现河采油厂油管厂等区域光伏发电站

节能验收报告

项目建设单位：胜利石油管理局有限公司新能源开发中心

2025年7月

承 诺 书

我单位承诺《现河采油厂油管厂等区域光伏发电站节能验收报告》中所有内容均与本项目实际建设及运营情况相符，若有不符或隐瞒，我单位愿承担全部法律责任。

特此承诺。

项目建设单位：胜利石油管理局有限公司新能源开发中心

项目建设单位负责人：周薪

日期：2025年7月7日

目 录

[一、 资料筹备和验收组组成情况 4](#_Toc11250)

[二、 项目建设单位概况 6](#_Toc3296)

[三、 项目建设进展 7](#_Toc21016)

[四、 项目建设方案 8](#_Toc17752)

[五、 主要用能设备及其用能水平 14](#_Toc29195)

[六、 节能措施 19](#_Toc11022)

[七、 计量器具配备 21](#_Toc2916)

[八、 项目年综合能源消耗量 23](#_Toc11824)

[九、 项目能效水平 25](#_Toc2196)

[十、 结论和问题 26](#_Toc18051)

# 资料筹备和验收组组成情况

1. **验收依据**
2. 法律、法规、规范性文件
3. 《固定资产投资项目节能审查办法》国家发改委令2023 年第2号
4. 《企业投资项目事中事后监管办法》国家发改委令2018年第 14号
5. 《固定资产投资项目节能验收工作指南》2018年版
6. 《山东省固定资产投资项目节能验收管理办法（试行）》【2024】657号
7. 《重点用能产品设备能效先进水平、节能水平和准入水平 （2022年版）》发改环资规【2022】1719号
8. 《国家工业和信息化领域节能技术装备推荐目录（2022年版）》
9. 相关标准和规范
10. GB17167-2006 用能单位能源计量器具配备和管理通则
11. GB19577-2015 冷水机组能效限定值及能效等级
12. GB19761-2020 通风机能效限定值及能效等级
13. GB20052-2020 电力变压器能效限定值及能效等级
14. GB21455- 2019 房间空气调节器能效限定值及能效等级
15. GB30255-2019 室内照明用 LED 产品能效限定值及能效等级
16. GB55015- 2021建筑节能与可再生能源利用通用规范
17. GB/T 2589-2020 综合能耗计算通则
18. GB/T 23331-2020 能源管理体系要求和使用指南
19. GB/T 50063-2017电力装置电测量仪表装置设计规范
20. NB/T 10394-2020 光伏发电系统效能规范
21. TCEEIA 258-2016 6kV~35kV 变压器能效限定值及能效等级
22. T/SARI 0002-2019 组合式空调机组能效限额及能源效率等级
23. 其他相关资料
24. 《现河采油厂油管厂等区域光伏发电工程可行性研究报告》
25. 《关于纯梁采油厂取热不取水先导试验工程等两个项目的批复》（胜油局发批字[2022]12号）
26. 项目设计资料、竣工资料、设备台账资料。
27. 生产台账等其他相关有效资料。
28. **验收人员**

| **序号** | **姓名** | **节能验收分工** | **职务/职称** | **所在单位** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 邵江华 | 组长 | 专家 | 新能源开发中心 |
| 2 | 周 薪 | 副组长 | 经理 | 新能源开发中心 |
| 3 | 徐雪峰 | 组员 | 副经理 | 新能源开发中心 |
| 4 | 郑 勇 | 组员 | 安全主任监督 | 新能源开发中心 |
| 5 | 王艺晓 | 组员 | 主办 | 新能源开发中心 |
| 6 | 孙睿哲 | 组员 | 主办 | 新能源开发中心 |
| 7 | 任 正 | 组员 | 主办 | 新能源开发中心 |

1. **验收范围**
2. 核验项目工程建设规模及建设内容、工艺方案、总平面布置、主要用能工艺以及辅助和附属生产工序落实情况；
3. 核验项目工程主要耗能设备的型式、容量、能效等落实情况；
4. 核验项目工程建筑、工艺、设备和管理计量等方面的节能措施落实情况等；
5. 核验项目工程能源计量器具配备情况；
6. 核验项目工程能源消费种类、消费量、能耗水平、设备能效等级情况
7. 核验项目工程是否采用国家明令禁止和淘汰的设备、 工艺和材料等。
8. **工作过程**
9. 小组成立，分工安排。中心于2025年6月9日组织成立了项目节能验收工作小组，进行了分工安排，并制定了验收计划。
10. 资料筹集及查验。验收组于2025年6月10日开始进行资料筹集，于12日筹集完毕。2025年 6月 13 日对相关资料进行了查验。在资料查验中确认筹集的材料基本完整，并提取出在现场核验中需特别关注的重点。
11. 现场核验。验收组于2025年6月16日-20日对现河采油厂油管厂等区域光伏发电站现场核验，形成了节能验收意见。
12. 出具节能验收报告。根据项目节能验收情况及意见，确定节能验收结果并编制了《现河采油厂油管厂等区域光伏发电站节能验收报告》。

# 项目建设单位概况

单位名称：中国石化集团胜利石油管理局有限公司新能源开发中心

法定代表人：张维进

项目联系人：周 薪

联系方式：18954626051

单位简介：新能源开发中心成立于2017年5月，是油田新能源开发利用专业化单位。经营范围包括：地热、余热（压）、太阳能、风能、氢能、储能等清洁能源业务；节能减排业务；技术研发、设计咨询、工程施工、运营管理与技术服务；能源互联网；碳资产运营管理等。截至2024年，油田累计投产各类新能源项目174个，年代油9260吨，年代气4400万方，地热余热年供热能力245万吉焦，年发用绿电5亿千瓦时，年节标煤14万吨，碳减排60万吨。胜利油田成为集团公司上游板块新能源规模最大企业。

# 项目建设进展

（一）项目概况

项目名称：现河采油厂油管厂等区域光伏发电站

建设地点：东营市东营区南二路

项目性质：新建

建设规模及内容：该工程利用现河采油厂油管厂机修队工房、工具队工房、油管修复车间、油管罩棚等9处屋顶，以及辛154井场、辛154-1井场、辛154-P2井场、辛154-7井场、王岗老院、河146X35井场等6处闲置场地，总面积3.48万平方米。总装机容量为4318.77kWp。项目选用545Wp 单晶硅光伏组件7746块；选用450Wp 单晶硅光伏组件216块。选用组串式逆变器37台，其中110kW逆变器18台；100kW逆变器16台；60kW逆变器2台；40kW逆变器1台。逆变器将直流电转化为400V交流电，后经变压器升压后接至附近6kV油田线路。

（二）建设历程

2022年6月30日现河采油厂油管厂等区域光伏发电工程可研批复。

2022年9月10日工程开工建设。

2023年1月19日工程并网发电。

# 项目建设方案

**表1 项目建设方案对比表**

| **工艺方案/用能系统名称** | **可研方案要求** | **实际实施情况** | **落实情况自评** |
| --- | --- | --- | --- |
| 光伏组件 | 545Wp单晶硅光伏组件7824块；450Wp单晶硅光伏组件 198块 | 545Wp单晶硅光伏组件7746块；450Wp单晶硅光伏组件198块 | 低于可研 |
| 组串直流缆 | H1Z2Z2-K 1×4mm²光伏专用电缆 | H1Z2Z2-K 1×4mm²光伏专用电缆 | 一致 |
| 逆变器 | 42台组串式逆变器（其中15台110kW；15台100kW；9台60kW；3台40kW） | 37台组串式逆变器（其中18台110kW；16台100kW；2台60kW；1台40kW） | 低于可研 |
| 交流缆 | 交联聚乙烯绝缘铠装电缆 | 交联聚乙烯绝缘铠装电缆 | 一致 |
| 升压变 | 2台2000kVA变压器，其他并网点采用低压并网接入属地单位变压器 | 2台2000kVA变压器，其他并网点采用低压并网接入属地单位变压器 | 一致 |

**验收结论：项目建成规模与可行性研究报告基本一致，项目节能承诺基本落实。**

# 主要用能设备及其用能水平

主要工艺用能设备主要有组串式逆变器、升压变压器等设备。

经现场核验，与设备招标要求相比，项目主要工艺设备表如下：

**表2 主要用能设备能效水平对比表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 用能系统 | 设备名称 | 安装地点 | 设计要求 | 实施情况 | 落实情况自评 |
| 规格型号 | 能效值/能效等级 | 规格型号 | 能效值/能效等级 |
| 工艺设备 | 升压变 | 光伏发电站 | 2台2000kVA变压器，其他并网点采用低压并网接入属地单位变压器 | 二级能耗 | 2台2000kVA变压器，其他并网点采用低压并网接入属地单位变压器 | 二级能耗 | 一致 |
| 工艺设备 | 逆变器 | 光伏发电站 | 42台组串式逆变器（其中15台110kW；15台100kW；9台60kW；3台40kW） | / | 37台组串式逆变器（其中18台110kW；16台100kW；2台60kW；1台40kW） | / | 一致 |

**验收结论：项目主要工艺设备、供电系统及用能设备与设计要求及承诺基本一致，未发生较大变更，基本落实。**

# 节能措施

以可行性研究报告为依据，对照项目设计、施工和竣工技术资料，各项节能措施落实情况如下：

**表3 节能措施落实情况对比表**

| 内容 | 序号 | 可研要求 | 实际实施情况 | 落实情况自评 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 节能技术措施 | 1 | 发电组件：单面单晶硅光伏组件，545Wp | 发电组件：单面单晶硅光伏组件，535Wp、545Wp、550Wp | 一致 |
| 2 | 逆变器：42台组串式逆变器，效率98.5% | 逆变器：37台组串式逆变器，效率98.5% | 一致 |
| 3 | 降低线路损耗：光伏阵列尽量集中布置，采用逆变器后汇流至并网柜 | 降低线路损耗：光伏阵列尽量集中布置，采用逆变器后汇流至并网柜 | 一致 |
| 4 | 变压器能耗执行《电力变压器能效限定值及能效等级》GB 20052-2020，满足规范要求二级能效标准。 | 变压器能耗执行《电力变压器能效限定值及能效等级》GB 20052-2020，满足规范要求二级能效标准。 | 一致 |
| 5 | 组件清洁：定期对光伏组件的沙尘进行清洗，提高电站的发电效率 | 组件清洁：定期对光伏组件的沙尘进行清洗，提高电站的发电效率 | 一致 |
| 节能管理措施 | 1 | 能源管理机构 | 已建立 | 一致 |
| 2 | 能源管理制度 | 已制定 | 一致 |
| 3 | 能源计量管理制度 | 已制定 | 一致 |
| 4 | 能耗监测系统 | 已运行 | 一致 |

**验收结论：项目工程工艺节能措施与可行性研究报告及节能承诺基本一致，基本落实。**

# 计量器具配备

项目进出用能计量器具按照《用能单位能源计量器具配备和管理通则》（GB17167-2006）和《电力装置电测量仪表装置设计规范》（GB/T 50063-2017）标准要求已配置能源计量器具。电能表精度要求不低于0.2S级，数量7台。

# 项目年综合能源消耗量

可研报告中指出，运行期间能耗主要为逆变器自耗电、变压器损耗。其中逆变器损耗功率约为0.2kW/台，共42台，年耗电量约1.84X104kW·h，变压器年耗电量约8.76X104kW·h。项目年耗电量10.6X104kW·h，折标煤13.023tce。本项目年发电量462.3X104kW·h，生产期电耗站发电量的2.3%。

**验收结论：**项目年综合能源消费量完全落实能耗规划和节能承诺。

# 项目能效水平

根据《光伏发电系统效能规范》NB/T 10394-2020规定，系统能效比指光伏发电系统上网电量与理论发电量的比值，用于衡量光伏发电系统发电效率。

项目实际装机容量4318.77kWp，首年理论发电量618.36万kWh。调取电能表数据，项目首年上网电量512.00万kWh。

**表7 项目系统能效比**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 能效指标 | 单位 | 可研报告值 | 首年运行值 | 标准先进值 |
| 系统能效比（PR) | % | 82.1 | 82.8 | 80 |

**验收结论：项目能效水平达到行业领先水平。**

# 结论和问题

根据《固定资产投资项目节能审查办法》（国家发展改革委令2023年第2号）、《山东省固定资产投资项目节能验收管理办法（试行）》[2024]657号等政策文件，参考《现河采油厂油管厂等区域光伏发电工程可行性研究报告》，依据《固定资产投资项目节能审查系列工作指南》（2018年版），基于项目可行性研究报告中的节能分析和相关承诺，对现河采油厂油管厂等区域光伏发电工程实际建成内容和规模、建设方案、用能设备、节能技术和管理措施、能源计量器具的落实情况以及能效水平、能源消费量等情况进行节能验收，得出结论如下：

1. 项目已建成的建设工艺、建设规模、总平面布置未发生变更，与可行性研究报告基本一致，全部落实。
2. 项目主要生产工艺设备以及主要公辅设备等设备均满足可行性研究报告能效等级要求，能效等级全部落实
3. 项目基本按照可行性研究报告提出的节能措施进行建设，采用的节能措施切实可行，全部落实。
4. 项目进出用能计量器具基本按照《用能单位能源计量器具配备和管理通则》（GB17167-2006）的要求配置能源计量器具。
5. 项目系统能效比82.8，超出行业优秀水平。

**综上所述，基于可行性研究报告及节能承诺，针对项目已建成的内容、规模和首年运行情况，建议通过节能验收。**