

光大生物热电（六安）有限公司叶集 30MW 生物质热电项目（二期）水资源论证报告书 专家评审意见

2019年4月13日，六安市水利局在六安市主持召开了《光大生物热电（六安）有限公司叶集 30MW 生物质热电项目（二期）项目水资源论证报告书（送审稿）》（以下简称《报告》）审查会。参加会议的有省淠史杭灌区管理总局、市水利学会、市节约用水办公室、市水文水资源局、叶集区水利局、业主单位光大生物热电（六安）有限公司以及报告编制单位安徽聚信水务管理咨询服务有限公司的专家和代表，会议成立了专家组（名单附后）。

与会专家和代表听取了业主单位关于项目前期进展情况介绍，以及报告编制单位关于《报告》编制内容的汇报。经认真讨论，形成审查意见如下：

一、项目概况

光大生物热电（六安）有限公司位于叶集经济技术开发区北端，海桐路与红枫路之间，占地面积约 200 亩。二期扩建项目由六安市发改委校核批复（项目代码：2019-341504-44-02-016199），项目建设内容为新增 1×75t/h 循环流化床锅炉，配套 1×7MW 背压机汽轮机和 1 台 7MW 发电机。本项目为热电联产项目。

二、论证范围、工作等级与水平年

报告书以叶集区行政区域为分析范围，面积 568km²；以叶集污水处理厂服务范围（北接开一路、开八路、南至茶棚



路,西依史河,东临东外环路)为论证范围,面积 11.7km^2 。
分析及论证范围基本合理。

同意报告书确定论证等级为二级,现状水平年为2017年,规划水平年为2020年。论证范围、水平年、等级选取合适。

三、区域水资源及开发利用状况分析

报告书对区域水资源及开发利用状况进行了分析,成果基本合理,结论可信。

进一步完善叶集区取用水情况分析,复核水资源管理三条红线指标及其落实情况。

四、用水合理性分析

电厂总设计装机规模 37MW ,年运行时间 8000h ,年发电量为 $29600\text{万KW}\cdot\text{h}$,年供汽量为 780000t/a ,本项目年取水总量为 197.24万m^3 ,其中发电取水总量为 117.24万m^3 ,供汽用水量为 80万m^3 。

经核算,单位发电量取水量指标为 $39.61\text{m}^3/\text{万KW}\cdot\text{h}$,满足《安徽省行业用水定额》(DB34/T 679-2014)中“电力、热力生产和供应业中D441循环冷却供水系统,生物质能发电”,行业用水定额 $40\sim 60\text{m}^3/\text{万KW}\cdot\text{h}$ 的规定要求;单位供气量指标为 $1.03\text{m}^3/\text{t}$,满足《安徽省行业用水定额》(DB34/T 679-2014)中“D443热力生产和供应,蒸汽”,行业用水定额 $1.2\sim 1.8\text{m}^3/\text{万KW}\cdot\text{h}$ 的规定要求;

进一步完善水量平衡图,提出提高用水效率的建议。

五、取水水源论证

该项目生产用水取水水源为叶集污水处理厂再生水。取水口位于叶集污水处理厂出水口,坐标为东经 $115^\circ 54'50''$,

北纬 31° 52'20"。本项目年平均工况下取水量 246.55m³/h,年取水量 197.24 万 m³,内设取水泵 3 台,两用一备,单泵流量 200t/h,设计扬程 0.40MPa。

复核取水水源的可靠性,补充供水协议或相关文件;完善应急备用水源及建设方案。

六、取水影响论证

报告书分析了本工程取水对其他用水户的影响,结论基本可信。

七、退水影响论证

本项目生产用水退水全部回用不外排,本项目不设置入河排污口。

进一步分析生产、生活用水退水实现“零排放”的可行性;明确污泥处理措施及去向;完善应急预案。

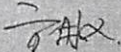
八、水资源节约、保护及管理措施

报告书提出的水资源保护措施基本可行。

进一步补充节水潜力分析,完善水资源保护措施。

九、其他

完善相关附件及附图、附表。

专家组组长: 

2019 年 4 月 13 日

