

国家能源局关于做好新能源消纳工作 保障新能源高质量发展

质量发展的通知

国能发电力〔2024〕44号

各省（自治区、直辖市）能源局，有关省（自治区、直辖市）及新疆生产建设兵团发展改革委，北京市城市管理委员会，各派出机构，有关电力企业：

做好新形势下新能源消纳工作，是规划建设新型能源体系、构建新型电力系统的重要内容，对提升非化石能源消费比重、推动实现“双碳”目标具有重要意义。为深入贯彻落实习近平总书记在中共中央政治局第十二次集体学习时的重要讲话精神，提升电力系统对新能源的消纳能力，确保新能源大规模发展的同时保持合理利用水平，推动新能源高质量发展，现就有关事项通知如下。

一、加快推进新能源配套电网项目建设

（一）加强规划管理。对500千伏及以上配套电网项目，国家能源局每年组织国家电力发展规划内项目调整，并为国家布局的大型风电光伏基地、流域水风光一体化基地等重点项目开辟纳规“绿色通道”，加快推动一批新能源配套电网项目纳规。对500千伏以下配套电网项目，省级能源主管部门要优化管理流程，做好项目规划管理；结合分布式新能源的开发方案、项目布局等，组织电网企业统筹编制配电网发展规划，科学加强配电网建设，提升分布式新能源承载力。

（二）加快项目建设。各级能源主管部门会同电网企业，每年按权限对已纳入规划的新能源配套电网项目建立项目清单，在确保安全的前提下加快推进前期、核准和建设工作，电网企业按季度向能源主管部门报送项目进展情况，同时抄送所在地相应的国家能源局派出机构。电网企业承担电网工程建设主体责任，要会同发电企业统筹确定新能源和配套电网项目的建设投产时序，优化投资计划安排，与项目前期工作进度做好衔接，不得因资金安排不及时影响项目建设。对电网企业建设有困难或规划建设时序不匹配的新能源配套送出工程，允许发电企业投资建设，经电网企业与发电企业双方协商同意后可在适当时机由电网企业依法依规进行回购。为做好2024年新能源消纳工作，重点推动一批配套电网项目建设（详见附件1、2）。

（三）优化接网流程。电网企业要优化工作流程，简化审核环节，推行并联办理，缩减办理时限，进一步提高效率。要按照国家关于电网公平开放的相关规定，主动为新能源接入电网提供服务，更多采取“线上受理”“一次告知”等方式受理接入电网申请。

二、积极推进系统调节能力提升和网源协调发展

（四）加强系统调节能力建设。省级能源主管部门要会同国家能源局派出机构及相关部门，根据新能源增长规模和利用率目标，开展电力系统调节能力需求分析，因地制宜制定本地区电力系统调节能力提升方案，明确新增煤电灵活性改造、调节电源、抽水蓄能、新型储能和负荷侧调节能力规模，以及省间互济等调

节措施，并组织做好落实。国家能源局结合国家电力发展规划编制，组织开展跨省区系统调节能力优化布局工作，促进调节资源优化配置。

（五）强化调节资源效果评估认定。省级能源主管部门要会同国家能源局派出机构，组织电网企业等单位，开展煤电机组灵活性改造效果综合评估，认定实际调节能力，分析运行情况，提出改进要求；开展对各类储能设施调节性能的评估认定，提出管理要求，保障调节效果；合理评估负荷侧调节资源参与系统调节的规模和置信度，持续挖掘潜力。

（六）有序安排新能源项目建设。省级能源主管部门要结合消纳能力，科学安排集中式新能源的开发布局、投产时序和消纳方向，指导督促市（县）级能源主管部门合理安排分布式新能源的开发布局，督促企业切实抓好落实，加强新能源与配套电网建设的协同力度。对列入规划布局方案的沙漠戈壁荒漠地区大型风电光伏基地，要按照国家有关部门关于风电光伏基地与配套特高压通道开工建设的时序要求，统筹推进新能源项目建设。

（七）切实提升新能源并网性能。发电企业要大力提升新能源友好并网性能，探索应用长时间尺度功率预测、构网型新能源、各类新型储能等新技术，提升新能源功率预测精度和主动支撑能力。电网企业要积极与发电企业合作，加强省级/区域级新能源场站基础信息和历史数据共享，共同促进新能源友好并网技术进步。国家能源局组织修订新能源并网标准，明确新能源并网运行规范，推动标准实施应用，提升新能源并网性能，促进新能源高质量发展。

三、充分发挥电网资源配置平台作用

（八）进一步提升电网资源配置能力。电网企业要结合新能源基地建设，进一步提升跨省跨区输电通道输送新能源比例；根据新能源消纳需要及时调整运行方式，加强省间互济，拓展消纳范围；全面提升配电网可观可测、可调可控能力；完善调度运行规程，促进各类调节资源公平调用和调节能力充分发挥；构建智慧化调度系统，提高电网对高比例新能源的调控能力。因地制宜推动新能源微电网、可再生能源局域网建设，提升分布式新能源消纳能力。

（九）充分发挥电力市场机制作用。省级能源主管部门、国家能源局派出机构及相关部门按职责加快建设与新能源特性相适应的电力市场机制。优化省间电力交易机制，根据合同约定，允许送电方在受端省份电价较低时段，通过采购受端省份新能源电量完成送电计划。加快电力现货市场建设，进一步推动新能源参与电力市场。打破省间壁垒，不得限制跨省新能源交易。探索分布式新能源通过聚合代理等方式有序公平参与市场交易。建立健全区域电力市场，优化区域内省间错峰互济空间和资源共享能力。

四、科学优化新能源利用率目标

（十）科学确定各地新能源利用率目标。省级能源主管部门要会同相关部门，在科学开展新能源消纳分析的基础上，充分考虑新能源发展、系统承载力、系统经济性、用户承受能力等因素，与本地区电网企业、发电企业充分衔接后，确定

新能源利用率目标。部分资源条件较好的地区可适当放宽新能源利用率目标，原则上不低于 90%，并根据消纳形势开展年度动态评估。

（十一）优化新能源利用率目标管理方式。省级能源主管部门对本地区新能源利用率目标承担总体责任，于每年一季度按相关原则组织有关单位研究提出当年新能源利用率目标。各省份新能源利用率目标要抄报国家能源局，并抄送所在地相应的国家能源局派出机构，国家能源局会同有关单位进行全国统筹，必要时对部分省份的目标进行调整。

（十二）强化新能源利用率目标执行。省级能源主管部门根据当年可再生能源电力消纳责任权重目标及新能源利用率目标，确定新能源年度开发方案和配套消纳方案。新能源年度开发方案要分地区确定开发规模，集中式新能源要具体到项目和投产时序，消纳方案要明确各类调节能力建设安排、拓展消纳空间的措施及实施效果。电网企业要进一步压实责任，围绕新能源利用率目标持续完善消纳保障措施。对实际利用率未达目标的省份，国家能源局以约谈、通报等方式予以督促整改。

五、扎实做好新能源消纳数据统计管理

（十三）统一新能源利用率统计口径。发电和电网企业要严格落实国家能源局《风电场利用率监测统计管理办法》（国能发新能规〔2022〕49 号）和《光伏电站消纳监测统计管理办法》（国能发新能规〔2021〕57 号）（以下简称《办法》）规定的风电场、光伏电站可用发电量和受限电量统计方法，新能源利用率按仅考虑系统原因受限电量的情况计算，电网企业要明确并公布特殊原因受限电量的认定标准及计算说明。

（十四）加强新能源消纳数据校核。发电和电网企业要严格按《办法》要求，向全国新能源电力消纳监测预警中心报送新能源并网规模、利用率和可用发电量、实际发电量、受限电量、特殊原因受限电量等基础数据，配合全国新能源电力消纳监测预警中心做好数据统计校核。全国新能源电力消纳监测预警中心会同国家可再生能源信息管理中心共同开展新能源消纳数据统计校核工作，向国家能源局报送新能源消纳情况。

（十五）强化信息披露和统计监管。各级电网企业严格按《办法》要求，每月向其电力调度机构调度范围内的风电场、光伏电站披露利用率及可用发电量、实际发电量、受限电量、特殊原因受限电量等基础数据。国家能源局派出机构对发电和电网企业的新能源消纳数据统计工作开展监督检查，督促相关单位如实统计、披露数据。

六、常态化开展新能源消纳监测分析和监管工作

（十六）加强监测分析和预警。国家能源局组织全国新能源电力消纳监测预警中心、国家可再生能源信息管理中心，开展月度消纳监测、半年分析会商和年度消纳评估工作。全面跟踪分析全国新能源消纳形势，专题研究新能源消纳困难地区问题，督促各单位按职责分工落实。每年一季度，做好上年度新能源消纳工

作总结，滚动测算各省份本年度新能源利用率和新能源消纳空间，同步开展中长期（3—5 年）测算，提出措施建议。

（十七）开展新能源消纳监管。国家能源局及其派出机构将新能源消纳监管作为一项重要监管内容，围绕消纳工作要求，聚焦消纳举措落实，常态化开展监管。加强对新能源跨省消纳措施的监管，督促有关单位取消不合理的限制性措施。

各地各单位要按以上要求认真做好新能源消纳工作，如遇重大事项，及时报告国家能源局。

特此通知。

附件：

1. 2024 年开工的新能源配套电网重点项目.doc
2. 2024 年投产的新能源配套电网重点项目.doc

国家能源局
2024 年 5 月 28 日

附件 1

2024 年开工的新能源配套电网重点项目

序号	省份	项目名称	电压等级	主要建设内容
1	跨省跨区通道	陕北～安徽特高压直流工程	±800 千伏	新建送受端换流站各 1 座，换流容量共 1600 万千瓦；新建直流线路长度 1069 千米。
2		川渝特高压交流工程（阿坝～成都东 1000 千伏交流工程）	1000 千伏	新建阿坝 1000 千伏变电站，主变容量 2×300 万千伏安；新建阿坝～成都东双回 1000 千伏线路，新建线路长度 743.4 千米。
3		蒙西～京津冀特高压直流工程	±800 千伏	新建送受端换流站各 1 座，换流容量共 1600 万千瓦；新建直流线路长度 699 千米。
4		大同～怀来～天津北～天津南特高压交流工程	1000 千伏	新建大同、怀来、天津北 1000 千伏变电站，主变容量 6×300 万千伏安，新建承德 1000 千伏开关站；新建大同～怀来～承德～天津北～天津南双回 1000 千伏线路，新建线路长度 1540 千米。
5		甘肃～浙江特高压直流工程	±800 千伏	新建送受端换流站各 1 座，换流容量共 1600 万千瓦；新建直流线路长度 2345 千米。
6	河北	易县抽水蓄能电站配套 500 千伏送出工程	500 千伏	新建易县抽蓄～慈云双回 500 千伏线路，新建线路长度 102 千米。
7	安徽	香涧～鹭岛 500 千伏线路工程	500 千伏	新建香涧～鹭岛双回 500 千伏线路，新建线路长度 273.8 千米。
8		宿州灵泗 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建灵泗 500 千伏变电站，主变容量 100 万千伏安；新建埇桥～灵泗～香涧双回 500 千伏线路，新建线路长度 225.6 千米。
9		宿州萧碭 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建萧碭 500 千伏变电站，主变容量 2×100 万千伏安；新建埇桥～萧碭双回 500 千伏线路，新建线路长度 172 千米。
10		亳州谯城 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建谯城 500 千伏变电站，主变容量 2×100 万千伏安；新建伯阳～谯城双回 500 千伏线路，新建线路长度 121.2 千米。
11	湖南	湖南船山～鹤岭第二回 500 千伏线路工程	500 千伏	新建船山～鹤岭第二回 500 千伏线路，新建线路长度 107.6 千米。
12	黑龙江	大庆实验平台 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建大庆实验平台 500 千伏变电站，主变容量 2×120 万千伏安；新建大庆实验平台～国富单回 500 千伏线路，新建线路长度 54 千米。

序号	省份	项目名称	电压等级	主要建设内容
13	吉林	吉林白城乐胜 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建乐胜 500 千伏变电站，主变容量 2×120 万千伏安；将甜水～松原双回 500 千伏线路接入乐胜变，新建线路长度 3.2 千米。
14		吉林白城傅家 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建傅家 500 千伏变电站，主变容量 2×120 万千伏安；新建傅家～昌盛单回 500 千伏线路，新建线路长度 135 千米。
15	内蒙古	赤峰阿旗北 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建阿旗北 500 千伏变电站，主变容量 120 万千伏安；新建阿旗北～巴林单回 500 千伏线路，新建线路长度 109 千米。
16		赤峰克旗 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建克旗 500 千伏变电站，主变容量 120 万千伏安；新建克旗～巴林单回 500 千伏线路，新建线路长度 86.9 千米。
17		呼伦贝尔阿荣旗 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建阿荣旗 500 千伏变电站，主变容量 2×120 万千伏安；新建阿荣旗～岭东单回 500 千伏线路，新建线路长度 98.4 千米。
18		鄂尔多斯过三梁 500 千伏变电站主变扩建工程	500 千伏	扩建 2 台 500 千伏主变，主变容量 2×120 万千伏安。
19		巴彦淖尔祥泰 500 千伏变电站主变扩建工程	500 千伏	扩建 2 台 500 千伏主变，主变容量 2×120 万千伏安。
20		锡林郭勒锡西 500 千伏变电站主变扩建工程	500 千伏	扩建 2 台 500 千伏主变，主变容量 2×75 万千伏安。
21	陕西	陕北至关中第三通道输变电工程	750 千伏	新建古贤 750 千伏开关站；新建朔方～古贤双回、古贤～洛川单回、古贤～西安东双回 750 千伏线路，新建线路长度 1297 千米。
22		夏州 750 千伏主变扩建工程	750 千伏	扩建 1 台 750 千伏主变，主变容量 210 万千伏安。
23	青海	托素 750 千伏变电站主变扩建工程	750 千伏	扩建 2 台 750 千伏主变，主变容量 2×150 万千伏安。
24	宁夏	宁夏天都山 750 千伏输变电工程	750 千伏	新建天都山 750 千伏变电站，主变容量 2×210 万千伏安；将白银～黄河双回 750 千伏线路接入天都山变，新建线路长度 45 千米。
25		宁夏甘塘 750 千伏输变电工程	750 千伏	新建甘塘 750 千伏变电站，主变容量 3×210 万千伏安；新建甘塘～中宁换流站双回 750 千伏线路，新建线路长度 206 千米。
26	新疆	三塘湖北 750 千伏输变电工程	750 千伏	新建三塘湖北 750 千伏变电站，主变容量 3×150 万千伏安；新建三塘湖北～哈密北换流站双回 750 千伏线路，新建线路长度 158 千米。

序号	省份	项目名称	电压等级	主要建设内容
27	新疆	淖毛湖 750 千伏输变电工程	750 千伏	新建淖毛湖 750 千伏变电站，主变容量 3×150 万千伏安；新建淖毛湖～哈密北换流站双回 750 千伏线路，新建线路长度 158 千米。
28	广东	茂湛 500 千伏网架完善工程	500 千伏	新建高州 500 千伏开关站，将芷寮～电白双回 500 千伏线路接入高州开关站，将乌石湾～港城 500 千伏甲乙线路港城站侧改接至高州开关站，新建线路长度 180 千米。
29		云城 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建云城 500 千伏变电站，主变容量 2×100 万千伏安；解口卧龙～玉城双回 500 千伏线路接入云城变，新建线路长度 12.7 千米。
30		珠西南点对网送电通道改造工程	500 千伏	跳通已有的阳西#5#6～回隆、回隆～蝶岭、蝶岭～五邑 500kV 线路，形成阳西#5#6～五邑 500kV 双回点对网通道，将蝶岭～五邑甲乙线增容改造为 2 个同塔双回挂单边线路，新建线路长度 170 千米。
31	广西	龙潭（玉林三）500 千伏输变电工程	500 千伏	新建龙潭 500 千伏变电站，主变容量 75 万千伏安；解口北海电厂～美林单回 500 千伏线路接入龙潭变，新建线路长度 10 千米。
32	贵州	八河变第三主变 500 千伏扩建工程	500 千伏	扩建 1 台 500 千伏主变，主变容量 75 万千伏安。
33		仁义～独山第二回 500 千伏线路工程	500 千伏	新建仁义～独山第二回 500 千伏线路，新建线路长度 265 千米。
34		乌撒～奢香第二回 500 千伏线路工程	500 千伏	新建乌撒～奢香第二回 500 千伏线路，新建线路长度 220 千米。
35	海南	海上风电 CZ1 送出工程	220 千伏	新建海上风电 CZ1 送出工程接入福山 500 千伏变电站，新建线路长度 41 千米。
36		海上风电 CZ2、CZ3 送出工程	220 千伏	新建海上风电 CZ2、CZ3 送出工程接入山塘 220 千伏开关站，新建线路长度 24 千米。
37		山塘 220 千伏开关站工程	220 千伏	新建山塘 220 千伏开关站，解口洋浦热电～李坊、乙烯～李坊 220 千伏线路接入山塘变，新建线路长度 14.4 千米。

附件 2

2024 年投产的新能源配套电网重点项目

序号	省份	项目名称	电压等级	主要建设内容
1	跨省跨区通道	川渝特高压交流工程（甘孜～天府南～成都东、天府南～铜梁 1000 千伏交流工程）	1000 千伏	新建甘孜、天府南、成都东、铜梁 1000 千伏变电站，主变容量 8×300 万千伏安；新建甘孜～天府南～铜梁、天府南～成都东双回 1000 千伏交流线路，新建线路长度 1307.4 千米。
2	河北	张家口坝上 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建坝上 500 千伏变电站，主变容量 2×120 万千伏安；新建坝上～张南双回 500 千伏线路，新建线路长度 90.6 千米。
3	湖北	咸宁赤壁 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建赤壁 500 千伏变电站，主变容量 100 万千伏安；将兴隆～咸宁Ⅰ、Ⅲ回 500 千伏线路接入赤壁变，新建线路长度 28 千米。
4	湖南	湖南雁城～郴州东 500 千伏线路工程	500 千伏	新建雁城～郴州东双回 500 千伏线路，新建线路长度 128 千米。
5		湖南民丰～南岸第三回 500 千伏线路工程	500 千伏	新建民丰～南岸第三回 500 千伏线路，新建线路长度 47.6 千米。
6	吉林	吉林松原布苏 500 千伏变电站扩建工程	500 千伏	扩建 1 台 500 千伏主变，主变容量 120 万千伏安。
7	辽宁	巴林～奈曼（金沙）～阜新 500 千伏输变电工程（辽宁段）	500 千伏	新建奈曼（金沙）～阜新双回 500 千伏线路，新建线路长度 173 千米。
8	内蒙古	兴安平川 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建平川 500 千伏变电站，主变容量 2×120 万千伏安；将扎鲁特～兴安三回 500 千伏线路接入平川变，新建线路长度 11.4 千米。
9		通辽第二批大型新能源基地 500 千伏送出工程	500 千伏	将扎鲁特换流站～科尔沁Ⅰ、Ⅱ回 500 千伏线路接入珠日河变，新建风电场升压站～珠日河单回 500 千伏线路，新建线路长度 100 千米。
10		乌兰察布新一代电网友好型新能源示范电站项目送出 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建瑞升 500 千伏变电站，主变容量 2×120 万千伏安；新建瑞升～察右中单回 500 千伏线路，新建线路长度 7.4 千米。

序号	省份	项目名称	电压等级	主要建设内容
11	内蒙古	三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目二、三期配套 220 千伏接网工程	220 千伏	新建 1#、2#、3# 升压站~瑞升 220 千伏线路各一回，新建线路长度 68.9 千米。
12		包头包风 2（包头后山风电汇集二期）500 千伏输变电工程	500 千伏	新建包风 2 500 千伏变电站，主变容量 2×120 万千伏安；新建包风 2~英华双回 500 千伏线路，新建线路长度 427.5 千米。
13		包头华电包头市分公司火电机组灵活性改造配套 220 千伏接网工程	220 千伏	新建华电升压站~包风 2 单回 220 千伏线路，新建线路长度 48.8 千米。
14		第二批大型风电光伏基地鄂尔多斯采煤沉陷区 400 万千瓦新能源项目配套 500 千伏接网工程	500 千伏	新建长城 500 千伏变电站，主变容量 100 万千伏安，新建长城~长城电厂单回 500 千伏线路，新建线路长度 1 千米；新建双维 500 千伏变电站，主变容量 3×100 万千伏安，新建双维~国电电厂双回 500 千伏线路，新建线路长度 32 千米。
15		第二批大型风电光伏基地鄂尔多斯采煤沉陷区 400 万千瓦新能源项目配套 220 千伏接网工程	220 千伏	新建 1#、2# 升压站~长城变 220 千伏线路各一回，新建线路长度 42 千米；新建 3#、4#、5#、6#、7#、8# 升压站~双维变 220 千伏线路各一回，新建线路长度 45.7 千米。
16	甘肃	甘肃兰州秦川 750 千伏输变电工程	750 千伏	新建秦川 750 千伏变电站，主变容量 2×210 万千伏安；将武胜~白银双回 750 千伏线路接入秦川变，新建线路长度 67.4 千米。
17	青海	红旗 750 千伏输变电工程	750 千伏	新建红旗 750 千伏变电站，主变容量 2×210 万千伏安；将塔拉~海西 I、II 回 750 千伏线路改接入红旗变，将塔拉~香加 I、II 回 750 千伏线路接入红旗变，将红旗~塔拉 I 回 750 千伏线路改接入青南变，新建线路长度 101 千米。
18		丁字口 750 千伏输变电工程	750 千伏	新建丁字口 750 千伏变电站，主变容量 2×210 万千伏安；新建丁字口~鱼卡双回 750 千伏线路，新建线路长度 475 千米。
19		香加 750 千伏变电站主变扩建工程	750 千伏	扩建 1 台 750 千伏主变，主变容量 210 万千伏安。
20	宁夏	宁夏青山（北地）750 千伏变电站 1#主变扩建工程	750 千伏	扩建 1 台 750 千伏主变，主变容量 210 万千伏安。
21		宁夏杞乡 750 千伏开关站扩建工程	750 千伏	扩建 1 台 750 千伏主变，主变容量 210 万千伏安。
22	新疆	三塘湖 750 千伏变电站 3 号主变扩建工程	750 千伏	扩建 1 台 750 千伏主变，主变容量 150 万千伏安。

序号	省份	项目名称	电压等级	主要建设内容
23	广东	碧山 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建碧山 500 千伏变电站，主变容量 2×100 万千伏安；新建碧山～上寨双回、碧山～珠东北双回 500 千伏线路，新建线路长度 92 千米。
24	广西	金陵站扩建第三台 500 千伏主变工程	500 千伏	扩建 1 台 500 千伏主变，主变容量 75 万千伏安。
25		福成站扩建第三台 500 千伏主变工程	500 千伏	扩建 1 台 500 千伏主变，主变容量 75 万千伏安。
26		田林 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建田林 500 千伏变电站，主变容量 2×75 万千伏安；解口天生桥电站～平果双回 500 千伏线路接入田林变，新建线路长度 14 千米。
27	云南	楚雄北部光伏接入系统 500 千伏工程	500 千伏	新建光辉 500 千伏变电站，主变容量 2×100 万千伏安；新建光辉～仁和单回 500 千伏线路，新建线路长度 19 千米。
28		德宏～兰城 500 千伏线路工程	500 千伏	新建德宏～兰城单回 500 千伏线路，新建线路长度 125 千米。
29	贵州	仁义 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建仁义 500 千伏变电站，主变容量 2×100 万千伏安；解口仁义～独山单回 500 千伏线路接入仁义变，新建线路长度 62 千米。
30		盘州 500 千伏输变电工程	500 千伏	新建盘州 500 千伏变电站，主变容量 2×75 万千伏安；新建盘州～兴仁换流站双回 500 千伏线路，新建线路长度 144 千米。
31	海南	福山～大丰 III 回 220 千伏线路工程	220 千伏	新建福山～大丰 III 回 220 千伏线路，新建线路长度 41 千米。
32		龙北～新安 III 回 220 千伏线路工程	220 千伏	新建龙北～新安 III 回 220 千伏线路，新建线路长度 44 千米。
33		新安～望楼 III 回 220 千伏线路工程	220 千伏	新建新安～望楼 III 回 220 千伏线路，新建线路长度 38 千米。