

Таблица 1. Сводная ведомость ремонтов на 2014 г. электрооборудования, используемого при передаче электроэнергии субабонентам.

1	2	3
1	Объекты напряжением выше 35 кВ	
1.1	ВЛ-110 кВ ЛЭП-294	-
1.2	Подстанция «Метионин-2» - Т-1 (25 МВА), Т-2 (25 МВА)	ОРУ-110 кВ- июль ЗРУ-6 кВ – март;июль
	Подстанция «Метионин-1» - Т-1 (32 МВА), Т-2 (16 МВА)	ОРУ-110 кВ –июнь ЗРУ-6 кВ –январь;июнь
2	Объекты напряжением ниже 35 кВ	
2.1	Подстанции 6/0,4 кВ	
	ТП-2 профилакторий «Ахтуба»	сентябрь
	ТП-81 турбаза «Ветерок»	2015г. май
	ТП-2 корпус 233	2015г. август
	ТП-230 корпус 112	январь
	ТП-216 корпус 25	август
	ТП-229 кор.130	сентябрь.
	ТП-215 корпус 31 б	июнь
	ТП-208 корпус 5 а	ноябрь
	ТП-241 корпус 56 б	август
2.2	Распределительные устройства 6 кВ	
	РУ-2 корпус 201	май
	РП-21 корпус 5-5 а	октябрь
	РП-22 корпус 41	декабрь
2.3	КЛ-6 кВ, ВЛ-10 кВ	
	КЛ-6 кВ п/ст «Зелёная» яч.14 – ТП-2 профилакторий «Ахтуба»	-
	КЛ-6 кВ п/ст «Зелёная» яч.19 – ТП-2 профилакторий «Ахтуба»	-
	КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» яч.23 – ВН-6 кВ ТП-1	При ремонте яч. 23
	КЛ-6 кВ ВН-6 кВ ТП-1 – ВН-6 кВ ТП-2	При ремонте яч.23
	КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» - РП-21 яч.13	При ремонте ЗРУ-6
	КЛ-6 кВ РП-21 яч.3 – ВН-6 кВ ТП-230	При ремонте РП-21
	КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» яч.61 – РП-21 яч.14	При ремонте ЗРУ-6
КЛ-6 кВ РП-21 – ВН-6 кВ ТП-230	При ремонте РП-21	
	ВЛ-10 кВ 0-28 6Л-Суходол-10	-

Таблица 2. Информация о пропускной способности трансформаторных подстанций 35 кВ и выше за 1 квартал 2014 года.

№ п/п	Наименование подстанции	Уровень напряжения, кВ	Пропускная способность, кВА		Загрузка трансформаторов, кВА	Текущий резерв мощности, кВА	Планируемый резерв мощность на конец года, кВА
			Т-1	Т-2			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Метионин-1	110/6	32000	16000	3479	44521	44521
2	Метионин-2	110/6	25000	25000	14026	35974	35974

Таблица 3. Информация о пропускной способности трансформаторных подстанций ниже 35 кВ за 1 квартал 2014 года.

№ п/п	Наименование подстанции	Уровень напряжения, кВ	Пропускная способность, кВА		Загрузка трансформаторов, кВА	Текущий резерв мощности, кВА	Планируемый резерв мощность на конец года, кВА
			Т-1	Т-2			
1	2	3	4	5	6	7	8
Центры питания по адресу г. Волжский, ул. Александра 100							
1	ТП-202	0,4	1000	1000	344	1656	1656
2	ТП-205	0,4	1000	1000	20	1980	1980
3	ТП-206	0,4	1000	1000	10	1990	1990
4	ТП-207	0,4	1000	1000	10	1990	1990
5	ТП-208	0,4	1000	1000	20	1980	1980
6	ТП-209	0,4	1000	-	20	980	980
7	ТП-210	0,4	1000	1000	28	1972	1972
8	ТП-211	0,4	1600	1600	220	2980	2980
9	ТП-212	0,4	1000	1000	100	1900	1900
10	ТП-213	0,4	1000	-	18	982	982
11	ТП-214	0,4	1000	1000	140	1860	1860
12	ТП-215	0,4	1000	-	10	990	990
13	ТП-216	0,4	400	320	38	682	682



14	ТП-216	0,4	400	320	38	682	682
15	ТП-219	0,4	1000	1000	20	1980	1980
16	ТП-222	0,4	1000	1000	32	1968	1968
17	ТП-227	0,4	1000	1000	360	1640	1640
18	ТП-229	0,4	1000	1000	120	1880	1880
19	ТП-230	0,4	1000	1000	340	1660	1660
20	ТП-231	0,4	1000	1000	320	1680	1680
21	ТП-232	0,4	1000	1000	144	1856	1856
22	ТП-233	0,4	1000	1000	20	1980	1980
23	ТП-234	0,4	1000	1000	364	1636	1636
24	ТП-235	0,4	1000	1000	520	1480	1480
25	ТП-236	0,4	1000	1000	320	1680	1680
26	ТП-238	0,4	1000	1000	240	1760	1760
27	ТП-239	0,4	1000	1000	380	1620	1620
28	ТП-240	0,4	1000	1000	612	1388	1388
29	ТП-241	0,4	400	400	32	768	768
30	ТП-1	0,4	1000	-	200	800	800
31	ТП-2	0,4	1000	1000	160	1840	1840
32	ТП-3	0,4	1600	1600	540	2660	2660
33	ТП-4	0,4	1000	1000	264	1736	1736
34	ТП-5	0,4	1600	1600	508	2692	2692
35	ТП-6	0,4	1600	1600	432	2768	2768
36	ТП-7	0,4	1000	1000	392	1608	1608
37	ТП-8	0,4	1000	1000	148	1852	1852
38	ТП-10	0,4	1600	1600	200	3000	3000
39	ТП-11	0,4	1600	1600	560	2640	2640
40	ТП-12	0,4	1600	1600	560	2640	2640
41	ТП-13	0,4	1600	1000	80	2520	2520
42	ТП-14	0,4	1600	1600	480	2720	2720
43	ТП-15	0,4	1000	1000	124	1876	1876

44	ТП-15	0,4	1000	1000	124	1876	1876
45	ТП-16	0,4	630	630	228	1032	1032
46	ТП-17	0,4	630	630	100	1160	1160
47	ТП-18	0,4	1000	1000	176	1824	1824
48	ТП-19	0,4	1000	1000	40	1960	1960
49	ТП-20	0,4	1600	1600	140	3040	3040
50	ТП-21	0,4	1000	1000	120	1880	1880
51	ТП-22	0,4	630	630	100	1160	1160
52	ТП-23	0,4	630	630	100	1160	1160
53	ТП-24	0,4	630	-	180	450	450
54	ТП-26	0,4	1250	1250	200	2300	2300
55	ТП-26	0,4	1250	1250	200	2300	2300
Центры питания по адресу г. Волжский ул. Набережная 2 д (профилакторий «Ахтуба»).							
56	ТП-2	0,4	630	630	170	460	460
Центры питания по адресу Среднеахтубинский район, п. Калинин – район базы отдыха «Ветерок».							
57	ТП-81	0,4	400	-	60	320	320

Таблица 4. Информация о заявках на технологическое присоединение к распределительным сетям ОАО «Волжский Оргсинтез» по центрам питания 35 кВ и выше за март 2014 года.

№ п/п	Наименование подстанции	Заявок на технологическое присоединение и объём мощности, необходимый для их удовлетворения		Аннул. заявок	Выполненных присоединений и присоединённой мощности	
		Количество, шт	Объём мощности, кВт		Количество, шт	Объём мощности, кВт
1	2	3	4	5	6	7
1	«Метионин-1»	0	0	0	0	0
2	«Метионин-2»	0	0	0	0	0

Таблица 5. Об объёме недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии за март 2014 года.

№ п/п	Наименование электроустановки	Длительность отключения, часов	Количество недопоставленной электроэнергии, кВтч
1	2	3	4
1	Аварийных отключений не было	0	0

Таблица 6. О наличии объема свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ.

№ п/п	Наименование подстанции	Уровень напряжения, кВ.	Пропускная способность, кВА.		Загрузка трансформаторов, кВА.	Текущий резерв мощности, кВА
			T-1	T-2		
1	2	3	4	5	6	7
Центры питания по адресу г. Волжский, ул. Александрова 100						
1	ТП-202	0,4	1000	1000	344	1656
2	ТП-204	0,4	1000	1000	52	1948
3	ТП-205	0,4	1000	1000	20	1980
4	ТП-206	0,4	1000	1000	10	1990
5	ТП-207	0,4	1000	1000	10	1990
6	ТП-208	0,4	1000	1000	20	1980
7	ТП-209	0,4	1000	-	20	980
8	ТП-210	0,4	1000	1000	28	1972
9	ТП-211	0,4	1600	1600	220	2980
10	ТП-212	0,4	1000	1000	100	1900
11	ТП-213	0,4	1000	-	18	982
12	ТП-214	0,4	1000	1000	140	1860
13	ТП-215	0,4	1000	-	10	990
14	ТП-216	0,4	400	320	38	682
15	ТП-218	0,4	1000	-	10	990
16	ТП-219	0,4	1000	1000	20	1980
17	ТП-222	0,4	1000	1000	32	1968
18	ТП-227	0,4	1000	1000	360	1640
19	ТП-229	0,4	1000	1000	120	1880
20	ТП-230	0,4	1000	1000	340	1660
21	ТП-231	0,4	1000	1000	320	1680
22	ТП-232	0,4	1000	1000	144	1856

23	ТП-233	0,4	1000	1000	20	1980
24	ТП-234	0,4	1000	1000	364	1636
25	ТП-235	0,4	1000	1000	520	1480
26	ТП-236	0,4	1000	1000	320	1680
27	ТП-238	0,4	1000	1000	240	1760
28	ТП-239	0,4	1000	1000	380	1620
29	ТП-240	0,4	1000	1000	612	1388
30	ТП-241	0,4	400	400	32	768
31	ТП-1	0,4	1000	-	200	800
32	ТП-2	0,4	1000	1000	160	1840
33	ТП-3	0,4	1600	1600	540	2660
34	ТП-4	0,4	1000	1000	264	1736
35	ТП-5	0,4	1600	1600	508	2692
36	ТП-6	0,4	1600	1600	432	2768
37	ТП-7	0,4	1000	1000	392	1608
38	ТП-8	0,4	1000	1000	148	1852
39	ТП-10	0,4	1600	1600	200	3000
40	ТП-11	0,4	1600	1600	560	2640
41	ТП-12	0,4	1600	1600	560	2640
42	ТП-13	0,4	1600	1000	80	2520
43	ТП-14	0,4	1600	1600	480	2720
44	ТП-15	0,4	1000	1000	124	1876
45	ТП-16	0,4	630	630	228	1032
46	ТП-17	0,4	630	630	100	1160
47	ТП-18	0,4	1000	1000	176	1824
48	ТП-19	0,4	1000	1000	40	1960
49	ТП-20	0,4	1600	1600	140	3040
50	ТП-21	0,4	1000	1000	120	1880
51	ТП-22	0,4	630	630	100	1160
52	ТП-23	0,4	630	630	100	1160

53	ТП-24	0,4	630	-	180	450
54	ТП-26	0,4	1250	1250	200	2300
Центры питания по адресу г. Волжский ул. Набережная 2 д (профилакторий «Ахтуба»).						
55	ТП-2	0,4	630	630	170	460
Центры питания по адресу Среднеахтубинский район, п. Калинин – район базы отдыха «Ветерок».						
56	ТП-81	0,4	400	-	60	320

Таблица 7. О величине резервируемой мощности по потребителям с максимальной мощностью свыше 670 кВт.

Наименование сетевой организации	Период	Тарифный уровень напряжения	По потребителям с максимальной мощностью свыше 670 кВт в рамках границ балансовой принадлежности				Двухставочный тариф на услуги по передаче		Одноставочный тариф на услуги по передаче, руб./МВтч.
			Максимальная мощность, МВт	Заявленная мощность, МВт	Резервируемая максимальная мощность, МВт	Прогнозный объем потребления э/э, МВтч	Ставка на оплату нормативных технологических потерь, руб./МВтч.	Ставка на содержание сетей, руб/МВт в мес.	
ОАО "Волжский Оргсинтез"	1 квартал 2014	ВН	0	0	0	0	0	0	0
		СН1	0	0	0	0	0	0	0
		СН2	0	0	0	0	0	0	0
		НН	0	0	0	0	0	0	0