证券简称：上海电力　　证券代码：600021　　编号：临 2022-06

上海电力股份有限公司 2021 年年度发电量完成情况公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

一、2021 年年度发电量完成情况

根据公司统计，2021 年全年，公司完成合并口径发电量 597.42 亿千瓦时，同比上升 21.57%，其中煤电完成 413.55 亿千瓦时，同比上升 15.23%，气电完成 62.03 亿千瓦时，同比上升 29.87%，风电完成 81.77 亿千瓦时，同比上升 63.92%，光伏发电完成 40.07 亿千瓦时，同比上升 14.95%；上网电量 566.25 亿千瓦时，同比上升 20.82%；上网电价均价（含税）0.52 元/千瓦时，同比增加 0.02 元/千瓦时。

2021 年全年，公司市场交易结算电量 256.45 亿千瓦时，同比上升 33.32%。其中直供交易电量（双边、平台竞价）190.18 亿千瓦时，同比上升 37.75%；短期交易（含备用市场）4.57 亿千瓦时，同比下降 4.79%；跨省区交易电量和发电权交易（合同替代、转让）等 22.29 亿千瓦时（其中发电权转出 1.66 亿千瓦时），同比下降 29.37%；新增电网代购电量 39.41 亿千瓦时。

公司发电量上升的主要原因是受年初寒潮、夏季高温和四季度发电保供影响，煤电机组发电量同比较大幅度增长；气电机组因电网输送结构变化、机组改造和新增容量，气电板块发电量同比增长；以及新能源项目新增容量释放产能，新能源板块发电量同比增长。

（注：由于公司 2021 年收购了盐城远中能源有限公司 100%股权和盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司 100%股权，涉及同一控制下的企业合并，公司对去年同期的发电量、上网电量等进行了追溯调整。）

公司所属各电厂 2021 年全年发电量数据如下：

类型	公司 / 项目名称	发电量（亿千瓦时）	上网电量（亿千瓦时）
煤电	上海上电漕泾发电有限公司	105.4500	100.0221
	淮沪电力有限公司	73.5089	70.7919
	江苏阚山发电有限公司	53.3688	50.3739
	吴泾热电厂	27.6872	25.7309
	上海外高桥发电有限责任公司	44.2568	40.5791
	上海长兴岛热电有限责任公司	1.5939	1.3573
	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	106.4110	101.5390
	盐城热电有限责任公司	1.2729	0.9005
气电	上海漕泾热电有限责任公司	36.5060	35.3885
	马耳他 D3 发电有限公司	4.3404	4.2008
	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	10.7941	10.4299
	罗泾燃机发电厂	1.1567	1.1265
	始密燃机	7.7094	6.7483
	前滩分布式供能项目	0.2822	0.1575
	闵行燃机	1.2402	–
风电	萧县协合风力发电	2.3568	2.3037
	宿州协合风力发电	1.2461	1.2186
	天长协合风力发电	0.8570	0.8421
	烟台亿豪风力发电	0.8560	0.8439
	山西浑源风力发电	2.1260	2.0834
	青海格尔木风力发电	1.4924	1.4471
	宁夏太阳山风力发电	1.2153	1.1834
	江苏大丰海上风电	9.0220	8.8319
	安徽东至风力发电	1.6884	1.6699
	山东庆云风力发电	2.1293	2.0640
	黑山风电	1.3156	1.2828
	将家沙风电	7.9488	7.8544
	平南风电	1.2877	1.2565
	国家电投集团滨海新能源有限公司	9.1453	8.8019
	国家电投集团徐州贾汪新能源有限公司	1.6387	1.6042
	国家电投集团东海新能源有限公司	0.8539	0.8384
	国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	14.3255	13.9921
	国家电投集团滨海风力发电有限公司	2.9566	2.9047
	国家电投集团响水新能源有限公司	4.0056	3.8275
	国家电投集团响水陈家港风力发电有限公司	1.7039	1.5912
	滨海智慧风力发电有限公司	9.7464	9.3001
	如东和风海上风力发电有限公司	2.3180	1.3268
	如东海翔海上风力发电有限公司	1.4109	0.6231
	国家电投集团宜兴银环智慧能源有限公司	0.0083	–
	内蒙古正蓝旗黑城子风电场	0.1194	–
光伏发电	江苏东台光伏发电	0.7063	0.6979
	江苏沛县光伏发电	0.2121	0.2099
	宿迁协合光伏发电	0.1156	0.1146
	江苏泗阳光伏发电	0.0708	0.0700
	江苏苏新光伏发电	0.1216	0.1205
	江苏海安策兰光伏发电	0.2718	0.2688
	嘉兴分布式光伏发电	0.0536	0.0527
	内蒙古察右中旗光伏发电	0.6590	0.6412
	新疆鄯善光伏发电	0.8156	0.7932
	内蒙古赤峰翁牛特旗光伏发电	0.6896	0.6859
	江苏盐城北龙港光伏发电	0.1770	0.1742
	湖北麻城光伏发电	0.7005	0.6977
	张北天宏光伏发电	0.3554	0.3468
	海安光亚光伏发电	0.1120	0.1107
	湖北宜城光伏发电	0.2439	0.2425
	广西睿威光伏发电	0.6382	0.6258
	日本大阪南港光伏发电	0.0286	0.0281
	日本兵库三田光伏发电	0.0653	0.0647
	日本茨城筑波光伏发电	0.4698	0.4650
	日本伊贺谷光伏发电	0.0206	0.0204
	日本那须乌山光伏发电	0.5129	0.5077
	淮沪电力有限公司田集光伏发电	0.0676	0.0663
	泰皇岛宏伟光伏	0.2561	0.2450
	泰皇岛翼电光伏	0.2518	0.2423
	山东寿光光伏	0.2880	0.2858
	山东德州光伏	0.3118	0.3078
	贵州盘县光伏	0.6185	0.6140
	湖州宏晖光伏	0.7468	0.7277
	湖北随州光伏	0.0935	0.0923
	山东海阳光伏	0.2483	0.2339
	海安滨海光伏	0.1225	0.1195
	海安金轩光伏	0.0665	0.0648
	海安云星光伏	0.0776	0.0763
	宿迁泗洪光伏	0.1756	0.1728
	湖南涟源光伏	0.2056	0.2025
	湖北孝感光伏	0.5158	0.5027
	山东郓城光伏	0.3625	0.3564
	曹泾移动式光伏	0.6507	0.6399
	湖南华容一期	0.5157	0.5093
	湖南华容二期	0.5186	0.5135
	广西武鸣光伏	0.7057	0.6987
	河南万邦光伏	0.6510	0.6394
	湖北荆门光伏	0.2526	0.2514
	湖北当阳光伏	1.0253	1.0026
	海安升义光伏	0.0092	0.0090
	海安天朗光伏	0.0118	0.0116
	海安德宇光伏	0.0096	0.0094
	马耳他马萨光伏	0.0018	0.0018
	马耳他戈佐岛光伏	0.0039	0.0038
	马耳他马萨南光伏	0.0141	0.0138
	辽宁铁岭新陇光伏	0.3039	0.3020
	辽宁铁岭轩诚光伏	0.1520	0.1507
	辽宁铁岭旭晖光伏	0.2990	0.2968
	辽宁铁岭怀荣光伏	0.2990	0.2975
	广东肇庆光伏	0.0936	0.0922
	海南电昌光伏	0.7401	0.7301
	河北尚义光伏	0.3200	0.3134
	河北丰宁光伏	0.5248	0.5184
	江苏宝应光伏	1.3133	1.3059
	崇明学校光伏	0.0038	0.0026
	湖南邵阳邵阳王桥岭光伏电站	0.2509	0.2462
	湖南邵阳隆回光伏电站	0.2509	0.2453
	湖南邵阳邵家峰光伏电站	0.2509	0.2437
	湖南湘阴光伏电站	0.7369	0.5689
	湖南汨罗光伏电站	0.4478	0.3571
	广西武宣光伏电站	0.2551	0.2529
	广东封开光伏	0.4033	0.3768
	贵州赫章光伏	0.3381	0.3282
	云南江河光伏	0.4767	0.4689
	云南巧家光伏	0.9971	0.9722
	江苏沛县光伏发电	0.1255	0.1242
	通山中电光伏	0.1580	0.1539
	江西上饶光伏	0.0183	0.0182
	南昌华南城光伏	0.0030	0.0012
	江西宜春光伏	0.0022	0.0021
	江西共青城市光伏	0.0026	0.0026
	山东高唐光伏	0.0029	0.0028
	安徽金寨光伏	0.0832	0.0815
	安徽宿松光伏	0.0537	0.0531
	江苏洪泽农光互补光伏	0.0327	0.0327
	安徽东至海鹰光伏	0.0056	0.0055
	江西萍乡中昶光伏	0.0122	0.0119
	淮南古冯乡冯北光伏	0.0216	0.0214
	山东章丘相公庄光伏	0.0081	0.0055
	山东郓屯镇光伏	0.0077	0.0077
	山东莱州光伏	0.0024	0.0024
	乌兰浩特巨能光伏	0.0957	0.0941
	科思创分布式光伏发电项目	0.0006	–
	淮沪电力丁集煤矿光伏	0.0011	0.0011
	国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	0.2780	0.2780
	中电投建湖光伏发电有限公司	0.9601	0.9540
	国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	0.5278	0.5278
	国家电投集团常熟光伏发电有限公司	0.1406	0.1406
	国家电投集团涟水新能源有限公司	0.1012	0.1012
	国家电投集团高邮新能源有限公司	0.3384	0.3362
	苏州和旭智慧能源发展有限公司	0.1166	0.1166
	国家电投集团泗洪光伏发电有限公司	2.9011	2.9011
	上海电力盐城楼王光伏发电有限公司	0.0862	0.0844
	盐城远中能源有限公司	0.0726	0.0723
	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	0.0989	0.0989
	宜兴和创新能源有限公司	0.7291	0.6061
	浙江富阳等五个区域集中连片光伏电站	0.1564	0.1564
	浙江杭州桐庐白云源光伏电站	0.0358	0.0358
	浙江杭州桐庐高而基钢构光伏电站	0.0169	0.0169
	浙江杭州桐庐杭万汽车部件光伏电站	0.0294	0.0294
	浙江杭州桐庐中科赛思光伏电站	0.0187	0.0187
	浙江杭州余杭博创机械光伏电站	0.0258	0.0258
	浙江杭州余杭嘉美国际光伏电站	0.0390	0.0390
	浙江杭州余杭美术地毯光伏电站	0.0130	0.0130
	浙江杭州余杭光伏电站	0.1147	0.1147
	浙江杭州富阳易世达光伏发电站	0.0560	0.0560
	浙江湖州安吉澳宏容器光伏电站	0.0088	0.0088
	浙江湖州安吉华菲光伏电站	0.0158	0.0158
	浙江湖州安吉光伏电站	0.5601	0.5601
	浙江绍兴上虞桑尼光伏电站	0.0833	0.0833
	浙江省金华市兰栖一期光伏电站	0.1949	0.1949
	浙江慈溪一期光伏电站	0.2378	0.2378
	浙江杭州桐庐正久机械光伏电站	0.0102	0.0102
	浙江杭州桐庐富阳光伏电站	0.0965	0.0965
	浙江台州天台银轮光伏电站	0.0669	0.0669
	浙江湖州德清远大光伏电站	0.1223	0.1223
	浙江宁波象山光伏电站	0.1324	0.1324
	浙江杭州桐庐天元机械光伏电站	0.0118	0.0118
	浙江省衢州常山光伏电站	0.1098	0.1098
	浙江衢州龙游光伏电站	0.0828	0.0828
	浙江金华兰溪兰溪二期光伏电站	0.0817	0.0817
	浙江省温州泰顺光伏电站	0.1045	0.1045
	浙江金华桑尼光伏电站	0.0517	0.0517
	浙江嘉兴等区域光伏电站	0.4168	0.4168
	浙江省平湖新球光伏电站	0.0386	0.0386
	浙江省舟山金塘光伏电站	0.0242	0.0242
	浙江浦江光伏电站	0.1332	0.1332
	浙江绍兴柯桥光伏电站	0.0469	0.0469
	浙江绍兴诸暨光伏电站	0.0141	0.0141
	浙江台州三门光伏电站	0.1629	0.1629
	浙江湖州安吉长虹光伏电站	0.0765	0.0765
	浙江丽水松阳一期光伏电站	0.0722	0.0722
	浙江宁波北仑一期光伏电站	0.2953	0.2953
	浙江金华市金华山工业园区一期光伏电站	0.3131	0.3131
	浙江省嘉兴海盐光伏电站	0.0167	0.0167
	浙江杭州大江东光伏电站	0.0486	0.0486
	浙江江山椒盛光伏电站	0.0705	0.0705
	浙江永康宏伟光伏电站	0.0263	0.0263
	浙江桑尼源安光伏电站	0.1116	0.1116
	浙江省衢州光伏电站	0.0569	0.0569
	浙江三门汇普光伏电站	0.0216	0.0216
	广西崇左龙州光伏电站	0.8299	0.8299
	玉环晶科光伏电站（一期）	1.0895	1.0895
	玉环晶科光伏电站（二期）	1.4328	1.4328
	浙江衢州通恒光伏电站	0.0272	0.0272
	浙江丽水青田龙脊光伏电站	0.2375	0.2375
	浙江丽水新康光伏电站	0.1429	0.1429
	浙江杭州建德晶科光伏电站	0.1740	0.1740
	国家电投集团绍兴上虞华凯新能源有限公司	0.0660	0.0660
	江山王牌光伏电站	0.0179	0.0179
	上海松江启迪光伏电站	0.0024	0.0024
	浙江台州红地光伏电站	0.1131	0.1131
	浙江慈溪黄沙塘光伏电站	0.0997	0.0997
	浙江慈溪慈兴光伏电站	0.0046	0.0046
	浙江慈溪中大光伏电站	0.0020	0.0020
	浙江慈溪世捷光伏电站	0.0012	0.0012
	浙江慈溪横模光伏电站	0.0019	0.0019
	浙江慈溪客大光伏电站	0.0016	0.0016
	浙江慈溪兆晶光伏电站	0.0045	0.0045
	浙江慈溪阿尔特光伏电站	0.0020	0.0020
	浙江慈溪中环光伏电站	0.0015	0.0015
	浙江慈溪吉盛光伏电站	0.0070	0.0070
	浙江慈溪一恒牧业光伏电站	0.0432	0.0432
	浙江慈溪新居光伏电站	0.0122	0.0122
	浙江龙游港务屋顶分布式光伏电站	0.0002	0.0002
	浙江长兴欧姆柯屋顶分布式光伏电站	0.0004	0.0004
	浙江湖州大唐光伏电站	0.0001	0.0001
	浙江慈溪鸣志远光伏电站	0.0100	0.0100
	兰溪万母光伏电站四期	0.0059	0.0059

上海外高桥发电有限责任公司（以下简称“外高桥电厂”）、江苏阚山发电有限公司（以下简称“阚山电厂”）、浙江浙能长兴天然气热电有限公司（以下简称“长兴燃机”）、上海长兴岛热电有限责任公司（以下简称“长兴岛热电”）另有自发自用光伏发电量，其中外高桥电厂自发自用光伏发电量 51 万千瓦时，阚山电厂自发自用光伏发电量 372 万千瓦时，长兴燃机自发自用光伏发电量 52 万千瓦时，长兴岛热电自发自用光伏发电量 28 万千瓦时。

二、2021 年年度装机容量情况

2021 年第四季度，公司新增控股装机容量 195.87 万千瓦。其中：

闵行燃机投产 46.8 万千瓦，江苏如东 H4 海上风电投产 29.6 万千瓦，江苏如东 H7 海上风电投产 35.2 万千瓦，江苏宜兴杨巷风电投产 4.29 万千瓦，黑城子风电场投产 1.25 万千瓦，华西新能源光伏投产 31.37 万千瓦，宜兴和创光伏投产 26.24 万千瓦，沈阳宝马屋顶光伏投产 1.6856 万千瓦，南市水厂光伏投产 0.0233 万千瓦，竹园污水处理厂光伏投产 0.135 万千瓦，金山低碳小镇屋顶光伏投产 0.136 万千瓦，乌兰浩特惠民光伏投产 1.404 万千瓦，上电漕泾屋顶光伏投产 0.2154 万千瓦，丁集煤矿光伏投产 0.26 万千瓦，鸿贝屋顶光伏投产 0.18 万千瓦，漕泾热电分布式光伏投产 0.217 万千瓦，科创中心光伏投产 0.033 万千瓦，丹阳大力神光伏投产 0.98 万千瓦，乌兰浩特巨能光伏投产 4.5 万千瓦，科思创屋顶光伏 0.04 万千瓦，中电通山光伏 10 万千瓦，龙游港务光伏投产 0.027 万千瓦，长兴欧姆柯光伏投产 0.04 万千瓦，安吉大唐光伏投产 0.025 万千瓦，长兴志远光伏投产 0.077 万千瓦，长兴帕茨光伏投产 0.15 万千瓦，浙江上虞桑尼光伏等项目技改共增加 1 万千瓦。

截至 2021 年 12 月底，公司控股装机容量为 1905.31 万千瓦，清洁能源占装机规模的 55.24%，其中：煤电 852.80 万千瓦、占比 44.76%，气电 286.62 万千瓦、占比 15.04%，风电 379.84 万千瓦、占比 19.94%，光伏发电 386.05 万千瓦、占比 20.26%。

特此公告。

上海电力股份有限公司董事会
二〇二二年一月十五日

证券代码：600021　　证券简称：上海电力　　公告编号：临 2022-02

上海电力股份有限公司 董事会 2022 年第一次临时会议决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

一、董事会会议召开情况

（一）上海电力股份有限公司（以下简称“公司”）董事会 2022 年第一次临时会议的召开符合有关法律、行政法规、部门规章、规范性文件和公司章程的规定。

（二）本次董事会会议通知于 2022 年 1 月 6 日以邮寄方式发出。

（三）本次董事会会议于 2022 年 1 月 13 日以通讯方式召开。

（四）会议应到董事 14 名，实到董事 14 名。

二、董事会审议及决议情况

（一）审议通过了关于公司《首期股票期权激励计划（草案修订稿）》及其摘要的议案。

关联董事胡建东、魏居亮回避对本议案的表决。

该议案 12 票同意，0 票反对，0 票弃权。

具体详见刊登在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《上海电力股份有限公司首期股票期权激励计划（草案修订稿）》及其摘要。

本议案尚需提请股东大会审议。

特此公告。

上海电力股份有限公司董事会
二〇二二年一月十五日

证券代码：600021　　证券简称：上海电力　　公告编号：2022-05

上海电力股份有限公司 首期股票期权激励计划（草案修订稿）摘要公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示：

股权激励方式：股票期权。

股份来源：公司向激励对象定向发行公司 A 股普通股。

本激励计划拟授予的股票期权总量为 2,549 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.97%。其中首次授予的股票期权数量为 2,249 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.86%，约占本激励计划授予权益总额的 88.23%；预留 300 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.11%，约占本激励计划授予权益总额的 11.77%。

一、公司基本情况

（一）公司简介

上海电力股份有限公司（以下简称“上海电力”或“公司”）是国家电力投资集团有限公司最主要的上市公司之一，也是上海最主要的电力能源企业之一。公司是经国家体改委体改生[1998]42 号文批准，由上海市电力公司和中国华东电力集团公司作为发起人共同发起设立，并于 1998 年 6 月 4 日在上海市工商行政管理局登记注册。经中国证券监督管理委员会证监发行字[2003]第 123 号文核准，公司于 2003 年 10 月 14 日在上海证券交易所公开发行人民币普通股 24,000.00 万股，并于同年 10 月 29 日在上海证券交易所正式挂牌交易，股票代码 600021。

上海电力是中国电力诞生的见证者，是中国电力大发展的参与者，是“奉献绿色能源，服务社会公众”的倡导者。在保持火电主营业务可持续发展基础上，上海电力始终致力于清洁能源、新能源、现代电力服务业以及循环经济等领域的发展。公司已成为集高参数、大容量的燃煤火力发电，燃气发电和风电、太阳能发电及分布式功能等新能源为一体的现代能源企业。产业布局遍及华东地区，并逐步向海外开拓。公司坚持生态优先、绿色发展，持续优化能源结构，截至 2020 年底，公司控股装机容量 1676.29 万千瓦，清洁能源比重 49.13%，同比上升 3.05 个百分点。全年新增电力装机 94.6 万千瓦，全部为清洁能源。产业布局进一步优化，长三角地区控股装机占国内装机比例为 86.2%，长江经济带控股装机占国内装机比例为 90.18%。

公司当前总股本为 261,716.42 万股，公司第一大股东为国家电力投资集团有限公司，直接持股比例 40.20%，直接持股和间接持股合计比例 54.21%。

（二）近三年主要业绩情况

单位：万元　币种：人民币

主要会计数据	2020 年	2019 年	2018 年
营业收入	2,420,283.78	2,369,003.46	2,277,866.54
归属于上市公司股东的净利润	88,921.18	96,237.66	275,230.26
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	81,333.09	55,813.82	51,646.72
经营活动产生的现金流量净额	727,316.10	593,013.22	654,668.91
主要会计数据	2020 年末	2019 年末	2018 年末
归属于上市公司股东的净资产	1,961,082.58	1,905,839.42	1,609,260.34
总资产	12,894,683.68	11,102,271.74	9,940,013.61
主要财务指标	2020 年	2019 年	2018 年
基本每股收益（元 / 股）	0.2900	0.3609	1.1103
稀释每股收益（元 / 股）	0.2900	0.3609	1.1103
每股净资产（元 / 股）	6.2705	6.0594	6.0759
加权平均净资产收益率（%）	4.72	5.89	18.51

（三）公司董事会、监事会、高管人员构成情况

1、董事会构成

公司本届董事会由 14 名董事构成，分别是：董事长胡建东、董事魏居亮、王海民、刘洪亮、聂毅涛、王浩、徐骥、郭志刚，独立董事顾瑜芳、丙明杰、岳克胜、唐忆文、郭永清、潘斌。

2、监事会构成

公司本届监事会由 6 名监事构成，分别是：监事会主席寿如锋，监事邱林、陈维敏、张超、余海燕、唐兵。

3、高级管理人员构成

公司本届高级管理人员 6 人，分别是：魏居亮、黄晨、夏梅兴、翟德双、陈文灏、李峰。

二、激励计划实施的目的

为进一步完善上海电力股份有限公司的法人治理结构，促进公司建立、健全激励约束机制，充分调动公司管理人员、骨干人员的积极性、责任感和使命感，有效地将股东利益、公司利益和经营者个人利益结合在一起，共同关注公司的长远发展，并为之共同努力奋斗，根据《中华人民共和国公司法》（以下简称“《公司法》”）、《中华人民共和国证券法》（以下简称“《证券法》”）、《国有控股上市公司（境内）实施股权激励试行办法》（国资发分配[2006]175 号）（以下简称“《175 号文》”）、《关于规范国有控股上市公司实施股权激励制度有关问题的通知》（国资发分配[2008]171 号）（以下简称“《171 号文》”）、《中央企业控股上市公司实施股权激励工作指引》（国资考分[2020]178 号）（以下简称“《178 号文》”）、《上市公司股权激励管理办法》（以下简称“《管理办法》”）等有关规定，结合公司目前执行的薪酬体系和绩效考核体系等管理制度，制订本股权激励计划。

本计划坚持以下原则：

1、坚持依法规范，公开透明，遵循法律法规和《公司章程》规定；

2、坚持维护股东利益、公司利益，促进国有资本保值增值，有利于公司持续发展；

3、坚持激励与约束相结合，风险与收益相对称，适度强化对公司管理层的激励力度；

4、坚持从实际出发，规范起步，循序渐进，不断完善。

三、激励方式及标的股票来源

本激励计划的激励方式为股票期权。标的股票来源为公司向激励对象定向发行公司 A 股普通股。

四、激励计划拟授予股票期权的数量

本激励计划拟授予的股票期权总量为 2,549 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.97%。其中首次授予的股票期权数量为 2,249 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.86%，约占本激励计划授予权益总额的 88.23%；预留 300 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.11%，约占本激励计划授予权益总额的 11.77%。

全部有效的股权激励计划所涉及的标的股票总数累计不超过公司股本总额的 10%。

参与本激励计划的任何一名激励对象因公司股权激励计划所获授的且尚在激励计划有效期内的权益总额累计未超过本激励计划提交股东大会审议之前公司股本总额的 1%。

在本激励计划公告当日至激励对象完成股票期权行权期间，若公司发生资本公积转增股本、派发股票红利、股份拆细或缩股、配股等事宜，股票期权的数量及所涉及的标的股票总数将根据本激励计划予以相应的调整。

五、激励对象的范围及各自所获授的权益数量

（一）激励对象的确定依据

1、激励对象确定的法律依据

本计划激励对象根据《公司法》、《证券法》、《管理办法》、《175 号文》、《171 号文》、《178 号文》及其他有关法律、法规、规范性文件和《公司章程》的相关规定，结合公司实际情况而确定。

2、激励对象确定的职务依据

本计划的激励对象为实施本计划时在任的公司董事、高级管理人员、中层管理人员、核心骨干人员（不包括外部董事、独立董事、监事）。

（二）激励对象的范围

本计划首次授予的激励对象不超过 160 人，具体包括：公司董事、高级管理人员、中层管理人员、核心骨干人员。

本激励计划的激励对象不包括外部董事、独立董事、监事及单独或合计持有公司 5%以上股份的股东或实际控制人及其配偶、父母、子女。

以上激励对象中，董事、高级管理人员必须经股东大会选举或公司董事会聘任。所有激励对象必须与公司或公司的子公司具有雇佣关系或者在公司或公司的子公司担任职务。

所有参与本激励计划的激励对象不能同时参加其他任何上市公司股权激励计划，已经参与其他任何上市公司股权激励计划的，不得参与本激励计划。

预留授予部分的激励对象由本激励计划经股东大会审议通过后 12 个月内确定，经董事会提出、独立董事及监事会发表明确意见、律师发表专业意见并出具法律意见书后，公司在指定网站按要求及时准确披露当次激励对象相关信息。超过 12 个月未明确激励对象的，预留权益失效。预留激励对象的确定标准参照首次授予的标准确定。

（三）激励对象的核实

1、本激励计划经董事会审议通过后，在公司召开股东大会前，公司在内部公示激励对象的姓名和职务，公示期不少于 10 天。

2、由公司对内幕信息知情人在本计划草案公告前 6 个月内买卖公司股票及其衍生品种的情况进行自查，说明是否存在内幕交易行为。知悉内幕信息而买卖公司股票的，不得成为激励对象，法律、行政法规及相关司法解释规定不属于内幕交易的情形除外。泄露内幕信息而导致内幕交易发生的，不得成为激励对象。

3、公司监事会将对激励对象名单进行审核，充分听取公示意见，并在公司股东大会审议本激励计划前 5 日披露监事会对激励对象名单审核及公示情况的说明。经公司董事会调整的激励对象名单亦应经公司监事会核实。

（四）激励对象获授的股票期权分配情况

本激励计划授予的股票期权拟在各激励对象间的分配情况如下表所示：

姓名	职务	授予股票期权数量（万份）	占授予总量比例（%）	占总股本比例（%）
胡建东	董事长	24	0.94	0.01
魏居亮	董事、总经理	24	0.94	0.01
黄晨	副总经理	20	0.78	0.01
夏梅兴	副总经理、董事会秘书	20	0.78	0.01
翟德双	副总经理	20	0.78	0.01
陈文灏	副总经理、总会计师	20	0.78	0.01
李峰	副总经理	20	0.78	0.01
中层管理人员（合计 115 人）		1,797	70.50	0.69
核心骨干人员（合计 38 人）		304	11.93	0.12
首次授予合计（160 人）		2,249	88.23	0.86
预留		300	11.77	0.11
合计		2,549	100.00	0.97

注：1、本计划激励对象未参与两个或两个以上上市公司股权激励计划，激励对象中不包括外部董事、独立董事、监事，单独或合计持有公司 5%以上股份的股东或实际控制人及其配偶、父母、子女。

2、在本计划有效期内，高级管理人员个人股权激励预期收益水平，应控制在其薪酬总水平（含预期的股权收益）的 40%以内。高级管理人员薪酬总水平应参照国有资产监督管理机构或部门的原则规定，依据公司绩效考核与薪酬管理办法确定。

3、上述部分合计数与各明细数直接相加之和在尾数上如有差异，是由于四舍五入所造成。

六、股票期权行权价格及其确定方法

（一）首次授予股票期权的行权价格

首次授予的股票期权的行权价格为 12.81 元/股，即满足行权条件后，激励对象可以每股 12.81 元的价格购买公司向激励对象增发的公司 A 股普通股股票。

（二）首次授予股票期权的行权价格的确定方法

首次授予股票期权行权价格不低于股票票面金额，且不低于下列价格较高者：

1、本激励计划草案修订稿公告前 1 个交易日公司股票交易均价，为每股 12.81 元；

2、本激励计划草案修订稿公告前 20/60/120 个交易日公司股票交易均价，为每股 11.22 元。

（三）预留授予股票期权的行权价格的确定方法

预留股票期权在授予前，须召开董事会审议通过相关议案，授予价格按不低于股票票面金额，且不低于下列价格较高者确定：

1、预留股票期权授予董事会决议公告前 1 个交易日公司股票交易均价；

2、预留股票期权授予董事会决议公告前 20/60/120 个交易日公司股票交易均价。

七、激励计划的时间安排

（一）有效期

本激励计划的有效期自股票期权授予登记完成之日起计算，最长不超过 72 个月。

（二）授予日

授予日由公司董事会在本计划提交公司股东大会审议通过后确定。授予日必须为交易日。自公司股东大会审议通过本激励计划且股票期权授予条件成就之日起 60 日内，届时由公司召开董事会对激励对象进行授予，并完成登记、公告等相关程序。公司未能在 60 日内完成上述工作的，终止实施本激励计划，未授予的股票期权失效。

（三）等待期

等待期指股票期权授予登记完成之日至股票期权可行权日之间的时间，本计划授予的股票期权等待期为 24 个月。激励对象获授的股票期权不得转让、用于担保或偿还债务。

（四）可行权日

在本计划通过后，授予的股票期权自等待期满后可以开始行权。可行权日必须为交易日，但不得在下列期间内行权：

1、公司定期报告公告前 30 日内，因特殊原因推迟定期报告公告日期的，自原预约公告日前 30 日起算，至公告前 1 日；

2、公司业绩预告、业绩快报公告前 10 日内；

3、自可能对公司股票及其衍生品种交易价格产生较大影响的重大事件发生之日或者进入决策程序之日，至依法披露后 2 个交易日内；

4、中国证监会及上海证券交易所规定的其他期间。

上述“重大事件”为公司依据《上海证券交易所股票上市规则》的规定应当披露的交易或其他重大事项。

（五）行权安排

在可行权日内，若达到本计划规定的行权条件，授予的股票期权自授予登记完成之日起满 24 个月后，激励对象应在未来 36 个月内分三期行权。

本激励计划授予的股票期权的行权期及各期行权时间安排如表所示（包括预留）：

行权期	行权安排	可行权数量占获授期权数量比例
第一个行权期	自授予登记完成之日起 24 个月后的首个交易日起至授予登记完成之日起 36 个月内的最后一个交易日当日止	33%
第二个行权期	自授予登记完成之日起 36 个月后的首个交易日起至授予登记完成之日起 48 个月内的最后一个交易日当日止	33%
第三个行权期	自授予登记完成之日起 48 个月后的首个交易日起至授予登记完成之日起 60 个月内的最后一个交易日当日止	34%

激励对象必须在股票期权激励计划有效期内行权完毕。若达不到行权条件，则当期股票期权不得行权。若符合行权条件，但未在上述行权期全部行权的该部分股票期权由公司注销。

（六）禁售期

禁售期是指对激励对象行权后所获股票进行售出限制的时间段。本激励计划的禁售规定按照《公司法》、《证券法》等相关法律、法规、规范性文件和《公司章程》执行，具体规定如下：

1、激励对象为公司董事、高级管理人员的，其在任职期间每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的 25%；在离职后半年内