

06.05.22 № 12-202519
На _____ от _____

Главе муниципального образования
Ивановский сельсовет
С.Т. Байбулатову
MOIVANOVKA@yandex.ru

О согласовании проведения работ

Уважаемый Сагынгали Тимирович!

В связи с проведением работ на ПС 110 кВ Пугачевская в период с 03:00 ч. до 23:59 ч. 23.05.2022г. будет ослаблена схема питания ПС 110 кВ Пугачевская из-за вывода в ремонт трансформатора Т-2.

Прошу Вас согласовать проведение внеплановых работ на оборудовании Центрального ПО, а также мероприятия по минимизации последствий возможных отключений в ремонтных схемах согласно приложения № 1 к данному письму.

В ремонтной схеме отключение потребителей, запитанных от подстанции, не предусмотрено. По окончании работ все потребители будут запитаны по нормальной схеме. В случае возникновения аварийного режима в ремонтной схеме для восстановления электроснабжения потребителей будут задействованы РИСЭ.

Согласование о проведении работ, прошу направлять в течение 1 дня на эл адрес: ropomareva-lf@ces.orene.ru (Пономарева Лариса Федоровна).

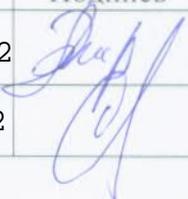
Приложение № 1 – программа обеспечения надежности электроснабжения потребителей при выполнении работ на ПС 110 кВ Пугачевская.

И.о.главного инженера ЦПО филиала
ПАО «Россети Волга»-«Оренбургэнерго»



А.П. Колесников

Визы согласования:

Дата	Подпись	ФИО	Должность	Замечания
06.05.22		А.Э. Михайлов	Зам. главного инженера по ОТУ	
06.05.22		Д.С. Ситников	И.о. начальника ОДС	

Программа обеспечения надёжности электроснабжения потребителей ПС 110 кВ Пугачевская

1. Цель проведения работ:

Выполнить текущий ремонт трансформатора Т-2.

2. Схема ПС 110 кВ Пугачевская на время производства работ:

В ремонте трансформатор Т-2.

В работе трансформатор Т-1 с нагрузкой 1 сек 35 кВ, 2 сек 35 кВ, 1 сек 10 кВ, 2 сек 10 кВ.

3. Величина снимаемой нагрузки с РУ 6-20 кВ для разгрузки оборудования (трансформаторов) центра питания:

В период всероссийских зимних замеров 15.12.2021 г. максимальная нагрузка ПС 110 кВ Пугачевская составила 34 МВА. В целях снижения возможных последствий аварийных отключений в ремонтной схеме, часть нагрузки ПС 110 кВ Пугачевская в ремонтной схеме будет запитана от других ПС:

- нагрузку Л 10 кВ П-1 перевести на Л 10 кВ Пб-10, Пб-28 ПС 110 кВ Промбаза;
- нагрузку Л 10 кВ П-7 перевести на Л 10 кВ Пб-36 ПС 110 кВ Промбаза; Л 10 кВ Зар-2 ПС 35 кВ Заречная;
- нагрузку Л 10 кВ П-10 перевести на Л 10 кВ Пб-10, Пб-36 ПС 110 кВ Промбаза;
- нагрузку Л 10 кВ П-13 перевести на Л 10 кВ Зар-10 ПС 35 кВ Заречная;
- нагрузку Л 10 кВ П-18 перевести на Л 10 кВ Зар-10 ПС 35 кВ Заречная;
- нагрузку Л 10 кВ П-30 перевести на Л 10 кВ Зар-10 ПС 35 кВ Заречная;
- нагрузку Л 10 кВ П-34 перевести на Л 10 кВ Пб-10 ПС 110 кВ Промбаза;
- нагрузку Л 10 кВ П-36 перевести на Л 10 кВ Зар-2 ПС 35 кВ Заречная.

4. Возможность подачи напряжения на шины 6-20 кВ центра питания для электроснабжения собственных нужд (с указанием величины нагрузки) в случае полного обесточивания центра питания:

Существует возможность подачи напряжения на секции 10 кВ по кольцующимся линиям со стороны ПС 110 кВ Промбаза, ПС 35 кВ Заречная.

5. Сведения о потребителях, запитанных от центра питания:

По предоставленным данным за декабрь 2021г. точек поставок 2824 шт., потребители II категории (74 шт.).

6. Сведения о потребителях, обесточиваемых в случае погашения центра питания, при условии успешной работы средств сетевой автоматики:

В послеаварийном режиме будут обесточены линии:

- Л 10 кВ П-3: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-8: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-9: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-11: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-12: 33 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-14: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-15: 16 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-16: 55 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-17: 34 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-20: 9 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-26: 5 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-28: 7 ТП-10/0,4 кВ.

7. Сведения о РП, ТП, не имеющих возможности резервного электроснабжения от других питающих центров:

164 шт. ТП-10/0,4 кВ.

8. Дополнительные мероприятия по резервированию отдельных ТП, питающих потребителей 1 категории, ремонту кабельных линий 6-20 кВ для разгрузки питающего центра и резервирования потребителей, усилению охраны трасс кабелей и др.:

Потребители 1 категории отсутствуют.

9. Диспетчерские наименования питающих центров, на которых не должна ослабляться схема на все время проведения ремонтных работ:

ПС 110 кВ Промбаза, ПС 35 кВ Заречная.

10. Действия персонала по восстановлению электроснабжения потребителей в случае возникновения технологического нарушения:

Завершение работ, подготовка оборудования к вводу в работу в минимально короткие сроки, не превышающие заявленного времени аварийной готовности, ввод в работу выведенного оборудования. При необходимости для восстановления электроснабжения потребителей будут задействованы РИСЭ.

Возможные точки подключения:

1. Установка РИСЭ-50 кВт на ТП-635 Л 10 кВ П-28;

2. Установка РИСЭ-120 кВт на ТП-449 Л 10 кВ П-36.

11. Перечень потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Пугачевская.

ПС	Отходящие линии	Энергопринимающая сторона
Пугачевская	П-1	ОПО
Пугачевская	П-3	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"
Пугачевская	П-5	ОКЭС
Пугачевская	П-7	ОПО
Пугачевская	П-8	ОГПЭ
Пугачевская	П-9	ООО СК«Оренбург»
Пугачевская	П-10	ОПО
Пугачевская	П-11	ОГПЭ
Пугачевская	П-12	ОПО
Пугачевская	П-13	ООО"Оренстром"
Пугачевская	П-14	ООО СК«Оренбург»
Пугачевская	П-15	ОПО
Пугачевская	П-16	ОПО
Пугачевская	П-17	ОПО
Пугачевская	П-18	ОПО
Пугачевская	П-20	ОПО
Пугачевская	П-26	ОПО
Пугачевская	П-28	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"
Пугачевская	П-30	ОПО
Пугачевская	П-34	ОПО
Пугачевская	П-36	ОПО

И.о начальника ОДС

Д.С. Ситников