

新疆民丰县住房建设与环境保护局

新疆民丰县城集中供热改扩建二期项目环境影响评价简本公示

发布单位:新疆民丰县住房建设与环境保护局;新疆环境保护科学研究院

《新疆民丰县城集中供热改扩建二期项目环境影响评价报告书》目前已基本编制完成，即将报送环境保护行政主管部门审批。按《环境影响评价公众参与暂行办法》(环发2006〔28号〕)及《关于切实加强风险防范严格环境影响评价管理的通知》(环发〔2012〕98号)的有关规定，现向公众公开其有关环境保护信息。简本内容依照《建设项目环境影响报告书简本编制要求》进行编写。

一、建设项目名称

新疆民丰县城集中供热改扩建二期项目。

二、建设项目概况

(1)项目简介

2民丰县城现有集中供热面积约43.94万m²，主要由城西热源站和城东热源站供给，两个热源站供热负荷均为1×7MW+1×14MW，目前均已满负荷运行。随着民丰县城的发展和建筑面积不断增加，根据《民丰县城镇

2总体规划(2011-

2030)》，近期供热需求将达139.68万m²，现有的热源、换热站、一级热网等均不能满足不断增长的供热需求。本项目拟对城西和城东两热源站进行改扩建。

城西热源站位于民丰县城西南部，库木巴格路17号片区内，2004年

2建成，占地8250m，中心地理坐标:北纬37°03'36.8"，东经82°41'13.6"，其北侧为绿洲小区、南侧为阳光小区;城东热源站位于民

2丰县城东南部，库切提买里斯路11号片区内，2008年建成，占地7260m，中心地理坐标为北纬36°58'14"，东经81°34'23"，其西侧为县行政办公集中区。两热源站相距1.5km。城西热源站主要对兰帕路以西片区供热，城东则主要针对兰帕路以东片区供热

本项目对城西热源站和城东热源站进行改建，淘汰各站1台7MW燃煤锅炉，保留1台14MW燃煤锅炉，两站各增加1台28MW燃煤锅炉，

2总额定出力为84MW，供热负荷为139.68万m。本项目建设完成后关闭

城区分散的小锅炉房14座(锅炉总数15台)。

本项目建设内容包括?对城西热源站和城东热源站进行改扩建，占地

215510m。城西热源站锅炉房设置在厂区东侧，城东热源站锅炉房设置在厂区北侧，厂区均布置有输煤廊、除渣廊、出渣间、除尘间、引风机、烟

2囱(60m);储煤场(占地1000m，最大储煤量2000t)和灰渣场(占地

2550m)布置在厂区西侧;南侧为办公室及设备间。热源站设备主要有:1台型号为SZL28-1.0/115/70-AII的热水锅炉、1台型号为QXL14-1.6/115

/70-

AII的热水锅炉、引风机、鼓风机、调速器、全自动软化除氧机组水器、输煤系统有斗式提升机、皮带输送机、输煤廊电动给煤装置、重型框链除渣机、各类水泵等。?新建换热站15座，其中城西路热源区域建7座，环城南路热源区域建8

座，采用全自动无人值守控制系统，主要设备有板式换热器、循环水泵、补水泵、全自动软水器、软化水箱、电控柜、除污器等。?新建一级管网总长度3710m，新建二级管网总长度2770m，管道布设在非机动车道下，敷设采用有补偿直埋敷设方式，埋深约0.8m。

热水生产工艺流程:来自和田县天台实业有限责任公司的原煤由汽车运至热源站，经计量后进入煤场卸煤，由桥式吊车经格栅至上煤至受煤斗、振动给煤机、经斗式提升机提升、悬挂式电磁除铁器除铁，到水平输煤皮带机，送至炉前煤斗，落入炉排燃烧，加热经软化后的水，生产出热水经管网送至换热站，再送至用户;产生的烟气经多管陶瓷除尘器加双碱法湿法脱硫系统处理后经60m高烟囱排空;产生的灰渣进入除渣系统处理。

2本项目实施后供暖面积达139.68万m²，在满足现有供热面积53.68

22万m²后，新增供热能力86.0万m²。民丰县采暖期136天，耗煤34079.20t/a，煤质灰份含量7.86%，含硫量0.72%;脱硫剂用量295t/a外购。新增新鲜

3水用量为49.49万m³/a,由市政设施供给。本项目新增劳动定员16人，总定员106人。

工程总投资9504.53万元，其中环保投资660万元，占总投资的6.94%。

(2)现有工程主要环境问题及拟采取的“以新带老”措施

?现有工程主要环境问题

?现有两座热源站工程均未进行环境影响评价及环保验收工作。

?现有工程锅炉烟气除尘设备为湿式脱硫除尘器，设施比较陈旧，烟尘排放浓度无法满足《锅炉大气污染物排放标准(GB13271-

2001)》中二类区?时段排放标准要求，SO₂排放量较大;且烟囱高度未能满足最低允许高度(35 m和40m)要求。

?堆煤场、灰渣堆场无任何防尘、抑尘措施，产生无组织扬尘在有风天气对周边环境空气影响较大。

?生活垃圾收集点为露天式堆放，无垃圾池或垃圾箱等垃圾收集设施；水处理系统定期更换的废弃离子交换树脂属危险废物，目前建设单位将其掺入锅炉焚烧。未按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)中相关规定处置或处理。

?装煤、卸煤为露天作业，上煤系统产生噪声对周围居民特别是对城西热源站南侧约20m的阳光住宅小区和绿洲住宅小区居民生活影响较大。

?生产及生活废水存在随意散排的现象。

?拟采取的“以新带老”措施

?本项目实施后城西和城东热源站均增加一台28MW(40t/h)的锅炉代替现有7 MW锅炉，保留原有的14 MW锅炉，废弃原有除尘设施，新建一套多管除尘设施，再增加一套耐腐蚀钢圆筒湿式脱硫塔(采用双碱法脱硫)，可提高除尘及脱硫效率，并均分别新建1座60m高的烟囱，以保证污染物达标排放。

?其它煤场、渣场及上煤系统等环境问题在本项目中一并解决。堆煤场与本项目合用，采用封闭式煤棚，地表采用防渗膜和防渗混凝土抹面处理；将现有灰渣场改建成封闭式简易储仓，取消露天式灰渣场。

?在热源站下风向(西南面)设置生活垃圾收集点，配置封闭式垃圾收集桶或垃圾箱；按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)中相关规定，在项目区设置临时贮存场所，以收集水处理系统定期更换的

废弃离子交换树脂，定期交由有资质单位进行无害化处理。

?煤堆场设置成封闭储仓、上煤廊完全封闭，装煤、卸煤在室内进行，可有效降低上煤系统产生噪声对周围居民生活的影响。

?新建排水管网与市政管网联通，热源站生活废水经化粪池处理后排至市政管网，最终排至民丰县城污水处理厂;生产废水中锅炉排污废水、热源软水系统再生废水排至沉淀池后，作为二次水用于除渣、厂区绿化、喷洒煤场、渣场等;地面冲洗废水、化验室废水全部用作除渣系统除渣水使用。

(3)本项目主要环境问题及采取的环保措施

?施工期

本次改建分别在城西和城东两热源站内进行，不新增占地(其中城西²²热源站占地8250m，城东占地7260m)。新建管网均布设在已建成非机动车道下，施工作业对路面及绿化带产生一定的影响。此外，施工扬尘和噪声对周围环境敏感点产生一定的影响，扬尘影响在风速2.5m/s时影响范围在150m内，施工噪声使两侧150m内昼间噪声超过《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)要求，对沿线环境敏感点产生一定的影响。因此，要求在施工过程中应严格控制施工范围，热源站施工控制在永久占地内;管线施工采取分段封闭式作业方式，在施工区周围设置围栏，挖土在一侧堆放，施工结束后做好路面及绿化带的恢复工作。应合理安排施工时间，在居民区段应避免夜间施工;在学校段尽可能减少大型机械的施工方式，并设临时隔声屏障。加强施工现场的管理;定时对施工场地及周边道路进行洒水抑尘;严禁大风天气进行土方作业;对施工中产生的弃方，及时运往环保部门指定的城市弃土场，严禁在施工现场堆存;对运输车辆要加盖篷布，避免产生二次扬尘，影响城市环境。施工期的环境影响属阶段性的，将随着施工作业结束而消失。

工程实施后，燃煤锅炉产生的大气污染及噪声对周围环境的影响是本项目的主要环境问题。

大气:本项目西城、东城热源站各新增1台28MW锅炉，各保留1台14MW锅炉，新增供热负荷56MW，采暖期耗煤量34079.2t/a，烟气排放量

$4.09 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ ，对周围大气环境产生一定的影响，处理前烟尘、SO₂初始浓度不能满足达标排放。因此，烟气治理设计采取多管陶瓷除尘器+双碱法湿法脱硫系统，一炉一塔，除尘效率为90%，脱硫效率为70%，烟气中烟

尘排放浓度 $122.80 \text{mg}/\text{Nm}^3$ 、SO₂ $288.00 \text{mg}/\text{Nm}^3$ ，达到《锅炉大气污染

物排放标准》(GB13271-2001)中时段二类区标准烟尘 $200 \text{mg}/\text{Nm}^3$ 、

SO₂ $900 \text{mg}/\text{Nm}^3$ 的要求后，经60m高的烟囱排放，按要求规范排放口，并安装烟尘、SO₂、NO_x在线监测装置。本项目烟尘排放量50.24t/a、SO₂为117.78t/a、NO_x为100.20t/a。

此外，无组织排放主要为卸煤、储煤场、渣场扬尘。本次工程煤场、渣

场占地面积 $2 \times 1000\text{m}$ 、 $2 \times 550\text{m}$ ，煤场采取封闭式设置，扬尘对周围环境产生影响甚微。同时，要求原煤装卸车时，采取喷水方法，使煤含水在8%左右，可有效减少装卸煤产生的扬尘；输煤机转运点和煤斗间均采用密封罩、遮尘帘、机械抽风和收尘相结合的除尘措施；除灰除渣机均采用湿式作业，所得灰渣含水率高，无粉尘飞扬，要求本项目设置临时灰渣场，采取封闭式简易储仓形式，产生的灰渣暂时存放于厂区内渣场，及时运出进行综合利用。采取以上措施后，经预测，厂界无组织排放的粉尘可满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)二级标准要求。城西及城东热源站均不设大气环境保护距离。

通过估算模式计算，在各典型小时气象条件、日气象条件、长期气象条件下，烟尘、SO₂、NO_x各污染物最大浓度均出现在Q1#点(帕兰村)，即²²

热源站采暖期下风向，但浓度值均远低于《环境空气质量标准》(GB3095-1996)中二级标准的要求。

在扩建项目运行后，各评价点SO₂叠加值均不超过《环境空气质量标准》²

中二级标准限值，最大占标率为4.67%；烟尘在项目区叠加值超过《环境空气质量标准》中二级标准限值，最大占标率为435.62%，超标原因为背景值超标。

³³?废水:本项目总用水量49.49万m³/a，生产用水量为49.427万m³/a，生活用水量为0.063万m³/a。生产废水主要为锅炉排水、软化及除氧装置排水、

³冷却循环排水，产生量预计为3.4888万m³/a，经沉淀池沉淀后用于除渣、脱硫用水，循环利用，不外排；停暖后供热管网内的水一年排放一次，属

于清洁下水可排入市政管网，不会影响污水处理厂的正常运行。生活污水排放量约505t/a，排入城区下水管网。

?固废:本项目新增锅炉灰渣3156t/a、脱硫渣598t/a、生活垃圾7.89t/a。若不及时清运,将对锅炉房临时灰渣场周围环境造成扬尘污染。因此,临时渣场采取封闭式简易储仓形式,将灰渣要及时清运进行综合利用(协议见报告书附件),对临时渣场须实施防渗处理,保持渣堆表层湿润。

?噪声:本工程噪声源主要来自锅炉房内的鼓风机、引风机和各类机泵等,以及换热站内的各类机泵等,其噪声值在80-95dB(A),此外,各类运输车辆在装卸过程中产生的噪声和振动,对热源站和换热站周围声环境敏感点产生一定的影响。因此,工程在设备选型时,要选择低噪音的机械设备;合理布置噪声源;机座采取减振措施;对风机采取室内建筑隔声、基础减振设计,风机进出口设消声器,风机蜗壳外加装隔声材料,电动机采用无级调速等减噪措施。对运煤汽车和煤场作业机械噪声采取控制作业时间和选用低噪设备,厂界四周建设防护林带等减噪措施;环评建议可将部分换热站建为地下或半地下式,可有效降低噪声扰民。且换热站不得设置在居民住宅楼地下室,应单独建设。经预测,厂界昼、夜间噪声均可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类声环境功能区要求。

(4)环境影响损益分析

项目环保投资990万元(含以新带老环保投资610万元),占该项目总投资额的10.42%。

(5)公众参与

项目征求公众意见的工作共进行了两次公示及一次公众参与调查。2011年1月初,在民丰县人民政府网上进行该项目首次公示。2011年1月底,在民丰县人民政府网上进行本项目环境影响评价二次公示。

根据公众调查结果:100%的公众对民丰县城集中供热改扩建二期项目的建设持支持态度。项目的建设解决了冬季采暖的民生问题,带动

了周边社会、经济的发展，同时增加了大量的就业岗位，缓解了就业压力，增加了职工和政府的收入，因此，在被调查者中以支持为主。在收回的部分

调查表中，部分公众在回答调查表中所列问题的同时，也留下了对该项目建设及环境保护的意见。归纳起来主要包括?项目实施过程中一定要严格遵守国家有关环境保护的法律和法规，切实做好环保工程与主体工程的“三同时”，污染物达标排放;?做好项目实施后的生态保护与恢复工作;?希望该项目尽快建设，以缩短对当地居民的影响时间。

评价单位立即与建设单位进行了沟通，建设单位回应公众，工程严格按照设计与评价中提出的各项环保设施进行施工设计，确保实现废气、废水的达标排放，将使项目区建设对环境的不利影响降到最小程度，同时也请公众进行监督。总体来说，该项目建设得到了社会公众的理解与支持。

(6)环境影响评价结论

项目符合国家产业政策和环保政策，亦符合当地产业结构的调整要求，具有良好的经济效益、社会效益和环境效益。项目采取切实可行的环保治理措施，能够做到污染物达标排放;满足区域总量控制要求;项目建设引起的环境空气、水环境、声环境以及固体废物影响可以接受;项目的总量指标来源可靠。在严格执行“三同时”制度、严格落实本报告书提出的各项环保措施的前提下，从环境保护角度分析，拟建项目建设可行。

三、建设单位联系方式

建设单位名称:新疆民丰县住房建设与环境保护局

地址:民丰县买迪尼也提路26号 联系电话:0903-6753268

邮编:848500 传真:0903-6753268

联系人:轩新亮

四、环评单位联系方式

评价单位的名称:新疆维吾尔自治区环境保护科学研究院

地址:乌鲁木齐科学南路428号 邮编:830011

联系人:王刚

联系电话:0991-3838947 传真:0991-3838944

邮箱:xjepi@xj.cninfo.net

新疆民丰县住房建设与环境保护局

新疆民丰县城集中供热改扩建二期项目

环境影响报告书简本

新疆民丰县住房建设与环境保护局

二〇一三年六月

1 工程概括

1.1 建设项目的地点及相关背景

2民丰县城现有集中供热面积约43.94万m²，主要由城西热源站和城东热源站供给，两个热源站供热负荷均为1×7MW+1×14MW，目前均已满负荷运行。随着民丰县城的发展和建筑面积不断增加，根据《民丰县城镇

2总体规划(2011-

2030)》，近期供热需求将达139.68万m²，现有的热源、换热站、一级热网等均不能满足不断增长的供热需求。本项目拟对城西和城东两热源站进行改扩建。

城西热源站位于民丰县城西南部，库木巴格路17号片区内，2004年

2建成，占地8250m，中心地理坐标:北纬37°03'36.8"，东经82°41'13.6"，其北侧为绿洲小区、南侧为阳光小区;城东热源站位于民丰县城

2东南部，库切提买里斯路11号片区内，2008年建成，占地7260m，中心地理坐标为北纬36°58'14"，东经81°34'23"，其西侧为县行政办公集中区。两热源站相距1.5km。城西热源站主要对兰帕路以西片区供热，城东则主要针对兰帕路以东片区供热

本项目对城西热源站和城东热源站进行改建，淘汰各站1台7MW燃煤锅炉，保留1台14MW燃煤锅炉，两站各增加1台28MW燃煤锅炉，

2总额定出力为84MW，供热负荷为139.68万m。本项目建设完成后关闭城区分散的小锅炉房14座(锅炉总数15台)。

本项目既是市政基础设施又属于环保整治工程，本项目的实施解决了民丰县冬季集中供热问题，并实现了节能降耗和减少环境污染。降低了采暖成本，防止了能源浪费，提高了居民生活质量，创造了良好的投资环境，满足了城市发展需要，实施集中供热符合我国的节能政策和可持续发展要求，又能为民丰县的经济发展和区域环境质量的改善发挥积极作用。 **1.2 建设项目工程内容**

本项目建设内容包括?对城西热源站和城东热源站进行改扩建，占地215510m。城西热源站锅炉房设置在厂区东侧，城东热源站锅炉房设置在厂区北侧，厂区均布置有输煤廊、除渣廊、出渣间、除尘间、引风机、烟

22囱(60m);储煤场(占地1000m，最大储煤量2000t)和灰渣场(占地550m)布置在厂区西侧;南侧为办公室及设备间。热源站设备主要有:1台型号为SZL28-1.0/115/70-AII的热水锅炉、1台型号为QXL14-1.6/115/70-AII

的热水锅炉、引风机、鼓风机、调速器、全自动软化除氧机组水器、输煤系统有斗式提升机、皮带输送机、输煤廊电动给煤装置、重型框链除渣机、各类水泵等。?新建换热站15座，其中城西路热源区域建7座，环城南路热源区域建8座，采用全自动无人值守控制系统，主要设备有板式换热器、循环水泵、补水泵、全自动软水器、软化水箱、电控柜、除污器等。?新建一级管网总长度3710m，新建二级管网总长度2770m，管道布设在非机动车道下，敷设采用有补偿直埋敷设方式，埋深约0.8m。

热水生产工艺流程:来自和田县天台实业有限责任公司的原煤由汽车运至热源站，经计量后进入煤场卸煤，由桥式吊车经格栅至上煤至受煤斗、振动给煤机、经斗式提升机提升、悬挂式电磁除铁器除铁，到水平输煤皮带机，送至炉前煤斗，落入炉排燃烧，加热经软化后的水，生产出热水经管网送至换热站，再送至用户;产生的烟气经多管陶瓷除尘器加双碱法湿法脱硫系统处理后经60m高烟囱排空;产生的灰渣进入除渣系统处理。

2本项目实施后供暖面积达139.68万m²，在满足现有供热面积53.68

22万m²后，新增供热能力86.0万m²。民丰县采暖期136天，耗煤34079.20t/a，煤质灰份含量7.86%，含硫量0.72%;脱硫剂用量295t/a外购。新增新鲜

3水用量为49.49万m³/a,由市政设施供给。本项目新增劳动定员16人，总定员106人。

工程总投资9504.53万元，其中环保投资660万元，占总投资的6.94%。**1.3 建设项目规划符合性分析**

本项目符合产业政策要求。根据《产业结构调整指导目录(2011年本)》本项目属于“第一类鼓励类——二十二、城市基础设施——11.城镇集中供热建设和改造工程”，属于国家鼓励类项目。

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。
如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/628012114046006075>