



国家电网
STATE GRID

国网新疆电力有限公司

电费账单



账单周期
2025-12-01
至
2025-12-31

户号 6502144915295
户名 巴州温和水电开发有限公司
新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州和
静县哈尔莫墩镇哈尔莫墩村委会哈尔莫墩
镇道路巴州温和水电开发有限公司1号

用电类别 大工业用电
电压等级 交流110kV
供电服务单位 和静高压供电服务班
市场化属性 普通代购客户

本期电量

83160千瓦时

本期电费

32315.17元

交费截止日期

2026-01-09

账单概况

单位：千瓦时、千伏安（千瓦）、元

费用组成	计费数量	电费
工商业电费：	83160	32559.37
其中：(1) 市场化购电电费/电网代购电费		23471.31
(2) 输配电费		6777.54
(3) 上网环节线损费		1216.71
其中：上网环节线损代理采购损益		-218.63
(4) 系统运行费		1093.81
其中：抽水蓄能容量电费		346.28
电价交叉补贴新增损益		-461.12
应急跨省购电损益		-161.08
煤电容量电费		1144.53
独立储能容量电价补偿		225.20
功率因数调整电费		-244.20
合计		¥32315.17

- 备注：
- 分时电价时段划分：高峰时段8小时(8:00--11:00, 19:00--24:00)；平时段8小时(0:00--4:00, 11:00--13:00, 17:00--19:00)；低谷时段8小时(4:00--8:00, 13:00--17:00)。5、6、7、8月份14:00--16:00为深谷时段，执行深谷电价；1、11、12月份19:00--21:00、7月份21:00--23:00，为尖峰时段，执行尖峰电价；
 - 市场化电量结算价格、上网环节线损费用及具体信息详见电力交易机构出具的结算依据，登录新一代交易平台(<https://pmos.xj.sgcc.com.cn:20080>)（交易用户未正式出清前，暂按代购电价结算月度开展分次结算）；
 - 工商业因按分时曲线结算，现场电能表分时底码不作为结算依据，账单内工商业仅展示有功总示数；
 - 更多用能分析结果请登录网上国网APP查看或者联系您的客户经理：刘何川，联系电话：13565747386；
 - 您可通过网上国网、微信、支付宝、营业厅等交费渠道进行交费；
 - 本账单仅供您作为用电对账参考，如您已交费，无需再次交费；
 - 您可以登录网上国网APP获取电子电费账单；
 - 收款账户：9558853002001125741
 - 温馨提示：请及时交纳电费，逾期将产生违约金。

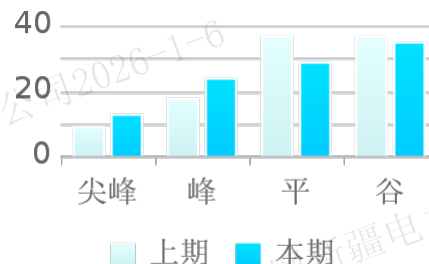
用能分析

1. 本期电量

本期您的电量为83160千瓦时，较上期环比增长1%。

2. 峰谷比例

本期您用电的峰谷分时比例为12.7%、23.81%、28.57%、34.92%、0%，上期峰谷分时比例为8.8%、17.6%、36.8%、36.8%、0%。



3. 功率因数

本期您的实际功率因数为1，与上期持平。

4. 平均电价

本期您的平均电价0.38859元/千瓦时，比上期增长0.0125元/千瓦时。



网上国网
SGCC ONLINE

95598 网站
www.95598.cn

* 受电点: 巴州温和水电开发有限公司 (电能表编号: 6530001008000002815098)

32559.37 元

计量点1: 00019845372 电能表编号: 815098, 电价: 202512代购_新疆-7地州通用(博州、哈密、塔城、伊犁、巴州、喀什、克州)-用电户-110(66)千伏-大工业用电-工商业(两部制)-发电户用电

示数类型	上期示数	本期示数	倍率	抄见电量	退补	加减	计费电量
正有功(总)	36.01	37.27	66000	83160	0	0	83160
正有功(尖峰)	/	/	66000	0	0	0	10560
正有功(峰)	/	/	66000	0	0	0	19800
正有功(平)	/	/	66000	0	0	0	23760
正有功(谷)	/	/	66000	0	0	0	29040
正无功(总)	293.57	293.57	66000	0	0	0	0
需量(总)	0	0.0024	66000	158	0	0	158

费用类别	费用组成	分时时段	计费电量	计费标准	电费
(1) 市场化购电电费	电网代购购电电费	尖峰	10560	0.447353	4724.05
		峰	19800	0.405174	8022.45
		平	23760	0.269017	6391.84
		谷	29040	0.149207	4332.97
(2) 输配电费	电网代购输配电费	尖峰	10560	0.0815	860.64
		峰	19800	0.0815	1613.70
		平	23760	0.0815	1936.44
		谷	29040	0.0815	2366.76
(3) 上网环节线损费用	上网环节线损费用	平	83160	0.014631	1216.71
	其中: 上网环节线损代理采购损益	平	83160	-0.002629	-218.63
(4) 系统运行费用	抽水蓄能容量电费	平	83160	0.004164	346.28
	电价交叉补贴新增损益	平	83160	-0.005545	-461.12
	应急跨省购电损益	平	83160	-0.001937	-161.08
	煤电容量电费	平	83160	0.013763	1144.53
	独立储能容量电价补偿	平	83160	0.002708	225.20

小计:

¥32559.37

输配容(需)量电费				功率因数调整电费			
需量电费	容(需)量值	0	基本电价	功率因数实际值	1	功率因数标准	0.9
	0.00 元		合同容量	参与调整电费金额	32559.37	调整系数	-0.0075
月每千伏安用电量	0	负荷率	0	折扣需量电费	0.00	功率因数调整电费	-244.20 元
小计:				小计:			
¥0				¥-244.2			