



电费账单

账单周期
2025-01-01
至
2025-01-31

户号 3700958091365
户名 山东高创建设投资集团有限公司
用电地址 山东省潍坊市高新区新钢街道钢城社区
钢二路向阳村钢二路以西双羊街以北

用电类别 大工业用电
电压等级 交流10kV
供电服务单位 清池供电所
市场化属性 普通代购客户

账单打印日期: 2025-02-13

本期电量

11390千瓦时

本期电费

11383.56元

交费截止日期

2025-02-28

账单概况

单位: 千瓦时、千伏安(千瓦)、元

费用组成	计量数量	电费
工商业电费:	11390	11463.76
其中: ①市场化购电电费		5834.13
容量补偿电费		875.79
代理购电电费		4970.87
历史偏差电费		-12.53
②上网环节线损费用		151.43
③输配电费		4847.04
电量电费		1698.24
输配电(需)量电费	82	3148.80
④系统运行费		321.71
抽水蓄能容量电费		70.83
煤电容量电费		265.68
上网环节线损代理采购损益		153.77
电价交叉补贴新增损益		-205.02
容量补偿电价峰谷损益分摊费用		36.45
⑤政府性基金及附加		309.45
功率因数调整电费		-80.20
合计		¥ 11383.56

备注: 1. 您可以扫描账单右下角二维码, 下载登录网上国网App, 查询电价公示表、电费账单详情以及用能分析等;
2. 工商业电费=①市场化购电电费+②上网环节线损费用+③输配电费+④系统运行费+⑤政府基金及附加;
3. 本期电量=工商业电量+居民电量+农业电量; 本期电费=工商业电费+居民电费+农业电费+功率因数调整电费;
4. 账单概况各类型电费为电费详情页各计量点对应费用合计值;
5. 工商业用户用电价格由代理工商业购电价格(包含当月平均购电价格、容量补偿电价、历史偏差电费折价)、直接参与市场交易购电价格(包含市场交易价格、容量补偿电费、优发优购曲线匹配偏差费用)、上网环节线损费用折价、输配电价、系统运行费用折合度电水平及政府性基金及附加组成。其中: 代理购电用户当月平均购电价格中包含应分摊(分享)的优发优购曲线匹配偏差费用等市场偏差费用; 零售用户的市场交易价格由用户签订的零售套餐确定; 自主参与市场交易用户的市场交易价格由其签订的交易合同和市场分摊费用确定; 电度输配电价按照鲁发改价格〔2023〕393号文执行; 政府性基金及附加含国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.62分钱、可再生能源电价附加1.9分钱;
6. 根据鲁发改价格〔2023〕914号文件规定, 自2024年1月1日起, 工商业用户容量补偿电价、代理工商业上网环节线损费用折价、系统运行费用折合度电水平以及电网企业代理购电用户(不含国家有专门规定的电气化铁路牵引用电)当月平均购电价格执行分时电价政策, 历史偏差电费折价、各类分摊损益折合度电水平等其他电价部分不执行分时电价政策;
7. 根据鲁发改价格〔2023〕914号文件规定, 2024年时段划分: 冬季(12月、1月、2月)低谷时段10:00-15:00, 其中深谷时段11:00-14:00; 高峰时段16:00-21:00, 其中尖峰时段16:00-19:00。春季(3-5月)低谷时段10:00-15:00, 其中深谷时段11:00-14:00; 高峰时段17:00-22:00, 其中尖峰时段17:00-20:00。夏季(6-8月)低谷时段00:00-06:00; 高峰时段16:00-22:00, 其中尖峰时段17:00-22:00。秋季(9-11月)低谷时段10:00-15:00, 其中深谷时段11:00-14:00; 高峰时段16:00-21:00, 其中尖峰时段17:00-19:00。峰谷时段外其他时段为平时段。浮动比例: 峰段上浮70%、谷段下浮70%、尖峰上浮100%、深谷下浮90%。低压代理购电用户计量装置具备动态调整条件前, 暂不执行尖峰、深谷电价政策。时段划分标准为: 低谷时段为10:00至15:00, 高峰时段为17:00至22:00。峰谷时段外其他时段为平时段。浮动比例: 峰段上浮70%、谷段下浮70%;
8. 交纳电费后, 您可以登陆网上国网APP或者联系附近的供电营业厅获取电子发票。

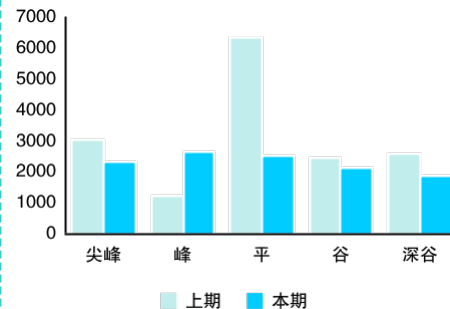
用能分析

1. 本期电量

本期您的电量为11390千瓦时, 较上期环比增长-26.89%。

2. 峰谷比例

本期您用电的峰谷分时比例为20.46%、22.83%、22.12%、18.61%、15.98%, 上期峰谷分时比例为19.51%、7.64%、40.76%、15.79%、16.3%。



3. 功率因数

本期您的实际功率因数为0.97, 比上期少0.01。

4. 最大需量

本期您的计费最大需量值为82千瓦, 较上期环比增长0%。

5. 平均电价

本期您的平均电价0.99943元/千瓦时, 比上期增长0.12188元/千瓦时。



网上国网
SGCC ONLINE

95598网站
www.95598.cn

账单详情

单位：千瓦时、千乏时、元、元/千瓦时、千伏安（千瓦）、元/千伏安·月、元/千瓦·月

◆受电点：山东高创建设投资集团有限公司受电点（电能表编号：767229）

11383.56元

电能表编号：767229，电价：大工业1-10千伏

电量明细

示数类型	上期示数	本期示数	倍率	抄见电量	变损	线损	加减	计费电量
正向有功（总）	42.51	53.90	1000	11390	0	0	0	11390
正向有功（尖峰）	0.00	2.33	1000	2330	0	0	0	2330
正向有功（峰）	0.00	2.60	1000	2600	0	0	0	2600
正向有功（谷）	0.00	2.12	1000	2120	0	0	0	2120
正向有功（平）	0.00	2.52	1000	2520	0	0	0	2520
正向无功（总）	10.39	13.19	1000	2800				
最大需量	0.00	0.0818	1000	82				
反向无功（总）	0.00	0.00	1000	0				
正向有功（深谷）	0.00	1.82	1000	1820	0	0	0	1820

电费明细

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	容量补偿电费	尖峰	2330	0.141000	328.53	
		峰	2600	0.119900	311.74	
		平	2520	0.070500	177.66	
		谷	2120	0.021200	44.94	
		深谷	1820	0.007100	12.92	
	代理购电电费	尖峰	2330	0.800600	1865.40	
		峰	2600	0.680500	1769.30	
		平	2520	0.400300	1008.76	
		谷	2120	0.120100	254.61	
		深谷	1820	0.040000	72.80	
		历史偏差电费	总	11390	-0.001100	-12.53
	②上网环节线损费用	上网环节线损费用	尖峰	2330	0.024400	56.85
			峰	2600	0.020700	53.82
			平	2520	0.012200	30.74
			谷	2120	0.003700	7.84
深谷			1820	0.001200	2.18	
③输配电量电费	电量电费	总	11390	0.149100	1698.24	
④系统运行费用	抽水蓄能容量电费	尖峰	2330	0.011400	26.56	
		峰	2600	0.009700	25.22	
		平	2520	0.005700	14.36	
		谷	2120	0.001700	3.60	
		深谷		0.000600	1.09	
		上网环节线损代理采购损益	总	11390	0.013500	153.77
		电价交叉补贴新增损益	总	11390	-0.018000	-205.02
		容量补偿电价峰谷损益	总	11390	0.003200	36.45
	煤电容量电费	尖峰	2330	0.042800	99.72	
		峰	2600	0.036400	94.64	
		平	2520	0.021400	53.93	
		谷	2120	0.006400	13.57	
		深谷	1820	0.002100	3.82	
	⑤政府性基金及附加	可再生能源附加	总	11390	0.019000	216.41
		国家重大水利工程建设基金	总	11390	0.001968	22.42
大中型水库移民后期扶持资金（中央）		总		0.006200	70.62	

小计：

¥ 8314.96

输配容(需)量电费

按月实际最大需量 82 合约需量值 82 容(需)量电价 38.4

月每千伏安用电量 14 合同容量 800 运行容量 800

容(需)量电费 3148.80 折扣需量电费 0.00

小计: ¥3148.8**功率因数调整电费**

功率因数实际值 0.97 功率因数标准 0.9 调整系数 -0.0075

参与调整电费金额 10693.7

功率因数调整电费 -80.20

小计: ¥-80.2