Сведения о величине резервируемой максимально мощности в разбивке по уровням напряжения ООО «БСК» за IV квартал 2016 года.

Наименование объекта центра питания, класс напряжения	Установленная мощность трансформаторов Sуст. с указанием их количества, МВА	Суммарная полная мощность ЦП по результатам измерения максимума нагрузки в день проведения контрольных замеров 15.06.2016г. Smax , МВА	Допустимая нагрузка расчётная в режиме n-1, МВА	Текущий резерв полной мощности,МВА	Планируемый резерв полной мощности на конец года, МВА
1	2	3	4	5	6
Подстанция 500/220/110/10 кВ «Бекетово» РБ. Кармаскалинский р-н. с. Бекетово					
Уровень 220 кВ	501+501	272+237	1052,1	543,1	543,1
Уровень 110 кВ	125+125+125+250	63+70+0+178	393,75	82,75	82,75
Уровень 10 кВ	63+63	1,4+1,4	66,15	63,35	57,51
Подстанция 500/220 кВ «Уфимская» РБ Иглинский р-н. с. Старокубово					
Уровень 220 кВ	501	275	526,05	251,05	251,05
Подстанция 500/220/110 кВ «Буйская» РБ Янаульский р-н. д. Тат. Урада					
Уровень 220 кВ	501	95	526,05	431,05	431,05
Уровень 110 кВ	200+250	68+63	200	69	69
Подстанция 220/110/10 «Уфа-Южная» РБ г. Уфа Калининский р-н. дер. Карпово.					
Уровень 110 кВ	125+125+125+125	75+75+0+65	393,75	178,75	178,75
Уровень 10 кВ	63+63	1,2+0	66,15	64,95	64,95
Подстанция 220/110 кВ «НПЗ» РБ г. Уфа Уфимский р-н. п. Черкассы.					
Уровень 110 кВ	125+125	74+74	131,25	***-16,75***	***0***
Подстанция 220/110 кВ «Благовар» РБ Благоварский р-н. с. Языково					
Уровень 110 кВ	125	69,5	131,25	61,75	61,75
Подстанция 220/110 /35/10кВ «Аргамак» РБ Дюртюлинский р-н. г. Дюртюли.					
Уровень 110 кВ	125+125	91+0	131,25	40,25	40,25
Уровень 35 кВ	40+40	6,3+6	42	29,7	29,7
Уровень 10 кВ	40+40	0,4+0,72	42	40,88	40,88
Подстанция 220/110 /35 кВ «Аксаково» РБ Белебеевский р-н. р.п. Аксаково					
Уровень 110 кВ	125+120	49+35	126	42	42
Уровень 35 кВ	63+60	0+16	63	47	47
Подстанция 220/110 кВ «Туймазы» РБ Туймазинский р-н. г. Туймазы					
Уровень 110 кВ	125+125	52+53	131,25	26,25	26,25
Подстанция 220/110 кВ «Ашкадар» РБ.Стерлибашевский р-н. д. Преображеновка					
Уровень 110 кВ	125+125	68+59	131,25	4,25	4,25
Подстанция 220/110/35 кВ «Самаровка» РБ. Мелеузовский р-н. д. Самаровка					
Уровень 110 кВ	63	22	66,15	44,15	44,15
Уровень 35 кВ	25	3	26,25	23,25	23,25
Подстанция 220/110/10 кВ «Белорецк» РБ Белорецкий р-н. г. Белорецк					
Уровень 110 кВ	125+125	45+44	131,25	42,25	0
Уровень 10 кВ	63+63	0,4+0	66,15	0*	0*
Подстанция 220/110/10 кВ «Иремель» РБ Учалинский р-н. г. Учалы					
Уровень 110 кВ	125+125	88+0	131,25	43,25	43,25
Подстанция220/110/10 кВ «Затон» РБ г. Уфа Ленинский р-н. п. 8 марта					
Уровень 110 кВ	125+125	46+46	131,25	39,25	39,25
Уровень 10 кВ	63+63	0,5+0,5	66,15	65,15*	0

*- текущий резерв полной мощности, ограниченный загрузкой обмоток высшего напряжения трансформатора, МВА

Сведения о пропускной способности электрической сети 220-500 кВ ООО «БСК» за IV квартал 2016 года.

Наименование оборудования	Длительно допустимая передаваемая мощность, (при $U_{ном}$ и $t_{окр.возд.}$=+20^{0}С) МВА	Суммарная полная мощность ЦП по результатам измерения максимума нагрузки в день проведения контрольных замеров Smax , МВА	Текущий резерв мощности , МВА	Планируемый резерв мощности на конец года, МВА
ВЛ 500 кВ Бекетово – Уфимская	1730	628	1102	1102
ВЛ 500 кВ Буйская – Уфимская	1730	592	1138	1138
ВЛ 500 кВ Бугульма – Бекетово	1730	550	1180	1180
ВЛ 500 кВ Смеловская – Бекетово	1730	640	1090	1090
ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачёво	1717	782	935	935
ВЛ-500 кВ КГРЭС – Буйская	1730	761	969	969
ВЛ-500 кВ КГРЭС – ВоГЭС	1730	253	1477	1477
ВЛ-500 кВ КГРЭС – Удмуртская	1099	1050	44	44
ВЛ 220 кВ Бекетово – Благовар	241	145	96	96
ВЛ 220 кВ Бекетово – Затон	284	83	201	201
ВЛ 220 кВ Затон – НПЗ	284	32	252	252
ВЛ 220 кВ Бекетово – У.Южная	241	50	191	191
ВЛ-220 кВ ТЭЦ-2 – НПЗ	284	162	122	122
ВЛ220 кВ Уфимская–У.Южная 1,2	241	178	63	63
ВЛ-220 кВ У.Южная – ТЭЦ-2	241	100	141	141
ВЛ 220 кВ Уфимская - Амет - 1,2	284	146	138	138
ВЛ 220 кВ Благовар –Туймазы	330	83	247	247
ВЛ 220 кВ Бугульма–Туймазы	240	72	168	168
ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма	120	99	21	21
ВЛ220кВСмеловская–Белорецк 1,2	228	94	134	134
ВЛ220кВ Смеловская–Иремель 1,2	241	92	149	149
ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар	330	139	191	191
ВЛ 220 кВ Кумертау - Самаровка	228	43	185	185
ВЛ 220 кВ НСтТЭЦ – Ашкадар	125	108	17	17
ВЛ 220 кВ Самаровка – НСПГУ	330	30	300	300
ВЛ 220 кВ Буйская – Аргамак	284	95	189	189
ВЛ 220 кВ Ашкадар-НСПГУ-1	330	16	314	314
ВЛ 220 кВ Ашкадар-НСПГУ-2	330	17	313	313

Начальник ЦУС Е.И. Попов

Начальник ПТО М.И. Саляев

Окончательное согласование:

Главный инженер Р.А. Нурлыгаянов