



内蒙古电力(集团)有限责任公司文件

内电计划〔2021〕113号

关于印发内蒙古电力公司电网建设投资原则 (2021年版)的通知

所属各单位:

内蒙古电力公司《电网建设投资原则(2021版)》(见附件)经公司2021年第2次总经理会、第11次党委会和第2次董事会审议通过,现将电网建设投资原则及修编说明随文印发,请各单位遵照执行。



附件 1

内蒙古电力公司《电网建设投资原则》 (2021 年版)

为贯彻国家、自治区相关文件精神，进一步优化用电营商环境，确保清理取消供水供电供气供暖行业不合理收费政策落实到位，提升客户服务质量，满足公司高质量发展需要，公司对《电网建设投资原则（2020 年版）》进行了修编，形成了《电网建设投资原则（2021 年版）》，具体内容如下：

一、发电接网工程

（一）电源项目（包括火电、水电、新能源发电项目等）接入公用电网工程以及由接网引起的公用电网改造工程，原则上由电力公司投资建设。如客户提出接网工程投产时间不能满足需求，双方协商，可由客户投资建设，建设标准应符合国家及电力行业有关规定。

（二）根据国家发改委《分布式发电管理暂行办法》（发改能源[2013]1381 号）的规定，分布式发电项目接入公用电网工程以及由接网引起的公用电网改造工程，由电力公司投资建设；分布式发电项目接入客户侧工程，由客户投资建设，引起的公用电网改造工程，由电力公司投资建设。

二、220 千伏业扩配套电网工程

(一)对生产工艺有特殊要求的专用变电站,可由客户投资建设,线路、公用变电站间隔、及引起的公用电网改造由电力公司投资建设。

(二)220 千伏负载率较低的园区,原则上由公用变电站供电,不再建设 220 千伏专用变电站;220 千伏负载率较高的园区,根据客户报装负荷总量,可由客户建设 220 专用千伏变电站;供电线路、公用变电站间隔、及引起的公用电网改造由电力公司投资建设。

(三)电网新建输变电工程出线间隔原则由电力公司投资建设,在新建输变电工程规划、设计和建设过程中,出线间隔应根据电网五年规划和实际需求一次建成,并按远期规划预留足够的间隔位置。

三、110、35 千伏业扩配套电网工程

(一)110 千伏业扩配套电网工程

110 千伏负载率较低的园区,原则上由公用变电站供电,不再建设 110 千伏专用变电站;110 千伏负载率较高的园区,根据客户报装负荷总量,可由客户建设 110 千伏专用变电站;供电线路原则上由电力公司投资建设;公用变电站间隔、及引起的公用电网改造由电力公司投资建设。

(二)35 千伏业扩配套电网工程

专用变电站由客户投资建设;在城镇规划建设用地范围内,线路由电力公司投资建设;公用变电站的间隔部分、公用电网的

改造由电力公司投资建设。

（三）为了避免公用资源浪费，应在客户并网协议中明确，110、35 千伏客户专线投产两年后，如负荷利用率低于 30%或负荷停运，电力公司将专线间隔按照公用使用。

四、10 千伏及以下业扩配套电网工程

10 千伏及以下业扩配套电网工程是指为满足客户新装、增容用电需求，由供电企业负责投资建设 10 千伏及以下电压等级的配电网新建、扩建及改造工程。

（一）低压客户工程

用电容量 160kW 及以下、采用低压（380/220 伏）供电方式接入的小微企业及普通低压客户，由电力公司投资建设配套电网工程，产权分界点为计量综合表箱出线压接螺栓。按照《配电网规划设计技术导则》要求，由低压接入引起的新建、改造 10 千伏线路分支及新装（增容）变压器工程也纳入电力公司投资范围。

（二）中压客户工程（6-10 千伏）

1. 城镇规划建设用地范围内

投资界面延伸至客户建筑区划红线。客户在其建筑区划红线范围内提供公用配电室的，投资界面可延伸至公用配电室。新建线路、公用配变、公用变电站的间隔部分、公用配电室内的公用设施、公用电网的改造由电力公司投资建设。

2. 城镇规划建设用地范围外

(1) 专线供电客户：线路原则由客户投资。公用变电站的间隔

部分、公用电网的改造由电力公司投资建设。为了避免公用资源浪费，应在客户并网协议中明确，中压客户专线投产两年后，如负荷利用率低于 30%或负荷停运，电力公司将专线间隔按照公用使用。

(2)公线供电客户：客户以电缆接入，分界点在公用开关设备连接点（电缆终端头），公用开关设备由电力公司投资建设，分界点负荷侧设施（含电缆终端头）由客户投资；客户以架空线路接入，分界点在客户红线外第一支持物，分界点电源侧设施由电力公司投资（含柱上分界开关），分界点负荷侧设施（包括连接装置）由客户投资建设。

（三）其他客户

不符合重要客户认定标准，要求双电源供电的客户；临时用电客户；高压自管客户；单体建筑内局部报装客户等，接入公共电网连接点的配套供电工程以及客户建筑区划红线内的电力设施不属于公司投资范围内。

（四）以上由电力公司投资建设工程可使用业扩包投资。

五、专项工程

（一）电缆工程

1. 城市中心区 10 千伏及以下电缆工程

(1)为满足配电网指标提升而建设的公用电缆线路，原则上电力公司投资建设电气和土建工程。对于由政府承担破路、破绿和补偿等相关费用的，电力公司优先安排项目的实施。

(2)市政部门在新建、改造市政道路时，原则上由政府同步投资建设电力管道，对确无资金来源的，可由电力公司投资预埋管道。

2. 城市中心区 35 千伏及以上电缆工程

电力管道原则上由政府统一规划、统一投资建设，并无偿提供电力公司使用，电力公司投资建设电气工程。

3. 其他电缆工程

(1)电缆入地工程坚持“谁主张、谁出资”的原则，建设标准应符合国家及电力行业有关规定，建成后无偿移交电力公司使用。

(2)新建变电站出口无法架空线路，电力公司投资建设电缆隧道或沟道，建设长度原则 200 米以内。跨越公路、民房等障碍物无法架空线路，电力公司投资建设电缆隧道或沟道。

4. 特殊情况，公司另行研究。

(二) 电气化铁路供电工程

根据国家计委《电气化铁路配套电力工程管理办法》（计建设[1995]1954 号）的规定，国有铁路供电工程由电力公司投资，其他客户等专项供电工程由客户投资建设。

(三) 通信、安自、保护、计量等二次设备

1. 新建、改扩建电厂和客户变电站内的通信、安自、保护等二次设备，由电厂和客户根据电网要求的技术标准投资建设。网内通信、安自、保护等二次设备由电力公司投资建设。

2. 可再生能源发电项目向电网企业传送信息的通讯设施均由电力公司投资建设。

3. 用于供电贸易结算的计量装置由电力公司投资建设。10千伏及以下电能计量装置可使用业扩包投资。

（四）涉网资产收购

贯彻国家相关政策要求，收购可再生能源接网工程。为拓展电网企业市场空间，收购优质的、有效的输配电资产。按照公司《多元投资涉网资产处置管理办法》，有序开展客户资产收购工作。

（五）电能替代工程

按照国家有关规定，电动汽车充电设施、清洁能源取暖、电采暖等客户，由电力公司投资建设供配电设施至客户红线。10千伏及以下电能替代工程可使用业扩包投资。

（六）机井通电工程

电机井需取得水利部门合法合规的审批意见。在落实机井通电工程低压部分投资来源后，原则上由电力公司负责投资建设配电变压器及以上部分电力设施。对摆脱贫困的地区，电力公司继续投资通动力电到井。机井通电工程可使用业扩包投资。

六、技术改造工程

（一）生产技改工程

属于电力公司设备产权范围内的生产技改项目(含变电站内单独的10千伏间隔扩建工程)，由电力公司投资建设。

（二）营销技改工程

属于电力公司设备产权范围内的营销技改与全部电能计量项目，由电力公司投资建设。

（三）信息化及信息技术改造工程

属于电力公司管理范围内的信息化项目和设备产权范围内的信息技改项目，由电力公司投资建设。

（四）科技项目（资本性）

属于电力公司管理范围内的科技项目，由电力公司投资建设。

七、合资合作项目

为落实国家加快电力市场改革步伐的精神，以混合所有制为突破口，开创公司全面深化改革新局面。在特高压直流、新能源汇集等独立送出和抽水蓄能电站等领域，公司坚持合作共赢原则，积极引入社会资本参股合作，以合资合作方式共同建设，共促电网发展，共享改革成果。

八、其它

（一）按照国资委《关于印发〈内蒙古自治区国资委出资监管企业重大项目投资风险监督管理办法〉的通知》（内国资发[2019]13号）要求，公司投资应符合发展战略规划和主业发展与调整方向，非公益性项目预期投资收益不低于五年期银行贷款利率（承担国家或自治区重大科技成果转化项目除外），年度主业投资完成额特定功能类企业不低于92%。

（二）对于容量大、负荷稳定的优质客户，有利于扩大电力市场范围的客户，典型示范工程，自治区政府及有关部门有特殊要求的专项工程，一事一议，也可由公司投资建设。

（三）如国家对电网建设有新的文件规定，按照国家最新相关规定执行。

（四）本投资原则由内蒙古电力公司计划发展部负责解释，自 2021 年 3 月 1 日执行，执行过程中发现问题，请及时反馈。原 2019 年 12 月 23 日印发《电网建设投资原则（2020 年版）》（内电发展[2019]469 号）文件废止。

附件：电网建设投资原则修编说明

内发：公司董事会、党委、经理层及高级管理人员，各部门。

内蒙古电力(集团)有限责任公司综合管理部

2021 年 4 月 12 日印发
