

АКТ
согласования технологической и аварийной брони
электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю

Наименование Потребителя электрической энергии	Наименование сетевой организации
Руководитель (Должность, Ф.И.О.)	Руководитель (Должность, Ф.И.О.)
М.П. _____	М.П. _____
Подпись _____	Подпись _____
_____ 20 ____ г.	

Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.

1	Наименование и местонахождение организации,	ООО «Первый» г. Пермь, ул. Лесная, д.28
2	Наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств потребителя	ООО «Первый» г. Пермь, ул. Лесная, д.28/ г. Пермь, ул. Лесная 26/ г. Пермь, ул. Полянка 35
3	Номер и дата заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), наименование поставщика (энергосбытовой компании, гарантирующего поставщика)	№276 от 28.06.2017 г.
4	Принадлежность к отрасли (ОКВЭД)	Перерабатывающая промышленность
5	Наименование линий электропередачи, питающих энергопринимающие устройства Потребителя	КЛ 6 кВ ф № 3 ПС 316 кВ №1 КЛ о,4 кВ ТП 6/0,4 кВ № 434 (резерв) КЛ 6 кВ № 213
6	Фамилия, Имя, Отчество и телефоны:	Петров Иван Сергеевич
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	Шелепин Аркадий Львович
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	Иванов Петр Валерьевич
	дежурного по подстанции	
7	Сменность работы Потребителя (фактическая) – количество смен в сутки, количество часов в смене:	2-х сменная
8	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	0,75
	по замеру в летний период	0,33
9	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч:	
	по замеру в зимний период	6,65
	по замеру в летний период	4,33
10	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч:	
	в зимний период	1,98
	в летний период	1,45
11	Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт	
	в зимний период	0,05 (аварийная вентиляция, аварийное освещение, пожарная вентиляция)
	в летний период	0,05 (аварийная вентиляция, аварийное освещение, пожарная вентиляция)
11.1	Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующую в работе Потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
12	Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	0,30
	в летний период	0,23
13	Наличие средств дистанционного управления	Нет

Раздел 2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

N п/п	Наименование (номер) питающего центра энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электроэнергии	Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электроэнергии	Нагрузка линии в нормально м режиме работы, кВт	Аварийная броня электрообеспечения			Технологическая броня электрообеспечения			
				Перечень электроприемников, обеспечивающих безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом	Нагрузка, кВт	Линии или АРИП*, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или ручную)	Перечень электроприемников, обеспечивающих завершение технологического процесса	Нагрузка, кВт	Время завершения технологического процесса, час.	Допустимое время перерыва электрообеспечения электроустановки, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ПС 35/6 еВ № 1	КЛ 6 кВ ф. №3 ПС 35/6 еВ № 1	0,12				Линия по производству	0,10	24	24
2	ТП 6 0,4 кВ № 352	КЛ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ № 215	резерв							

*АРИП – автономный резервный источник питания

Часть 2.

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров Сетевой организации:
питающие линии (из графы 3) N N _____;
2. Питающие линии N N (из графы 3) _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 11;
3. Питающие линии N N (из графы 3) _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10;
4. По требованию Сетевой организации Потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек;
5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится Потребителем с разрешения Сетевой организации;
6. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено _____; запрещено _____.
7. Питающие линии №№ _____, к которым подключены электроприемники аварийной брони электроснабжения, не подлежат включению в графики аварийных ограничений электроэнергетических режимов. Для контроля исполнения п.4 Части 2 эти линии оборудованы интервальными приборами учета электрической энергии с дистанционным опросом _____.
8. В случае перерыва электроснабжения, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам или с их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих, энергосбытовых и сетевых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров, а также действием устройств противоаварийной автоматики, надежность электроснабжения электроприемников, обеспечивающих аварийную и (или) технологическую броню, обеспечивается автономными резервными источниками питания потребителя.

Раздел 3. ОСОБЫЕ ЗАМЕЧАНИЯ

нет

Приложение:

Принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя в нормальном режиме.

На принципиальной однолинейной электрической схеме электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя в нормальном режиме должно быть указано:

1. границы эксплуатационной ответственности между энергопринимающих устройств потребителя и Сетевой организацией;
2. все питающие потребителя электрические линии с указанием допустимых нагрузок;
3. связи между подстанциями и распределительными устройствами, на которые заведены питающие линии, связи с другими потребителями или источниками электроснабжения с указанием допустимых нагрузок;
4. положение коммутационных аппаратов в нормальном режиме работы (включено, отключено);
5. наличие секционирования шин и устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
6. наличие аппаратуры ручного переключения;
7. сечение питающих электрических линий;
8. подключение электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения к питающим линиям;
9. места установки приборов учета электрической энергии, потребляемой электроприемниками технологической и аварийной брони электроснабжения.

Без приложения акт считается не действительным