河北华电保定易县 100MW 光伏发电项目

(1) 设计装机容量: 100MW

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 50.00 万元,实际执行 6.82 万元,实际执行预算百分比为 13.64%。

(3) 项目情况简介:

易县梁格庄光伏发电项目位于河北省保定市易县梁格庄附近,距离易县 8km,丘陵地形。项目开发容量 100MWp,总投资约 4.5 亿。

2. 河北华电沧州中捷 180MWp 复合光伏发电项目

(1) 设计装机容量: 180MW

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 50.00 万元,实际执行 21.58 万元,实际执行预算百分比为 43.16%。

(3) 项目情况简介:

河北华电沧州中捷 180MWp 复合光伏发电项目,项目规划装机容量 180MWp,位于河北省沧州市渤海新区中捷产业园境内,场址平均海拔高度约 6m,场址附近有 G18 高速、G307 国道与省道 SL50,内有多乡村公路。

3. 衡水深州光伏基地项目

(1) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 50 万元,实际执行 2.65 万元,实际执行预算百分比为 5.30%。

(2) 项目情况简介:

河北华瑞能源集团有限公司 2021 年初制定计划在衡水地区大力发展风光电项目,并谋划在深州地区建设一个光伏基地。目前该项目已落实深州唐奉镇土地资源。

4. 河北华电灵寿白家沟 100MWp 光伏发电项目

(1) 设计装机容量: 100MW

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 50 万元,实际执行 1.32 万元,实际执行预算百分比为 2.64%。

(3) 项目情况简介:

河北华电灵寿白家沟 100MWp 光伏发电项目,装机容量 100MWp,位于石家庄市灵寿县燕川乡,本工程场区内地形主要为低山丘陵,同期拟新建一座 220kV 升压站及 1 条直线距离约 7.5km 的 220kV 送出线路。

5. 河北华电行唐上方乡 50MWp 光伏发电项目

(1) 设计装机容量: 50MW

(2) 项目前期费用预算情况: 项目前期费用预算为 50 万元,实际执行 3.21 万元,实际执行预算百分比为 6.42%。

(3) 项目情况简介:

河北华电行唐上方乡 50MWp 光伏发电项目位于石家庄市行唐县上方乡，本工程场区内地形主要为低山丘陵，同期新建一座 220kV 升压站。光伏场址距离行唐县直线距离为 19km，距离石家庄直线距离为 56km。

(二十六) 河北华电石家庄裕华热电有限公司

1. 石家庄栾城区整区屋顶分布式光伏项目

(1) 项目前期费用预算情况：项目前期费用预算为 50.00 万元，实际执行 3.34 万元，实际执行占预算百分比为 6.68%；

(2) 项目情况简介

河北华电石家庄裕华热电有限公司栾城区整区屋顶分布式光伏项目（以下简称“栾城整区屋顶分布式光伏项目”）建设地址为河北华电石家庄裕华热电有限公司栾城区，采用栾城区整区屋顶分布式光伏，打造光伏、储能等一体化、清洁化零碳多能互补的示范工程。2021 年 7 月 28 日，栾城整区屋顶分布式光伏项目经中国华电集团有限公司河北分公司规划发展部批准，与河北筑能工程技术有限公司形成战略合作。栾城整区屋顶分布式光伏项目正处于制定项目推进方案，结合与屋顶业主谈判情况择优分批次开展项目的过程中。

(二十七) 华电国际电力股份有限公司清远分公司

1. 广东华电清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目

(1) 项目批复建设期间：2021 年 7 月-2021 年 12 月；

(2) 设计装机容量：80MW；

(3) 项目情况简介

清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目建设地址为广东省清远市英德市英红镇仙桥村，项目规划装机容量为 80MW，采用分块发电、集中并网方案模式，主要由光伏阵列、升压站、集电线路、检修道路等组成。光伏发电系统建设内容为安装 151200 块 530Wp 的双面双玻硅太阳能电池组件，新建升压站 1 座，布置集电线路 9.39km，均为电缆型式接入，配套检修道路 8.0km，计划 2021 年 7 月开工，总工期 6 个月。

2. 广东华电清远英德英红刁屋“农光互补”光伏发电项目

(1) 项目批复建设期间：2021 年 6 月-2021 年 12 月；

(2) 设计装机容量：40MW；

(3) 项目情况简介

清远英德英红刁屋“农光互补”光伏发电项目位于广东省清远市英德市英红镇虎迳村委刁屋村，采用全额上网发电模式，光伏电站场区总面积约为 540 亩。整个光伏电站装设 64512 块 540Wp 双面双玻单晶硅光伏组件，项目装机容量 40MW，需新建 110kV 升压站 1 座，通过 2

回 35kV 集电线路先汇入新建的 110kV 光伏升压站，然后再采用单回 110kV 架空线路接入 110kV 飞地站。项目建设总工期为 7 个月，静态投资 14,939.80 万元，单位静态投资 4,288.56 元/kW，总投资 15,045.36 万元，单位静态投资 4,318.86 元/kW。

3. 广东华电清远英德望埠寺前水库“渔光互补”光伏发电项目

(1) 项目批复建设期间：2021 年 6 月-2021 年 12 月；

(2) 设计装机容量：60MW；

(3) 项目情况简介

清远英德望埠寺前水库“渔光互补”光伏发电项目位于广东省清远市英德市望埠镇寺前水库，场地为山地，总占地面积约 1200 亩，项目总规划容量 60MW。项目需自用 110kV 升压站 1 座，光伏场区拟通过 2 回 35kV 集电线路先汇入新建的 110kV 光伏升压站，然后再采用单回 110kV 架空线路接入对侧 110kV 望埠站的 110kV 备用间隔。项目建设总工期为 7 个月，静态投资 25,355.40 万元，单位投资 4,200.00 元/kW，工程总投资 25,605.82 万元。

(二十八) 华电国际电力股份有限公司深圳公司

1. 惠阳区屋顶分布式光伏试点项目

华电国际电力股份有限公司深圳公司（以下简称“深圳公司”）拟在惠阳区建设分布式光伏项目，于 2021 年 1 月至 2021 年 8 月在惠阳区开展了光伏拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，项目支出为前期拓展费。

2. 惠阳区集中式光伏项目

深圳公司拟在惠阳区良井镇与沙田镇建设集中式光伏项目，于 2021 年 1 月至 2021 年 8 月在惠阳区开展了光伏拓展前期工作，截止 2021 年 8 月 31 日，项目支出为前期拓展费。

(二十九) 华电国际电力股份有限公司广东分公司

1. 光伏拓展项目

华电国际电力股份有限公司广东分公司（以下简称“广东分公司”）在广东全区域进行光伏拓展项目，于 2021 年开始前期拓展工作。中国华电集团有限公司在 2021 年前期工作计划中下达预算 200.00 万元，用于整个光伏项目拓展组的前期工作。截至 2021 年 8 月 31 日累计发生差旅费、招待费等支出 50.91 万元，实际执行占预算百分比为 25.46%。截至 2021 年 8 月 31 日，尚未形成具体项目。

二、审计参考依据

《中国华电集团有限公司风光电项目前期工作管理办法》。

三、前期费用支出情况

截至 2021 年 8 月 31 日，华电国际纳入审计范围的前期费用共计 2,866.74 万元，费用支出具体情况如下：

（一）华电新乡发电有限公司

1. 河南新乡延津风电二期项目

截至 2021 年 8 月 31 日，华电新乡发电有限公司延津风电二期项目纳入审计范围的前期费用总额为 27.47 万元。具体明细如下：

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	测风塔设备	259,335.00	-29,835.00	229,500.00
2	业务招待费	33,891.00		33,891.00
3	差旅费	11,321.00		11,321.00
	<u>合计</u>	<u>304,547.00</u>	<u>-29,835.00</u>	<u>274,712.00</u>

（1）审计调整

调减本项目 2019 年 9 月已入账的测风塔设备截止至 2021 年 8 月 31 日尚未扣减的进项税税额 2.98 万元。

（二）华电湖北发电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，湖北发电公司纳入审计范围的前期费用总额为 187.64 万元。其中：拓展费用-华电分散式风电课题研究项目 28.30 万元，拓展费用-湖北区域清洁能源基地规划研究项目 26.42 万元，拓展费用-湖北区域黄冈武穴基地研究项目 50.38 万元，拓展费用-湖北区域荆州洪湖基地研究项目 82.55 万元。具体明细如下：

1. 拓展费用-华电分散式风电课题研究项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	研究报告技术咨询服务费	283,018.87		283,018.87
	<u>合计</u>	<u>283,018.87</u>		<u>283,018.87</u>

2. 拓展费用-湖北区域清洁能源基地规划研究项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	规划研究技术咨询服务费	264,150.94		264,150.94
	<u>合计</u>	<u>264,150.94</u>		<u>264,150.94</u>

3. 拓展费用-湖北区域黄冈武穴基地研究项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	建设实施方案咨询费	503,773.58		503,773.58
	<u>合计</u>	<u>503,773.58</u>		<u>503,773.58</u>

(1) 重大合同情况

湖北发电公司与中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司于2021年7月9日签订《黄冈武穴基地建设实施方案技术咨询合同》，含税合同价款为1,780,000.00元，合同约定中南电力设计院有限公司完成黄冈武穴基地项目建设实施方案报告编制的工作。截至2021年8月31日，中南电力设计院有限公司按照合同约定完成并提交了黄冈武穴基地建设实施方案报告，湖北发电公司按照进度支付合同价款的30%，即534,000.00元。

4. 拓展费用-湖北区域荆州洪湖基地研究项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	建设实施方案咨询费	825,471.70		825,471.70
	<u>合计</u>	<u>825,471.70</u>		<u>825,471.70</u>

(1) 重大合同情况

湖北发电公司与湖北省电力勘测设计院有限公司于2021年7月2日签订《荆州洪湖基地建设实施方案编制技术咨询合同》，含税合同价款为1,750,000.00元，合同约定湖北省电力勘测设计院有限公司完成荆州洪湖基地项目建设实施方案报告编制的工作。截至2021年8月31日，湖北省电力勘测设计院有限公司按照合同约定完成并提交了荆州洪湖基地建设实施方案报告，湖北发电公司按照进度支付合同价款的50%，即875,000.00元。

(三) 湖北华电襄阳发电有限公司

截至2021年8月31日，湖北华电襄阳发电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为109.79万元。其中：湖北华电襄阳黄集200MW光伏发电项目39.63万元，湖北华电襄阳襄城欧庙100MW光伏发电项目42.11万元，拓展费-郧西基地项目25.41万元，拓展费-荆门基地项目2.65万元。具体明细如下：

1. 湖北华电襄阳黄集200MW光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	可行性研究技术咨询费	198,113.21		198,113.21
2	水土保持方案技术咨询费	113,207.54		113,207.54
3	选址技术咨询费	42,452.83		42,452.83

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
4	地形技术咨询费	31,698.11		31,698.11
5	业务招待费	10,783.00		10,783.00
	<u>合计</u>	<u>396,254.69</u>		<u>396,254.69</u>

2. 湖北华电襄阳襄城欧庙 100MW 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	可行性研究技术咨询费	198,113.21		198,113.21
2	水土保持技术咨询费	113,207.54		113,207.54
3	选址技术咨询费	67,924.53		67,924.53
4	地形测绘技术服务费	26,981.13		26,981.13
5	业务招待费	14,834.00		14,834.00
	<u>合计</u>	<u>421,060.41</u>		<u>421,060.41</u>

3. 拓展费-郧西基地项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	用车费	138,000.00		138,000.00
2	租赁费	47,314.28		47,314.28
3	差旅费	37,872.60		37,872.60
4	业务招待费	30,947.00		30,947.00
	<u>合计</u>	<u>254,133.88</u>		<u>254,133.88</u>

4. 拓展费-荆门基地项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	26,468.72		26,468.72
	<u>合计</u>	<u>26,468.72</u>		<u>26,468.72</u>

(四) 湖北华电西塞山发电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日,西塞山发电公司纳入审计范围的前期费用总额为 256.55 万元。其中:灰场 30MW 分布式光伏发电项目 95.62 万元,黄石太子镇 98MW 渔光互补光伏发电项目 159.84 万元,拓展项目 1.10 万元。明细如下:

1. 灰场 30MW 分布式光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	可行性研究技术服务费	273,584.90		273,584.90
2	接入系统报告技术服务费	245,283.02		245,283.02
3	选址论证技术咨询费	122,641.51		122,641.51
4	水土保持方案技术咨询费	108,490.57		108,490.57
5	环境影响评价技术咨询费	84,905.66		84,905.66
6	社会稳定风险评价技术服务费	61,320.75		61,320.75
7	地形图测绘费	33,509.43		33,509.43
8	安全预评价技术服务费	26,415.09		26,415.09
	<u>合计</u>	<u>956,150.93</u>		<u>956,150.93</u>

2. 黄石太子镇 98MW 渔光互补光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	可行性研究技术服务费	358,490.57		358,490.57
2	接入系统报告技术服务费	273,584.91		273,584.91
3	地形图测绘费	209,716.98		209,716.98
4	选址论证技术咨询费	158,490.57		158,490.57
5	防洪影响评价技术咨询费	141,509.43		141,509.43
6	水土保持方案技术咨询费	137,735.85		137,735.85
7	用地预审技术咨询费	136,792.45		136,792.45
8	环境影响评价技术咨询费	94,339.62		94,339.62
9	社会稳定风险评价技术服务费	61,320.75		61,320.75
10	安全预评价技术服务费	26,415.09		26,415.09
	<u>合计</u>	<u>1,598,396.22</u>		<u>1,598,396.22</u>

3. 拓展项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	8,640.00		8,640.00
2	差旅费	2,360.34		2,360.34
	<u>合计</u>	<u>11,000.34</u>		<u>11,000.34</u>

（五）湖北华电江陵发电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，湖北华电江陵发电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 134.18 万元。其中：湖北华电江陵马家寨 45MW 分散式风电项目 32.95 万元，湖北华电洪湖沙口镇一期 300MW 光伏发电项目 39.82 万元，湖北华电荆州洪湖峰口 50MW 渔光互补光伏发电项目 39.07 万元，湖北华电荆州江陵白马寺 150MW 渔光互补光伏发电项目 20.90 万元，江北农场 50MWp 渔光互补光伏发电项目 0.28 万元，监利市柘木乡 150MW 渔光互补光伏发电项目 1.17 万元。具体明细如下：

1. 湖北华电江陵马家寨 45MW 分散式风电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	风电测风勘察设计费	329,475.68		329,475.68
	<u>合计</u>	<u>329,475.68</u>		<u>329,475.68</u>

2. 湖北华电洪湖沙口镇一期 300MW 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	41,803.96		41,803.96
2	业务招待费	26,943.47		26,943.47
3	可行性勘察设计费	197,547.17		197,547.17
4	环境评价技术咨询费	81,000.00		81,000.00
5	测光塔迁移安装技术咨询费	50,901.65		50,901.65
	<u>合计</u>	<u>398,196.25</u>		<u>398,196.25</u>

3. 湖北华电荆州洪湖峰口 50MW 渔光互补光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	可行性勘察设计费	108,679.25		108,679.25
2	预付土地租赁费	100,000.00		100,000.00
3	环境评价技术咨询费	78,300.00		78,300.00
4	运输费	74,381.02		74,381.02
5	差旅费	16,364.44		16,364.44
6	办公费	10,057.95		10,057.95
7	业务招待费	2,868.00		2,868.00
	<u>合计</u>	<u>390,650.66</u>		<u>390,650.66</u>

4. 湖北华电荆州江陵白马寺 150MW 渔光互补光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	接入系统设计技术咨询费	84,339.62		84,339.62
2	可行性勘察设计费	118,867.92		118,867.92
3	业务招待费	5,745.00		5,745.00
	<u>合计</u>	<u>208,952.54</u>		<u>208,952.54</u>

5. 江北农场 50MW 渔光互补光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	2,759.00		2,759.00
	<u>合计</u>	<u>2,759.00</u>		<u>2,759.00</u>

6. 监利市柘木乡 150MW 渔光互补光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	6,628.32		6,628.32
2	业务招待费	5,094.00		5,094.00
	<u>合计</u>	<u>11,722.32</u>		<u>11,722.32</u>

(六) 华电湖北发电有限公司黄石热电分公司

截至 2021 年 8 月 31 日，黄石热电分公司纳入审计范围的前期费用总额为 11.21 万元。其中：黄冈市浠水县分散式风电项目 11.21 万元。具体明细如下：

1. 黄冈市浠水县分散式风电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	预可研咨询服务费	112,075.47		112,075.47
	<u>合计</u>	<u>112,075.47</u>		<u>112,075.47</u>

(七) 华电湖北发电有限公司武昌热电分公司

截至 2021 年 8 月 31 日，武昌热电分公司纳入审计范围的前期费用总额为 2.31 万元。其中：拓展-孝感区域项目 0.77 万元，拓展-黄冈区域项目 0.58 万元，拓展-武汉区域项目 0.38 万元，拓展-荆州区域项目 0.23 万元，拓展-十堰区域项目 0.35 万元。具体明细如下：

1. 拓展-孝感区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	3,869.29		3,869.29
2	差旅费	3,864.48		3,864.48
	<u>合计</u>	<u>7,733.77</u>		<u>7,733.77</u>

2. 拓展-黄冈区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	4,924.00		4,924.00
2	差旅费	900.00		900.00
	<u>合计</u>	<u>5,824.00</u>		<u>5,824.00</u>

3. 拓展-武汉区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	3,765.00		3,765.00
	<u>合计</u>	<u>3,765.00</u>		<u>3,765.00</u>

4. 拓展-荆州区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	1,200.00		1,200.00
2	业务招待费	1,073.00		1,073.00
	<u>合计</u>	<u>2,273.00</u>		<u>2,273.00</u>

5. 拓展-十堰区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	3,547.06		3,547.06
	<u>合计</u>	<u>3,547.06</u>		<u>3,547.06</u>

(八) 华电湖北发电有限公司新能源分公司

截至 2021 年 8 月 31 日, 新能源分公司纳入审计范围的前期费用总额为 39.93 万元。其中: 黄冈区域项目 30.52 万元, 黄梅区域项目 3.19 万元, 荆门区域项目 0.71 万元, 潜江区域项目 0.27 万元, 武汉区域项目 0.49 万元, 十堰区域项目 1.02 万元, 武穴区域项目 0.97

万元，咸宁区域项目 0.94 万元，孝感区域项目 1.50 万元，宜昌区域项目 0.13 万元，荆州区域项目 80.00 元，黄石区域项目 0.18 万元。具体明细如下：

1. 拓展-黄冈区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	208,953.43		208,953.43
2	差旅费	79,348.20		79,348.20
3	会议费	16,871.28		16,871.28
	<u>合计</u>	<u>305,172.91</u>		<u>305,172.91</u>

2. 拓展-黄梅区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	会议费	23,000.00		23,000.00
2	业务招待费	8,690.00		8,690.00
3	差旅费	160.00		160.00
	<u>合计</u>	<u>31,850.00</u>		<u>31,850.00</u>

3. 拓展-荆门区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	7,096.00		7,096.00
	<u>合计</u>	<u>7,096.00</u>		<u>7,096.00</u>

4. 拓展-潜江区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	1,361.51		1,361.51
2	会议费	1,296.00		1,296.00
	<u>合计</u>	<u>2,657.51</u>		<u>2,657.51</u>

5. 拓展-武汉区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	4,926.00		4,926.00
	<u>合计</u>	<u>4,926.00</u>		<u>4,926.00</u>

6. 拓展-十堰区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	9,796.00		9,796.00
2	差旅费	410.19		410.19
	<u>合计</u>	<u>10,206.19</u>		<u>10,206.19</u>

7. 拓展-武穴区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	7,274.00		7,274.00
2	差旅费	2,436.24		2,436.24
	<u>合计</u>	<u>9,710.24</u>		<u>9,710.24</u>

8. 拓展-咸宁区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	7,418.50		7,418.50
2	差旅费	2,020.26		2,020.26
	<u>合计</u>	<u>9,438.76</u>		<u>9,438.76</u>

9. 拓展-孝感区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	12,855.00		12,855.00
2	差旅费	2,144.53		2,144.53
	<u>合计</u>	<u>14,999.53</u>		<u>14,999.53</u>

10. 拓展-宜昌区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	1,323.00		1,323.00
	<u>合计</u>	<u>1,323.00</u>		<u>1,323.00</u>

11. 拓展-荆州区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	80.00		80.00
	<u>合计</u>	<u>80.00</u>		<u>80.00</u>

12. 拓展-黄石区域项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	1,805.00		1,805.00
	<u>合计</u>	<u>1,805.00</u>		<u>1,805.00</u>

（九）四川华电泸定水电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，泸定水电公司甘孜州南部 400MWp 光伏发电项目的前期费用总额为 23.83 万元。

1. 甘孜州南部 400MWp 光伏发电项目

具体明细如下：

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	技术咨询服务费	150,943.40		150,943.40
2	可研报告编制费	87,358.49		87,358.49
	<u>合计</u>	<u>238,301.89</u>		<u>238,301.89</u>

（1）重大合同签订情况

泸定水电公司与中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司于 2020 年 8 月签订光伏项目可研报告编制合同，其总额为 46.30 万元。截至 2021 年 8 月 31 日，已确认第一阶段合同价款 9.26 万元。根据与企业沟通了解，该合同因项目竞争配置未成功，第二阶段工作自动终止。

（十）理县星河电力有限责任公司

截至 2021 年 8 月 31 日，星河电力纳入审计范围的前期费用合计 26.76 万元，其中阿坝州阿坝查理光伏项目前期费用 26.76 万元。

1. 阿坝州阿坝查理光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	技术咨询服务费	150,943.40		150,943.40

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
2	可研设计费	100,000.00		100,000.00
3	业务招待费	9,835.00		9,835.00
4	差旅费	6,780.00		6,780.00
	合计	267,558.40		267,558.40

(十一) 四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司

截至 2021 年 8 月 31 日, 杂谷脑公司的红原安曲 400MW 光伏项目纳入审计范围的前期费用总额为 187.03 万元。具体明细如下:

1. 红原安曲 400MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	工程费	1,181,965.57		1,181,965.57
2	技术咨询费	264,150.94		264,150.94
3	光伏组件费	244,433.63		244,433.63
4	勘察设计费	100,471.70		100,471.70
5	技术咨询费	79,245.28		79,245.28
	合计	1,870,267.12		1,870,267.12

2. 重大合同及执行情况

(1) 红原安曲 400MW 光伏项目

序号	供应商名称	合同名称	合同金额	税率	累计开票金额	是否付款	入账金额	执行情况
1	国电南京自动化股份有限公司	红原县会议中心屋屋顶分布光伏项目	1,288,342.47	9.00%	386,502.74	已付款	1,181,965.57	已完成
2	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	四川华电清洁能源基地规划研究项目	280,000.00	6.00%	280,000.00	已付款	264,150.94	已完成
3	隆基乐叶光伏科技有限公司	组件销售合同	276,210.00	13.00%	276,210.00	已付款	244,433.63	已完成
4	中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	四川华电阿坝红原安曲 400MW 光伏项目可研设计	426,000.00	6.00%	106,500.00	未付款	100,471.70	暂缓
5	四川电力设计咨询有限公司	四川华电阿坝红原安曲 400MW 光伏项目接入系统	280,000.00	6.00%	84,000.00	未付款	79,245.28	暂缓
	合计		2,550,552.47		1,133,212.74		1,870,267.12	

注：根据与企业沟通了解，政府竞争配置的方案有变动，据后续竞配方案再决定是否继续履行合同。

（十二）四川凉山水洛河电力开发有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，水洛河公司纳入审计范围的前期费用总额为 131.26 万元。其中：陇撒光伏一期项目 72.77 万元，四川水洛河水风光互补项目 58.49 万元。具体明细如下：

1. 陇撒光伏一期项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	勘察设计费	594,339.62		594,339.62
2	咨询费	113,207.54		113,207.54
3	招待费	9,297.00		9,297.00
4	差旅费	10,867.00		10,867.00
	<u>合计</u>	<u>727,711.16</u>		<u>727,711.16</u>

2. 四川水洛河水风光互补项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	勘察设计费	584,905.66		584,905.66
	<u>合计</u>	<u>584,905.66</u>		<u>584,905.66</u>

3. 重大合同执行情况

(1) 陇散光伏一期项目

序号	供应商名称	合同名称	合同金额	税率	累计付款	是否付款	入账金额	执行情况
1	四川凉山地质勘察施工公司	陇散一期（30MWp）水光互补光伏扶贫项目地灾报告编制服务合同	40,000.00	6.00%	30,000.00	已付款	28,301.89	暂缓
2	四川省林业勘察设计院	陇散一期（30MWp）水光互补光伏扶贫项目拟使用林地可行性报告编制服务合同	200,000.00	6.00%	20,000.00	已付款	18,867.92	暂缓
3	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	四川凉山水洛河陇散 150MWp 水光互补光伏开发项目可研报告编制服务合同	490,000.00	6.00%	240,000.00	已付款	226,415.09	暂缓
4	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	四川凉山水洛河陇散 150MWp 水光互补光伏开发项目环评报告编制服务合同	420,000.00	6.00%	210,000.00	已付款	198,113.21	暂缓
5	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	四川凉山水洛河陇散 150MWp 水光互补光伏开发项目送出系统设计服务合同	360,000.00	6.00%	80,000.00	已付款	75,471.70	暂缓
6	四川省核工业地质局二八一大队	水洛河陇散一期（30MWp）水光互补扶贫项目土地勘测定界报告编制服务合同	70,000.00	6.00%	20,000.00	已付款	18,867.92	暂缓
7	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	水洛河流域、东义河及其支流龙达河流域（稻城县）水光互补基地项目规划设计补充协议	100,000.00	6.00%	100,000.00	已付款	94,339.62	已完成
8	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	水洛河流域木里县境内水光互补基地项目规划设计补充协议	50,000.00	6.00%	50,000.00	已付款	47,169.81	已完成
合计			1,730,000.00		750,000.00		707,547.16	

(2) 四川水洛河水风光互补项目

序号	供应商名称	合同名称	合同金额	税率	累计付款	是否付款	入账金额	执行情况
1	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	水洛河流域水光互补基地项目规划设计合同	220,000.00	6.00%	220,000.00	已付款	207,547.17	已完成
2	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	东义河及其支流龙达河流域水光互补基地项目规划设计合同	80,000.00	6.00%	80,000.00	已付款	75,471.70	已完成
3	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	水洛河流域、东义河及其支流龙达河流域(稻城县)水光互补基地项目规划设计合同	320,000.00	6.00%	320,000.00	已付款	301,886.79	已完成
		合计	620,000.00		620,000.00		584,905.66	

(十三) 华电国际电力股份有限公司邹县发电厂

截至 2021 年 8 月 31 日, 华电国际电力股份有限公司邹县发电厂纳入审计范围的前期费用总额为 3.84 万元。其中: 山东华电济宁邹城后屯采煤塌陷区 150MW 光伏复合发电项目 2.57 万元, 山东华电中联滕州界河 50MW 光伏发电项目 1.27 万元。具体明细如下:

1. 山东华电济宁邹城后屯采煤塌陷区 150MW 光伏复合发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	租车服务费	9,870.00		9,870.00
2	业务招待费	8,330.00		8,330.00
3	办公费	5,884.96		5,884.96
4	差旅费	1,128.38		1,128.38
5	会议费	522.50		522.50
	<u>合计</u>	<u>25,735.84</u>		<u>25,735.84</u>

2. 山东华电中联滕州界河 50MW 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	办公费	6,579.65		6,579.65
2	业务招待费	3,808.00		3,808.00
3	差旅费	2,319.00		2,319.00
	<u>合计</u>	<u>12,706.65</u>		<u>12,706.65</u>

(十四) 华电莱州发电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日, 华电莱州发电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 170.35 万元。其中: 华电莱州虎头崖一期 50MW 光伏发电项目 167.57 万元, 华电莱州柞村 52MW 光伏发电项目 1.20 万元, 华电莱州土山一期 600MW 光伏发电项目 1.58 万元。具体明细如下:

1. 华电莱州虎头崖一期 50MW 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	咨询费	927,023.50		927,023.50
2	预付土地租赁款	500,000.00		500,000.00
3	业务招待费	123,489.39		123,489.39
4	差旅费	121,895.02		121,895.02
5	办公费	3,305.02		3,305.02
	<u>合计</u>	<u>1,675,712.93</u>		<u>1,675,712.93</u>

(1) 重大合同情况

华电莱州发电有限公司与山东电力工程咨询院有限公司于 2020 年 10 月 10 日签订华电莱州虎头崖一期 50MW 光伏发电项目可研、勘察和设计合同，服务费总额 95.00 万元，截至 2021 年 8 月 31 日已结算金额 47.50 万元。

华电莱州发电有限公司与烟台东源电力设计有限公司于 2020 年 11 月 17 日签订华电莱州虎头崖一期 50 兆瓦光伏发电项目接入系统可研报告编制合同，服务费总额 18.80 万元，截至 2021 年 8 月 31 日已结算金额为 9.40 万元。

2. 华电莱州柞村 52MW 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	11,873.00		11,873.00
2	办公费	86.00		86.00
	合计	11,959.00		11,959.00

3. 华电莱州土山一期 600MW 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	咨询费	8,000.00		8,000.00
2	业务招待费	4,662.00		4,662.00
3	差旅费	3,143.43		3,143.43
	合计	15,805.43		15,805.43

(十五) 华电龙口发电股份有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，华电龙口发电股份有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 123.86 万元。其中：栖霞苏家店光伏项目 8.74 万元，滨州项目 13.32 万元，菏泽鄄城凤凰光伏项目 101.80 万元。具体明细如下：

1. 栖霞苏家店光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	交通运输费	46,900.00		46,900.00
2	车辆租赁费	20,218.25		20,218.25
3	差旅费	13,393.48		13,393.48
4	业务招待费	5,398.00		5,398.00
5	办公费	1,525.00		1,525.00
	合计	87,434.73		87,434.73

2. 山东滨州风电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	62,817.34		62,817.34
2	车辆维修费	46,900.00		46,900.00
3	车辆租赁费	11,995.80		11,995.80
4	交通运输费	10,689.00		10,689.00
5	业务招待费	810.00		810.00
	<u>合计</u>	<u>133,212.14</u>		<u>133,212.14</u>

3. 菏泽鄄城凤凰光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	379,228.29		379,228.29
2	业务招待费	47,284.00		47,284.00
3	交通运输费	90,428.88		90,428.88
4	勘探费用	45,707.54		45,707.54
5	办公费	41,151.94		41,151.94
6	车辆租赁费	44,757.28		44,757.28
7	房屋租赁费	82,285.72		82,285.72
8	设计费	180,475.80		180,475.80
9	其他费用	106,650.94		106,650.94
	<u>合计</u>	<u>1,017,970.39</u>		<u>1,017,970.39</u>

（十六）华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂

截至2021年8月31日，华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂纳入审计范围的前期费用总额为173.85万元。其中：枣庄银山100MW光伏发电项目13.79万元，滕州滨湖150MW光伏项目153.26万元，济宁鱼台200MW光伏项目6.80万元。具体明细如下。具体明细如下：

1. 枣庄银山100MW光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	办公费	8,663.37		8,663.37
2	差旅费	23,821.22		23,821.22
3	业务招待费	5,457.43		5,457.43
4	测绘费	100,000.00		100,000.00

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
	<u>合计</u>	<u>137,942.02</u>		<u>137,942.02</u>

2. 滕州滨湖 150MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	52,806.26		52,806.26
2	业务招待费	107,485.35		107,485.35
3	咨询费	689,295.72		689,295.72
4	设计费	677,358.49		677,358.49
5	办公费	5,631.19		5,631.19
	<u>合计</u>	<u>1,532,577.01</u>		<u>1,532,577.01</u>

(1) 重大合同情况

2020年12月3日,华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂与信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司签订《山东华电滕州滨湖采煤塌陷区 150MWp 光伏发电项目可研及勘察设计合同》,合同总金额 216.00 万员,目前合同已经执行完毕,已经支付 4.00 万元,尚有 212.00 万元未结算。

3. 济宁鱼台 200MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	41,813.56		41,813.56
2	业务招待费	23,436.00		23,436.00
3	办公费	2,730.69		2,730.69
	<u>合计</u>	<u>67,980.25</u>		<u>67,980.25</u>

(十七) 华电潍坊发电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日,华电潍坊发电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 249.13 万元。其中:华电潍坊临朐九山 30MW 光伏发电项目 236.14 万元,山东华电潍坊青州邵庄 250MW 光伏项目 9.73 万元,拓展能源项目 3.26 万元。具体明细如下:

1. 华电潍坊临朐九山 30MW 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	生态补偿费	1,500,000.00		1,500,000.00
2	咨询费	403,169.81		403,169.81

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
3	技术服务费	243,452.83		243,452.83
4	测绘费	76,981.13		76,981.13
5	设计费	41,584.91		41,584.91
6	地质勘察费	40,194.17		40,194.17
7	业务招待费	31,127.03		31,127.03
8	差旅费	24,903.15		24,903.15
9	交通运输费	20.00		20.00
	<u>合计</u>	<u>2,361,433.03</u>		<u>2,361,433.03</u>

2. 山东华电潍坊青州邵庄 250MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	53,366.72		53,366.72
2	业务招待费	42,232.00		42,232.00
3	印刷费	1,700.00		1,700.00
	<u>合计</u>	<u>97,298.72</u>		<u>97,298.72</u>

3. 拓展能源项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	19,440.77		19,440.77
2	差旅费	13,143.91		13,143.91
	<u>合计</u>	<u>32,584.68</u>		<u>32,584.68</u>

（十八）华电淄博热电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，华电淄博热电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 162.60 万元。其中：山东华电聊城茌平 200MW 风电项目 108.17 万元，山东华电淄博沂源 20MW 光伏发电项目 54.43 万元。具体明细如下：

1. 山东华电聊城茌平 200MW 风电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	租赁费	285,482.57		285,482.57
2	业务招待费	228,922.34		228,922.34
3	差旅费	153,144.33		153,144.33

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
4	资料费	114,163.21		114,163.21
5	可研费	74,150.94		74,150.94
6	运输费	69,936.33		69,936.33
7	办公用品	67,032.20		67,032.20
8	评审咨询费	55,415.09		55,415.09
9	办公费	17,057.83		17,057.83
10	会议费	16,383.01		16,383.01
	<u>合计</u>	<u>1,081,687.85</u>		<u>1,081,687.85</u>

(1) 重大合同情况

华电淄博热电有限公司与山东电力工程咨询院有限公司于2021年3月15日签订山东华电聊城茌平200MW风电项目可研及勘察设计、接入系统报告编制咨询服务合同，咨询服务费总额466.00万元，根据与被审计单位访谈了解到，截至2021年8月31日，合同正在执行过程中，尚未达到结算条件。

2. 山东华电淄博沂源20MW光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	租赁费	365,970.00		365,970.00
2	业务招待费	74,831.70		74,831.70
3	可研费	40,000.00		40,000.00
4	差旅费	33,792.30		33,792.30
5	运输费	26,362.00		26,362.00
6	办公用品	720.00		720.00
7	其他	2,592.00		2,592.00
	<u>合计</u>	<u>544,268.00</u>		<u>544,268.00</u>

(十九) 华电国际项目管理有限公司

截至2021年8月31日，华电国际项目管理有限公司纳入审计范围的前期费用总额为175.22万元。其中：华电成武150MW风电项目175.22万元。具体明细如下：

1. 华电成武150MW风电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	912,290.85		912,290.85

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
2	咨询费	587,706.79		587,706.79
3	汽车租赁费	198,000.00		198,000.00
4	会议费	54,216.80		54,216.80
	<u>合计</u>	<u>1,752,214.44</u>		<u>1,752,214.44</u>

(二十) 华电滕州新源热电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日, 华电滕州新源热电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 10.61 万元。其中: 滕州新能源资源拓展项目 2.91 万元, 山东华电滕州西岗 200MW 农光互补光伏发电项目 5.93 万元, 山亭区水泉镇光伏项目 1.77 万元。具体明细如下:

1. 滕州新能源资源拓展项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	27,122.00		27,122.00
2	差旅费	1,161.37		1,161.37
3	办公费	840.71		840.71
	<u>合计</u>	<u>29,124.08</u>		<u>29,124.08</u>

2. 山东华电滕州西岗 200MW 农光互补光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	27,923.57		27,923.57
2	业务招待费	25,107.00		25,107.00
3	评审咨询费	4,716.98		4,716.98
4	办公费	1,592.92		1,592.92
	<u>合计</u>	<u>59,340.47</u>		<u>59,340.47</u>

3. 山亭区水泉镇光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	15,226.20		15,226.20
2	差旅费	2,425.25		2,425.25
	<u>合计</u>	<u>17,651.45</u>		<u>17,651.45</u>

（二十一）华电青岛发电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，华电青岛发电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 28.68 万元。其中：青岛即墨金口镇 500MW 光伏项目 17.85 万元，烟台海阳行村 200MW 光伏项目 10.83 万元。具体明细如下：

1. 青岛即墨金口镇 500MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	车辆租赁费	87,128.71		87,128.71
2	业务招待费	66,205.60		66,205.60
3	差旅费	19,355.07		19,355.07
4	燃油费	4,686.83		4,686.83
5	过路费	1,086.85		1,086.85
	合计	178,463.06		178,463.06

2. 烟台海阳行村 200MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	车辆租赁费	71,287.13		71,287.13
2	差旅费	23,278.33		23,278.33
3	业务招待费	12,773.00		12,773.00
4	燃油费	680.00		680.00
5	过路费	301.00		301.00
	合计	108,319.46		108,319.46

（二十二）华电东营能源有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，华电东营能源有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 22.57 万元。其中：东营风光电项目 4.97 万元，莱州驿道 70MW 光伏项目 7.95 万元，青岛宝山 50MW 光伏项目 9.65 万元。具体明细如下：

1. 东营风光电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	27,481.00		27,481.00
2	差旅费	18,555.98		18,555.98
3	燃油费	2,510.15		2,510.15
4	车辆保养费	1,156.76		1,156.76
	合计	49,703.89		49,703.89

2. 莱州驿道 70MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	52,418.12		52,418.12
2	业务招待费	13,673.00		13,673.00
3	燃油费	8,572.18		8,572.18
4	过路费	2,000.00		2,000.00
5	办公费	1,764.63		1,764.63
6	车辆保养费	1,088.05		1,088.05
	<u>合计</u>	<u>79,515.98</u>		<u>79,515.98</u>

3. 青岛宝山 50MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	66,815.75		66,815.75
2	业务招待费	25,962.00		25,962.00
3	燃油费	3,748.63		3,748.63
	<u>合计</u>	<u>96,526.38</u>		<u>96,526.38</u>

（二十三）华电章丘发电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，华电章丘发电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 26.00 万元。其中：曹县 300MW 风电项目 16.81 万元，淄博高青 60MW 光伏项目 9.19 万元。具体明细如下：

1. 曹县 300MW 风电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	74,857.00		74,857.00
2	差旅费	40,990.42		40,990.42
3	房屋租赁费	36,000.00		36,000.00
4	燃油费	13,922.22		13,922.22
5	过路费	2,332.84		2,332.84
	<u>合计</u>	<u>168,102.48</u>		<u>168,102.48</u>

2. 淄博高青 60MW 光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	64,711.00		64,711.00
2	房屋租赁费	18,000.00		18,000.00
3	燃油费	4,495.37		4,495.37
4	过路费	1,743.84		1,743.84
5	汽车维修费	1,515.00		1,515.00
6	差旅费	1,472.56		1,472.56
	<u>合计</u>	<u>91,937.77</u>		<u>91,937.77</u>

(二十四) 河北华电混合蓄能水电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日,河北华电混合蓄能水电有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 109.59 万元。其中:井陘南王庄 126MW 风电场项目 109.59 万元。具体明细如下:

1. 井陘南王庄 126MW 风电场项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	采购设备费	731,515.45		731,515.45
2	业务招待费	111,677.43		111,677.43
3	差旅费	108,740.18		108,740.18
4	咨询设计费	84,757.28		84,757.28
5	办公费	40,528.53		40,528.53
6	土地测绘费	12,621.36		12,621.36
7	会议费	6,037.74		6,037.74
	<u>合计</u>	<u>1,095,877.97</u>		<u>1,095,877.97</u>

(二十五) 河北华瑞能源集团有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日,河北华瑞能源集团有限公司纳入审计范围的前期费用总额为 35.58 万元。其中:河北华电保定易县 100MW 光伏发电项目 6.82 万元,沧州中捷黄浪渠光伏项目 21.58 万元,衡水深州光伏基地项目 2.65 万元,石家庄灵寿白家沟光伏发电项目 1.32 万元,石家庄行唐光伏发电项目 3.21 万元。具体明细如下:

1. 河北华电保定易县 100MW 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	定界勘测费	41,258.00		41,258.00

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
2	差旅费	22,344.54		22,344.54
3	业务招待费	4,530.00		4,530.00
4	运输费	64.50		64.50
	<u>合计</u>	<u>68,197.04</u>		<u>68,197.04</u>

2. 河北华电沧州中捷 180MWp 复合光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	87,557.87		87,557.87
2	软件费	44,247.79		44,247.79
3	房屋租赁费	31,838.57		31,838.57
4	业务招待费	23,987.00		23,987.00
5	设备费	14,201.97		14,201.97
6	汽车租赁费	11,061.94		11,061.94
7	运输费	2,657.28		2,657.28
8	其他日常管理费	258.19		258.19
	<u>合计</u>	<u>215,810.61</u>		<u>215,810.61</u>

(1) 重大合同情况

1) 市场化并网实施方案编制服务合同

河北华瑞能源集团有限公司与中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司于 2021 年 8 月 19 日签订市场化并网实施方案编制服务合同，技术服务费总额为 49.50 万元。根据与被审计单位访谈了解，截至 2021 年 8 月 31 日，双方尚未结算。

3. 衡水深州光伏基地项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	租车费	26,548.68		26,548.68
	<u>合计</u>	<u>26,548.68</u>		<u>26,548.68</u>

4. 河北华电灵寿白家沟 100MWp 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	13,153.00		13,153.00
	<u>合计</u>	<u>13,153.00</u>		<u>13,153.00</u>

5. 河北华电行唐上方乡 50MWp 光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	16,433.00		16,433.00
2	测绘咨询费	14,851.49		14,851.49
2	差旅费	830.00		830.00
	合计	32,114.49		32,114.49

(1) 重大合同情况

1) 可研及勘察设计报告编制服务合同

河北华瑞能源集团有限公司与中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司于 2021 年 7 月 5 日签订可研及勘察设计报告编制服务合同，技术咨询服务费总额为 108.00 万元。根据与被审计单位访谈了解，截至 2021 年 8 月 31 日，双方尚未结算。

(二十六) 河北华电石家庄裕华热电有限公司

截至 2021 年 8 月 31 日，河北华电石家庄裕华热电有限公司（以下简称“裕华热电”）纳入审计范围的前期费用总额为 3.34 万元。其中：石家庄栾城整区屋顶分布式光伏项目 3.34 万元。具体明细如下：

1. 石家庄栾城区整区屋顶分布式光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	18,737.89		18,737.89
2	培训费	1,132.08		1,132.08
3	招待费	13,525.00		13,525.00
	合计	33,394.97		33,394.97

(1) 重大合同情况

裕华热电与河北筑能工程技术有限公司于 2021 年 6 月 30 日签订《栾城区整区屋顶分布式光伏项目初步可行性研究报告编制服务合同》，合同价款为 10.60 万元，合同约定河北筑能工程技术有限公司为栾城整区屋顶分布式光伏项目提供初步可行性研究报告编制服务。根据与被审计单位访谈了解，截至 2021 年 8 月 31 日，本合同尚未执行。

(二十七) 华电国际电力股份有限公司清远分公司

截至 2021 年 8 月 31 日，华电国际电力股份有限公司清远分公司纳入审计范围的前期费用总额为 375.19 万元。其中：英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目 369.88 万元；英德英红刁屋“农光互补”光伏发电项目 2.53 万元；英德望埠寺前水库“渔光互补”光伏发电

项目 2.78 万元。具体明细如下：

1. 广东华电清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	16,656.85		16,656.85
2	业务招待费	51,356.56		51,356.56
3	勘察设计费	437,418.27		437,418.27
4	预付土地款	3,193,364.00		3,193,364.00
	<u>合计</u>	<u>3,698,795.68</u>		<u>3,698,795.68</u>

(1) 重大合同情况

1) 广东华电清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目英红镇地面附着物补偿协议

2021 年 8 月，华电国际电力股份有限公司清远分公司与英德市英红镇人民政府签订《广东华电清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目英红镇地面附着物补偿协议》，约定地面附着物补偿款 237.34 万元，截至 2021 年 8 月 31 日已结算 237.34 万元。

2) 根据《关于广东华电清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目的复函》，华电国际电力股份有限公司清远分公司需支付 410 亩土地的征收、赔付款，按照 2,000.00 元/亩支付工作经费，截至 2021 年 8 月 31 日已结算 82.00 万元。

2. 广东华电清远英德英红刁屋“农光互补”光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	勘察设计费	25,283.02		25,283.02
	<u>合计</u>	<u>25,283.02</u>		<u>25,283.02</u>

3. 广东华电清远英德望埠寺前水库“渔光互补”光伏发电项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	勘察设计费	27,830.19		27,830.19
	<u>合计</u>	<u>27,830.19</u>		<u>27,830.19</u>

(二十八) 华电国际电力股份有限公司深圳公司

截至 2021 年 8 月 31 日，深圳公司纳入审计范围的前期费用总额为 7.45 万元。其中：惠阳区屋顶分布式光伏试点项目 0.10 万元；惠阳区集中式光伏项目 7.35 万元。具体明细如下：

1. 惠阳区屋顶分布式光伏试点项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	差旅费	1,040.00		1,040.00
	<u>合计</u>	<u>1,040.00</u>		<u>1,040.00</u>

2. 惠阳区集中式光伏项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	业务招待费	58,824.64		58,824.64
2	差旅费	14,634.64		14,634.64
	<u>合计</u>	<u>73,459.28</u>		<u>73,459.28</u>

(二十九) 华电国际电力股份有限公司广东分公司

截至 2021 年 8 月 31 日, 华电国际电力股份有限公司广东分公司纳入审计范围的前期费用总额为 50.91 万元。其中: 光伏拓展项目 50.91 万元。具体明细如下:

1. 光伏拓展项目

序号	费用类别	报审金额	调整金额	审定金额
1	办公费	8,336.29		8,336.29
2	差旅费	110,015.74		110,015.74
3	招待费	149,256.29		149,256.29
4	用车费	171,562.83		171,562.83
5	房租费	36,000.00		36,000.00
6	合同款	33,962.26		33,962.26
	<u>合计</u>	<u>509,133.41</u>		<u>509,133.41</u>

四、前期项目支出审定汇总表

区域	单位全称	项目名称	项目类型	报审金额	审计调整	审定金额
河南	华电新乡发电有限公司	河南新乡延津风电二期	风电	304,547.00	-29,835.00	274,712.00
		小计		304,547.00	-29,835.00	274,712.00
	华电湖北发电有限公司	拓展费用-华电分散式风电课题研究项目	风电	283,018.87		283,018.87
		拓展费用-湖北区域清洁能源基地规划研究项目	光伏	264,150.94		264,150.94
		拓展费用-湖北区域黄冈武穴基地研究项目		503,773.58		503,773.58
		拓展费用-湖北区域荆州洪湖基地研究项目		825,471.70		825,471.70
		小计		1,876,415.09		1,876,415.09
	湖北华电襄阳发电有限公司	湖北华电襄阳襄州黄集200MW光伏发电项目	光伏	396,254.69		396,254.69
		湖北华电襄阳襄城欧庙100MW光伏发电项目	光伏	421,060.41		421,060.41
		拓展费-郢西基地项目	光伏	254,133.88		254,133.88
		拓展费-荆门基地项目	光伏	26,468.72		26,468.72
		小计		1,097,917.70		1,097,917.70
	湖北华电西塞山发电有限公司	灰场30MWp分布式光伏发电项目	光伏	956,150.93		956,150.93
		黄石阳新太子98MW渔光互补光伏发电项目	光伏	1,598,396.22		1,598,396.22
		拓展项目	光伏	11,000.34		11,000.34
		小计		2,565,547.49		2,565,547.49
	湖北华电江陵发电有限公司	湖北华电江陵马家寨45MW分散式风电项目	风电	329,475.68		329,475.68
		湖北华电洪湖沙口镇一期300MW光伏发电项目	光伏	398,196.25		398,196.25
		湖北华电荆州洪湖峰口50MW渔光互补光伏发电项目	光伏	390,650.66		390,650.66

区域	单位全称	项目名称	项目类型	报审金额	审计调整	审定金额
	华电湖北发电有限公司黄石热电分公司	湖北华电荆州江陵白马寺 150MW 渔光互补光伏发电项目	光伏	208,952.54		208,952.54
		江北农场 50MW 渔光互补光伏发电项目	光伏	2,759.00		2,759.00
		监利市柘木乡 150MW 渔光互补光伏发电项目	光伏	11,722.32		11,722.32
		小计		1,341,756.45		1,341,756.45
		黄冈市浠水县分散式风电项目	风电	112,075.47		112,075.47
		小计		112,075.47		112,075.47
	华电湖北发电有限公司武昌热电分公司	拓展-孝感区域项目	光伏	7,733.77		7,733.77
		拓展-黄冈区域项目	光伏	5,824.00		5,824.00
		拓展-武汉区域项目	光伏	3,765.00		3,765.00
		拓展-荆州区域项目	光伏	2,273.00		2,273.00
		拓展-十堰区域项目	光伏	3,547.06		3,547.06
		小计		23,142.83		23,142.83
	华电湖北发电有限公司新能源分公司	拓展-黄冈区域项目	光伏	305,172.91		305,172.91
		拓展-黄梅区域项目	光伏	31,850.00		31,850.00
		拓展-荆门区域项目	光伏	7,096.00		7,096.00
		拓展-潜江区域项目	光伏	2,657.51		2,657.51
		拓展-武汉区域项目	光伏	4,926.00		4,926.00
		拓展-十堰区域项目	光伏	10,206.19		10,206.19
		拓展-武穴区域项目	光伏	9,710.24		9,710.24
		拓展-咸宁区域项目	光伏	9,438.76		9,438.76
		拓展-孝感区域项目	光伏	14,999.53		14,999.53

区域	单位全称	项目名称	项目类型	报审金额	审计调整	审定金额
四川		拓展-宜昌区域项目	光伏	1,323.00		1,323.00
		拓展-荆州区域项目	光伏	80		80
		拓展-黄石区域项目	光伏	1,805.00		1,805.00
	四川华电泸定水电有限公司	小计		399,265.14		399,265.14
		甘孜州南部 400MWp 光伏发电项目	光伏	238,301.89		238,301.89
		小计		238,301.89		238,301.89
	理县星河电力有限责任公司	阿坝州阿坝查理光伏项目	光伏	267,558.40		267,558.40
		小计		267,558.40		267,558.40
	四川华电杂谷脑水电开发有限公司	红原安曲 400MW 光伏项目	光伏	1,870,267.12		1,870,267.12
		小计		1,870,267.12		1,870,267.12
山东	四川凉山水洛河电力开发有限公司	陇撒光伏一期项目	光伏	727,711.16		727,711.16
		四川水洛河水风光互补	光伏	584,905.66		584,905.66
		小计		1,312,616.82		1,312,616.82
	华电国际电力股份有限公司 邹县发电厂	山东华电济宁邹城后屯采煤塌陷区 150MW 光伏复合发电项目	光伏	25,735.84		25,735.84
		山东华电中联滕州界河 50MW 光伏发电项目	光伏	12,706.65		12,706.65
		小计		38,442.49		38,442.49
	华电莱州发电有限公司	华电莱州虎头崖一期 50MW 光伏发电项目	光伏	1,675,712.93		1,675,712.93
		华电莱州柞村 52MW 光伏发电项目	光伏	11,959.00		11,959.00
		华电莱州土山一期 600MW 光伏发电项目	光伏	15,805.43		15,805.43
		小计		1,703,477.36		1,703,477.36
	华电龙口发电股份有限公司	栖霞苏家店光伏项目	光伏	87,434.73		87,434.73

区域	单位全称	项目名称	项目类型	报审金额	审计调整	审定金额
		山东滨州风电项目	风电	133,212.14		133,212.14
		菏泽鄄城凤凰光伏项目	光伏	1,017,970.39		1,017,970.39
		小计		1,238,617.26		1,238,617.26
		枣庄银山 100MW 光伏发电项目	光伏	137,942.02		137,942.02
		滕州滨湖 150MW 光伏项目	光伏	1,532,577.01		1,532,577.01
	华电国际电力股份有限公司 十里泉发电厂	济宁鱼台 200MW 光伏项目	光伏	67,980.25		67,980.25
		小计		1,738,499.28		1,738,499.28
		华电潍坊临朐九山 30MW 光伏发电项目	光伏	2,361,433.03		2,361,433.03
	华电潍坊发电有限公司	山东华电潍坊青州邵庄 250MW 光伏项目	光伏	97,298.72		97,298.72
		拓展能源项目	光伏	32,584.68		32,584.68
		小计		2,491,316.43		2,491,316.43
	华电淄博热电有限公司	山东华电聊城茌平 200MW 风电项目	风电	1,081,687.85		1,081,687.85
		山东华电淄博沂源 20MW 光伏发电项目	光伏	544,268.00		544,268.00
		小计		1,625,955.85		1,625,955.85
	华电国际项目管理有限公司	华电成武 150MW 风电项目	风电	1,752,214.44		1,752,214.44
		小计		1,752,214.44		1,752,214.44
	华电滕州新源热电有限公司	滕州新能源资源拓展项目	风电	29,124.08		29,124.08
		山东华电滕州西岗 200MW 农光互补光伏发电项目	光伏	59,340.47		59,340.47
		山亭区水泉镇光伏项目	光伏	17,651.45		17,651.45
		小计		106,116.00		106,116.00
	华电青岛发电有限公司	青岛即墨金口镇 500MW 光伏项目	光伏	178,463.06		178,463.06

区域	单位全称	项目名称	项目类型	报审金额	审计调整	审定金额
河北		烟台海阳行村 200MW 光伏项目	光伏	108,319.46		108,319.46
		小计		286,782.52		286,782.52
	华电东营能源有限公司	东营风光电项目	风电、光伏	49,703.89		49,703.89
		莱州驿道 70MW 光伏项目	光伏	79,515.98		79,515.98
		青岛宝山 50MW 光伏项目	光伏	96,526.38		96,526.38
		小计		225,746.25		225,746.25
	华电章丘发电有限公司	曹县 300MW 风电项目	风电	168,102.48		168,102.48
		淄博高青 60MW 光伏项目	光伏	91,937.77		91,937.77
		小计		260,040.25		260,040.25
	河北华电混合蓄能水电有限公司	井陉南王庄 126MW 风电场项目	风电	1,095,877.97		1,095,877.97
河北		小计		1,095,877.97		1,095,877.97
		河北华电保定易县 100MW 光伏发电项目	光伏	68,197.04		68,197.04
	河北华瑞能源集团有限公司	河北华电沧州中捷 180MWp 复合光伏发电项目	光伏	215,810.61		215,810.61
		衡水深州光伏基地项目	光伏	26,548.68		26,548.68
		河北华电灵寿白家沟 100MWp 光伏发电项目	光伏	13,153.00		13,153.00
		河北华电行唐上方乡 50MWp 光伏发电项目	光伏	32,114.49		32,114.49
		小计		355,823.82		355,823.82
广东	河北华电石家庄裕华热电有限公司	石家庄栾城区整区屋顶分布式光伏项目	光伏	33,394.97		33,394.97
	华电国际电力股份有限公司清远分公司	小计		33,394.97		33,394.97
		广东华电清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目	光伏	3,698,795.68		3,698,795.68
		广东华电清远英德英红刁屋“农光互补”光伏发电项目	光伏	25,283.02		25,283.02

区域	单位全称	项目名称	项目类型	报审金额	审计调整	审定金额
		广东华电清远英德望埠寺前水库“渔光互补”光伏发电项目	光伏	27,830.19		27,830.19
		小计		3,751,908.89		3,751,908.89
	华电国际电力股份有限公司 深圳公司	惠阳区屋顶分布式光伏试点项目	光伏	1,040.00		1,040.00
		惠阳区集中式光伏项目	光伏	73,459.28		73,459.28
		小计		74,499.28		74,499.28
	华电国际电力股份有限公司 广东分公司	光伏拓展	光伏	509,133.41		509,133.41
		小计		509,133.41		509,133.41
	合计			28,697,257.87	-29,835.00	28,667,422.87

五、报告用途说明

本报告仅供华电国际前期项目转让及内部管理使用，不得用于其他目的。因使用不当造成的后果与签字注册会计师及其所在会计师事务所无关。



中国注册会计师：



中国注册会计师：



营业执照

(副本) (15-1)

统一社会信用代码
911101085923425568



名称 天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
类型 特殊普通合伙企业
执行事务合伙人 邱蔚之
经营范围

审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、增资、减资、清算等事务，出具审计报告；基本建设财务决算审计；会计培训、法律、税务、企业管理咨询、技术开发、计算机系统服务、软件服务、应用软件开发、其他业务；计算机软件开发、技术咨询、产品测试、基础软件服务；数据处理(数据处理中的银行、信用卡、PUB在1.4以上的云计算数据中心除外)；企业中心、管理咨询、销售计算机、软件及辅助设备。(市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

成立日期 2012年03月05日
合伙期限 2012年03月05日至长期
主要经营场所 北京市海淀区东中街西路19号68号楼A-1和A-514室



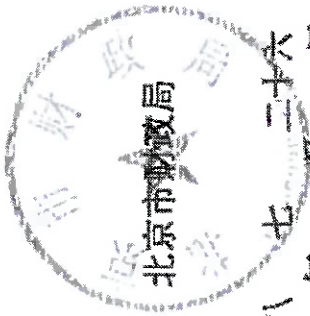
登记机关

2021年06月07日

证书序号: 0000175

说明

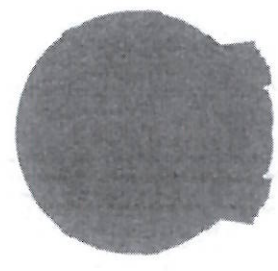
- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



发证机关:

二〇一八年七月二十六日

中华人民共和国财政部制

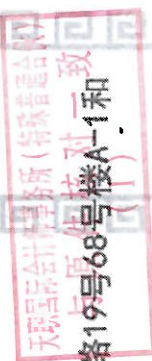


会计师事务所
执业证书

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

名称：
首席合伙人：
主任会计师：
经营场所：

邱靖之



北京市海淀区车公庄西路19号68号楼A-1和A-5区域

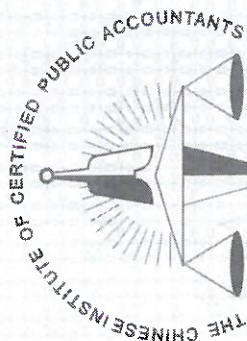
特殊普通合伙

11010150

京财会许可[2011]0105号

2011年11月14日

组织形式：
执业证书编号：
批准执业文号：
批准执业日期：



中国注册会计师协会

天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
与原件核对一致
(1)

年度检验登记
Annual Renewal Registration



姓名: 卯建强
证书编号: 110101505269

继续有效一年。
another year after

证书编号: 110101505269
No. of Certificate

批准注册协会: 北京注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2017 年 08 月 16 日
Date of Issuance y m d

姓名: 卯建强
Full name
性别: 男
Sex
出生日期: 1990-04-04
Date of birth
工作单位: 天职国际会计师事务所(特殊普通合
Working unit
身份证号码: 220524199004041572
Identity card No.

