

Информация за 2-е полугодие 2019 года, подлежащая раскрытию ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее – «Стандарты»)

Во 2-м полугодии 2019 года ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в городе Кирово-Чепецке оказывало услуги по передаче электрической энергии (через последовательно соединенные технические устройства электрических сетей, принадлежащих ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в городе Кирово-Чепецке) потребителям, присоединенным к объектам электросетевого хозяйства ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в городе Кирово-Чепецке.

В связи с этим, ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» раскрывает приведенную ниже информацию за 2-е полугодие 2019 года.

№ п/п	Положения Стандартов, предусматривающие обязанность по раскрытию информации	Состав раскрываемой информации
1.	п.п. «ж» п. 19 Стандартов	О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

ТАБЛИЦА
электрических нагрузок ООО "ГПКЧ" на присоединениях,
подключенных под АЧР в день контрольного замера 18.12.2019

Объект	Место подключения	Подключаемые присоединения	АЧР-1		АЧР-2		Нагрузка (МВт)			Перечень присоединений выведенных из-под АЧР	
			F (Гц)	T (с)	F (Гц)	T (с)	Час замера 2-00	Час замера 8-00	Час замера 16-00		Час замера 18-00
ГПП	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-3 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-5 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-13 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-15 (введено)	46,6	0,3	48,8	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-19 (введено)	47,0	0,3	48,7	50	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-20 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-4 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-6 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-16 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-18 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-3 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	5,96	5,68	5,38	5,31	-
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-5 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	5,69	5,85	5,81	5,58	-
ПС 22	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-13 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	5,37	5,24	5,11	5,80	-
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-15 (введено)	46,6	0,3	48,8	65	0,00	0,00	5,54	5,53	-
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-19 (введено)	47,0	0,3	48,7	50	5,37	5,03	0,00	0,00	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-4 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	5,15	5,18	5,42	4,97	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-6 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	5,09	5,18	5,09	4,81	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-18 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	5,09	5,12	5,04	4,86	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-16 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	4,93	4,90	4,88	4,92	-
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-20 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	5,15	5,12	5,20	5,41	-
Итого по ООО "ГПКЧ"						47,80	47,30	47,48	47,10		

Главный энергетик ООО "ГП КЧ"

А.Г. Шибанов

Старший инженер ц. 104 ООО "ГП КЧ"

Л. Е. Демакова

**Таблица показаний приборов по присоединениям 35 и 6 кВ ПС 110 кВ ГПП,
35 кВ ПС 35кВ №22 ц. 104 ООО ГП КЧ в день контрольного замера 18.12.2019**

Объект	Присоединение	Замер	2-00	8-00	16-00	18-00
1	2	3	4	5	6	7
ПС 110кВ ГПП						
Т №5 110/35/6кВ	I секция 35кВ	(А)	0,00	0,00	0,00	0,00
		P (МВт)	0,00	0,00	0,00	0,00
		Q (МВар)	0,00	0,00	0,00	0,00
		(кВ)	39,30	39,07	38,90	39,10
	I секция 6кВ	(А)	0,00	0,00	0,00	0,00
		P (МВт)	0,00	0,00	0,00	0,00
		Q (МВар)	0,00	0,00	0,00	0,00
		(кВ)	6,13	6,13	6,09	6,10
	II секция 6кВ	(А)	0,00	0,00	0,00	0,00
		P (МВт)	0,00	0,00	0,00	0,00
		Q (МВар)	0,00	0,00	0,00	0,00
		(кВ)	5,95	5,93	5,90	5,92
Т №12 110/35/6кВ	II секция 35кВ	(А)	0,00	0,00	0,00	0,00
		P (МВт)	0,00	0,00	0,00	0,00
		Q (МВар)	0,00	0,00	0,00	0,00
		(кВ)	39,30	39,07	38,80	39,10
	III секция 6кВ	(А)	0,00	0,00	0,00	0,00
		P (МВт)	0,00	0,00	0,00	0,00
		Q (МВар)	0,00	0,00	0,00	0,00
		(кВ)	6,05	6,10	6,05	6,05
	IV секция 6кВ	(А)	0,00	0,00	0,00	0,00
		P (МВт)	0,00	0,00	0,00	0,00
		Q (МВар)	0,00	0,00	0,00	0,00
		(кВ)	6,20	6,20	6,18	6,20
ПС 35кВ №22	I СШ 35кВ	(А)	476,00	462,40	464,60	472,00
		P (МВт)	25,80	25,26	25,25	25,58
		Q (МВар)	17,41	17,04	17,03	17,26
		(кВ)	37,70	38,00	37,80	37,70
	II СШ 35кВ	(А)	570,00	573,00	576,00	569,00
		P (МВт)	30,89	31,22	31,22	30,76
		Q (МВар)	20,84	21,06	21,06	20,75
		(кВ)	37,70	37,90	37,70	37,60

Главный энергетик ООО "ГП КЧ"

А.Г. Шибанов

Старший инженер ц. 104 ООО "ГП КЧ"

Л. Е. Демакова

Таблица
показаний приборов по присоединениям 35 и 6кВ ПС110кВ ГПП,
35кВ ПС 35кВ №22 ц.104 ООО ГП КЧ в день контрольного замера 18.12.2019

а) присоединения 35 и 6кВ ПС110кВ ГПП

Трансформатор №5 110/35/6кВ I секц. 35кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		2-00	8-00	16-00	18-00	
Напряжение	кВ	39,30	39,07	38,90	39,10	
ввод ф.7	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тр-р №11(ф.21)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВАК-3 (ф.21)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-5 (ф.21)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-13 (ф.21)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-15 (ф.21)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-19 (ф.21)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 47,0 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,8 Гц 50 сек.

Трансформатор №5 110/35/6кВ I секция 6кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		2-00	8-00	16-00	18-00	
Напряжение	кВ	6,13	6,13	6,09	6,10	
ввод ф.3	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.	А	0,00	0,00	0,00	0,00	резерв
Отход. линия ф.7	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.9	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.11	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.17	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.19	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.21	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.23	А	0,00	0,00	0,00	0,00	

Трансформатор №5 110/35/6кВ II секция 6кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		2-00	8-00	16-00	18-00	
Напряжение	кВ	5,95	5,93	5,90	5,92	
ввод ф.4	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.6	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.8	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.10	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.12	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.16	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.20	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.22	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.24	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.26	А	0,00	0,00	0,00	0,00	

Трансформатор №12 110/35/6кВ II секц. 35кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		2-00	8-00	16-00	18-00	
Напряжение	кВ	39,30	39,07	38,80	39,10	
ввод ф.12	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тр-р №12(ф.22)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВАК-20 (ф.22)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-4 (ф.22)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-16 (ф.22)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-18 (ф.22)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-6 (ф.22)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.

Трансформатор №12 110/35/6кВ III секция 6кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		2-00	8-00	16-00	18-00	
Напряжение	кВ	6,05	6,10	6,05	6,05	
ввод ф.51	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.29	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.31	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.33	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.35	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.37	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.43	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.45	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.47	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.49	А	0,00	0,00	0,00	0,00	

Трансформатор №12 110/35/6кВ IV секция 6кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		2-00	8-00	16-00	18-00	
Напряжение	кВ	6,20	6,20	6,18	6,20	
ввод ф.52	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.32	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.38	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.40	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.44	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.48	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.50	А	0,00	0,00	0,00	0,00	

Положение РПН трансформаторов 110/35/6кВ	Время				Примечание
	2-00	8-00	16-00	18-00	
Трансформатор №5 ГПП	1	1	1	1	
Трансформатор №12 ГПП	1	1	1	1	

б) присоединения 35 кВ ПС 35кВ №22

35кВ I СШ	Ед. измер.	Время				Примечание
		2-00	8-00	16-00	18-00	
Напряжение	кВ	37,70	38,00	37,80	37,70	
ввод ф.7	А	476,00	462,40	464,60	472,00	
Трансформатор №11	А	63,00	63,40	62,60	62,00	
ВАК-3	А	110,00	104,00	99,00	98,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-5	А	105,00	107,00	107,00	103,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-13	А	99,00	96,00	94,00	107,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-15	А	0,00	0,00	102,00	102,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-19	А	99,00	92,00	0,00	0,00	АЧР-1 47,0 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,8 Гц 50 сек.

35кВ II СШ	Ед. измер.	Время				Примечание
		2-00	8-00	16-00	18-00	
Напряжение	кВ	37,70	37,90	37,70	37,60	
ввод ф.10	А	570,00	573,00	576,00	569,00	
Трансформатор №12	А	101,00	105,00	103,00	107,00	
ВАК-20	А	95,00	94,00	96,00	100,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-4	А	95,00	95,00	100,00	92,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-6	А	94,00	95,00	94,00	89,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-18	А	94,00	94,00	93,00	90,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-16	А	91,00	90,00	90,00	91,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.

Главный энергетик ООО "ГП КЧ"



А.Г. Шибанов

Старший инженер ц.104 ООО "ГП КЧ"



Л.Е. Демакова