

Сведения о пропускной способности центров питания ООО «БСК» по состоянию на 10 января 2013 года.

Наименование объекта центра питания, класс напряжения	Установленная мощность трансформаторов Сустр. с указанием их количества, МВА	Суммарная полная мощность ЦП по результатам измерения максимума нагрузки в день проведения контрольных замеров 21.12.2011г. 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	196+181	1052,1	675,1	675,1
Уровень 110 кВ	125+125+125+250	53+62+93,7	393,75	185,05	185,05
Уровень 10 кВ	63+63	1,99+1,43	66,15	62,73	62,73
Подстанция 500/220 кВ «Уфимская» РБ Иглинский р-н. с. Старокубово					
Уровень 220 кВ	501	120,9	526,05	405,15	405,15
Подстанция 500/220/110 кВ «Буйская» РБ Янаульский р-н. д. Тат. Урада					
Уровень 220 кВ	501	100,89	526,05	425,16	425,16
Уровень 110 кВ	200+250	128,4+103,07	200	-31,47	0
Подстанция 220/110/10 «Уфа-Южная» РБ г. Уфа Калининский р-н. дер. Карново.					
Уровень 110 кВ	125+125+125+125	80+80+72	393,75	161,75	33,77
Уровень 10 кВ	63+63	0,65+0,31	66,15	33,77*	33,77*
Подстанция 220/110 кВ «НПЗ» РБ г. Уфа Уфимский р-н. п. Черкассы.					
Уровень 110 кВ	125+125	77+77	131,25	-22,75	0
Подстанция 220/110 кВ «Благовар» РБ Благоварский р-н. с. Языково					
Уровень 110 кВ	125	46,5	131,25	84,75	84,75
Подстанция 220/110 /35/10кВ «Аргамак» РБ Дюртюлинский р-н. г. Дюртюли.					
Уровень 110 кВ	125+125	58+58	131,25	15,25	10,55
Уровень 35 кВ	40+40	5,6+5,6	42	15,25*	10,55
Уровень 10 кВ	40+40	1,07+0,74	42	15,25*	10,55
Подстанция 220/110 /35 кВ «Аксаково» РБ Белебеевский р-н. р.п. Аксаково					
Уровень 110 кВ	125+120	11,7+15,2	126	99,1	99,1
Уровень 35 кВ	63+60	6,2+6,3	63	50,5	50,5
Подстанция 220/110 кВ «Туймазы» РБ Туймазинский р-н. г. Туймазы					
Уровень 110 кВ	125+125	64,4+64,4	131,25	2,45	2,45
Подстанция 220/110 кВ «Ашкадар» РБ.Стерлибашевский р-н. д. Преображеновка					
Уровень 110 кВ	125+125	38,6+31,7	131,25	60,95	60,95
Подстанция 220/110/35 кВ «Самаровка» РБ. Мелеузовский р-н. д. Самаровка					
Уровень 110 кВ	63	18,24	66,15	47,91	47,91
Уровень 35 кВ	25	4,42	26,25	21,83	21,83
Подстанция 220/110/10 кВ «Белорецк» РБ Белорецкий р-н. г. Белорецк					
Уровень 110 кВ	125+125	54,6+53,7	131,25	22,95	0
Уровень 10 кВ	63+63	0,76+1,24	66,15	0*	0
Подстанция 220/110/10 кВ «Иремель» РБ Учалинский р-н. г. Учалы					
Уровень 110 кВ	125+125	58,7+58,7	131,25	13,85	13,85
Подстанция 220/110/10 кВ «Затон» РБ г. Уфа Ленинский р-н. п. 8 марта					
Уровень 110 кВ	125+125	0	131,25	131,25	26,29
Уровень 10 кВ	63+63	0	66,15	38,65*	26,29

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

**Сведения о пропускной способности электрической сети 220-500 кВ ООО
«БСК» по состоянию на 10 января 2013 года.**

Наименование оборудования	Длительно допустимая передаваемая мощность, (при $U_{ном}$ и $t_{окр.возд.}=+20^{\circ}C$)	Суммарная полная мощность ЦП по результатам измерения максимума нагрузки в день проведения контрольных замеров $S_{мах}$, МВА	Текущий резерв мощности, МВА	Планируемый резерв мощности на конец года, МВА
ВЛ 500 кВ Бекетово – Уфимская	1730	371,6	1358,4	1358,4
ВЛ 500 кВ Буйская – Уфимская	1730	581,37	1148,63	1148,63
ВЛ 500 кВ Бугульма – Бекетово	1730	590	1140	1140
ВЛ 500 кВ Смеловская – Бекетово	1730	111,8	1618,2	1618,2
ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачёво	1717	136,47	1580,53	1580,53
ВЛ-500 кВ КГРЭС – Буйская	1730	543	1187	1187
ВЛ-500 кВ КГРЭС – ВоГЭС	1730	548	1182	1182
ВЛ-500 кВ КГРЭС – Удмуртская	1099	222,38	876,62	876,62
ВЛ 220 кВ Бекетово – Благовар	241	96,6	144,4	144,4
ВЛ 220 кВ Бекетово – Затон	284	35,22	248,78	143,82
ВЛ 220 кВ Затон – НПЗ	284	47,4	236,6	131,64
ВЛ 220 кВ Бекетово – У.Южная	241	61,6	179,4	51,42
ВЛ-220 кВ ТЭЦ-2 – НПЗ	284	125,68	158,32	158,32
ВЛ220 кВ Уфимская–У.Южная 1,2	241	120,3	144,08	16,1
ВЛ-220 кВ У.Южная – ТЭЦ-2	241	107,5	133,5	5,52
ВЛ 220 кВ Уфимская - Амет - 1,2	284	70	214	144
ВЛ 220 кВ Благовар –Туймазы	330	57,3	272,7	272,7
ВЛ 220 кВ Бугульма–Туймазы	240	76,65	163,35	163,35
ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма	120	44,28	75,72	75,72
ВЛ220кВСмеловская–Белорецк 1,2	228	108,28	119,72	90,72
ВЛ220кВ Смеловская–Иремель 1,2	241	119,8	121,2	121,2
ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар	330	88,99	241,01	241,01
ВЛ 220 кВ Кумертау - Самаровка	228	14,86	213,14	213,14
ВЛ 220 кВ НСтТЭЦ – Ашкадар	125	35,4	89,6	89,6
ВЛ 220 кВ Самаровка – Ашкадар	330	9,89	320,11	149,28
ВЛ 220 кВ Буйская – Аргмак	284	100,8	183,2	178

Начальник ЦУС

Зам. начальник ПТО

Окончательное согласование:

Главный инженер



Е.И. Попов



В.Н. Хренников



С.В. Липат'ев