



Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»
Производственное отделение
«Камышинские электрические сети»
Петроввальский район электрических сетей

СОГЛАСОВАНО
Глава Белогорского сельского
поселения

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Петроввальского района
электрических сетей
производственного отделения
«Камышинские электрические сети»

« 26 » 09 2023 г.
М.П.  А.П. Гиберт

« 26 » 09 2023 г.
 Е.В. Штерен

Соглашение
о взаимоотношениях оперативного персонала
Петроввальского района электрических сетей производственного отделения
«Камышинские электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг»-
«Волгоградэнерго» с Администрацией Белогорского сельского поселения

Содержание

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	2
2. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ.....	3
3. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ	3
4. НОРМАЛЬНЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ОБОРУДОВАНИЯ.....	4
5. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ОПЕРАТИВНОГО СОСТОЯНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ.....	5
6. ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ.....	6
7. СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ.....	7
8. Приложение №1.....	8

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Соглашение определяет обязанности, права и границы ответственности оперативного персонала Петроввальского района электрических сетей производственного отделения «Камышинские электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг»-«Волгоградэнерго» (далее – Петроввальский РЭС) и Администрации Белогорского сельского поселения (далее – Администрация Белогорского СП) в области оперативно-технологического управления, определения порядка вывода электрооборудования из работы или резерва, ввода его в работу, порядка проведения переключений и ликвидации технологических нарушений (аварий), определения прав, обязанностей и ответственности персонала.

1.2. Знание Соглашения необходимо для руководящих работников Петроввальского РЭС и Администрации Белогорского СП, на которых возложены обязанности по организации оперативного обслуживания ВЛ, оборудования.

1.3. Петроввальский РЭС и Администрация Белогорского СП обязаны обеспечить содержание собственных электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и других нормативно-технических документов.

1.4. Петроввальский РЭС и Администрация Белогорского СП определяют работников, имеющих право ведения оперативных переговоров, а также уполномоченных работников, которым предоставляется право запрашивать и предоставлять информацию о состоянии электросетевого оборудования, режимах его работы, последствиях технологического нарушения и ходе его ликвидации.

1.5. Ежегодно в срок до 1 января предприятия обмениваются списками указанных работников, и своевременно уведомляют о внесении в них изменений. В списках указываются фамилия, имя, отчество (полностью), занимаемая должность, а также номера телефонов, обеспечивающих постоянную связь с оперативным персоналом (приложение №1).

1.6. Петроввальский РЭС и Администрация Белогорского СП несут ответственность за:

- квалификацию собственного оперативного персонала;
- соблюдение требований нормативных документов в отношении принадлежащих им электроустановок в объеме выполняемых функций;
- выполнение настоящего Соглашения и соблюдение оперативной дисциплины оперативным персоналом в порядке, установленном нормативными актами РФ.

2. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

Соглашение составлено на основании:

- «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 4 октября 2022 г. N 1070;
- «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 12 августа 2022 г. N 811;
- «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (ПОТ 15 декабря 2020 г. N 903н);
- «Правил переключений в электроустановках», утвержденных приказом Минэнерго России от 13.09.2018 №757;
- «Правил предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики», утвержденных приказом Минэнерго России от 12.07.2018 № 548;
- «Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484.

3. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ

В настоящем Соглашении применены следующие термины с соответствующими определениями:

Оперативный персонал - персонал, осуществляющий оперативное управление и обслуживание электроустановок (осмотр, оперативные переключения, подготовку рабочего места, допуск и надзор за работающими, выполнение работ в порядке текущей эксплуатации).

ОДГ Петроввальского РЭС - оперативно-диспетчерская группа Петроввальского района электрических сетей производственного отделения «Камышинские электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг»-«Волгоградэнерго».

Устройства РЗА - устройства релейной защиты и автоматики.

ВЛ - воздушная линия 10кВ, 0,4кВ.

ПС - подстанция.

Оперативно-технологическое управление - комплекс мер по управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, осуществляемый собственниками или иными законными владельцами таких объектов И (или) установок в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отношении объектов

диспетчеризации и самостоятельно в отношении линий электропередачи, оборудования и устройств, не относящихся к объектам диспетчеризации.

Оперативное (технологическое) управление - выполняемые оперативным персоналом координация действий по изменению технологического режима работы и эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств и (или) сами действия с использованием средств дистанционного управления или непосредственно на объектах электроэнергетики или энергопринимающих установках потребителей электрической энергии, исключая случаи, когда эти действия выполняются по диспетчерской команде или координируются оперативным персоналом.

Оперативное (технологическое) ведение - подтверждение возможности изменения технологического режима работы и эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств, осуществляемое оперативным персоналом.

4. НОРМАЛЬНЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ

4.1. Границы эксплуатационной ответственности между Петроввальским РЭС и Администрацией Белогорского СП определены соответствующими актами разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности сторон и устанавливается на контактных соединениях опор ВЛ 0,4 кВ Петроввальского РЭС. При этом ответственность за состояние контактных соединений в месте соединения ВЛ-0,4 кВ несет персонал Петроввальского РЭС.

4.2. Распределение оборудования по способу оперативного управления и ведения.

№ пп	Наименование оборудования	Оперативное управление	Оперативное ведение
	ВЛ-10 кВ №3, 5 от ПС 110/10 кВ ГСС		
1.	Уличное освещение 0,4кВ	Администрация Белогорского СП	Петроввальский РЭС

4.3. Контроль за режимом работы оборудования (уровнем напряжения и допустимой нагрузкой) в соответствующей эксплуатационной зоне ведет персонал Петроввальского РЭС и Администрации Белогорского СП.

4.3.1. При отклонении уровня напряжения от установленных графиков напряжения и действующих норм качества электрической энергии оперативный персонал Петроввальского РЭС принимает меры для его нормализации.

4.4. Оперативный персонал Петроввальского РЭС обязан уведомлять персонал Администрации Белогорского СП, по его запросу о нарушениях.

связанных с перерывом электроснабжения по вине Петроввальского РЭС, их причинах и сроках восстановления нормального режима электроснабжения.

4.5. Персонал Администрации Белогорского СП обязан уведомлять оперативный персонал Петроввальского РЭС о всех случаях нарушения нормальной эксплуатации электрооборудования Белогорского СП, влияющих на надежность электроснабжения и качество электроэнергии.

5. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО СОСТОЯНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ

5.1. Изменение эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования, устройств РЗА (вывод в ремонт, резерв) должен производиться по разрешенным оперативным заявкам. Порядок подачи, оформления и реализации оперативных заявок на вывод в ремонт линий, оборудования, устройств РЗА определен местными инструкциями.

5.2. В соответствии с характером производимых работ заявки по Петроввальскому РЭС разделяются на следующие категории:

- **плановые** – заявки на работы, выполняемые в соответствии с утвержденными планами ремонтов и технического обслуживания ВЛ, оборудования, устройств РЗА, АСДУ, СДТУ;

- **срочные** – заявки на работы, необходимость в которых возникла в процессе эксплуатации, либо вследствие аварийного отключения ВЛ, оборудования, устройств РЗА, АСДУ, СДТУ.

Срочные заявки делятся на:

- **неплановые** – заявки на работы, отсутствующие в утвержденном годовом и месячном плане ремонтов, необходимость которых возникла в процессе эксплуатации;

- **неотложные** – заявки на ремонтные работы, выполняемые для повышения (восстановления, стабилизации) эксплуатационных характеристик, требующие срочного отключения для предотвращения непрогнозируемого снижения эксплуатационных характеристик способных привести к повреждению и последующему аварийному отключению ВЛ, оборудования, устройств РЗА, АСДУ, СДТУ;

- **аварийные** – заявки на работы, выполняемые на ВЛ, оборудовании, отключившихся действием защит и автоматики или отключенные оперативным персоналом энергообъекта в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, АСДУ, СДТУ, выведенных из работы автоматически или вручную оперативным персоналом из-за неисправности для предотвращения ложной работы.

5.3. Отключение линий, оборудования, устройств РЗА должно быть согласовано с Петроввальским РЭС и Администрацией Белогорского СП в период оформления заявки. Согласование оформляется телефонограммой, направляемой заинтересованной стороной, не позднее чем за 1 сутки до отключения. При работах в праздничные и выходные дни телефонограмма на

Соглашение о взаимоотношениях оперативного персонала Петроввальского района электрических сетей производственного отделения «Камышинские электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг»- «Волгоградэнерго» с Администрацией Белогорского сельского поселения

согласование направляется за двое суток до начала работ.

В телефонограмме указывается:

- наименование выводимого оборудования;
- цель (причина) вывода оборудования в ремонт;
- дата и время производства работы;
- время аварийной готовности к вводу оборудования в работу;
- Ф.И.О., должность подписавшего заявку.

Ответ на телефонограмму о согласовании отключения сообщается персоналу заинтересованной стороны *до 16:00 суток, предшествующих отключению. Согласование по срочным заявкам производится в любое время суток. Отказ на вывод оборудования по заявке должен быть оформлен соответствующей телефонограммой с указанием причин и срока возможного отключения.

5.4. После согласования отключения персонал Администрации Белогорского СП обязан:

- уведомить территориально подведомственных жителей о плановых отключениях электрической энергии;
- перевести нагрузку на резервный источник питания (при необходимости);
- сообщить оперативному персоналу Петроввальского РЭС о возможности отключения линии Белогорского СП с питающей стороны.

5.5. Все операции по отключению и подключению на контактных соединениях ВЛ 0,4кВ производятся оперативным персоналом Петроввальского РЭС.

5.6. Оперативные переключения по изменению эксплуатационного состояния оборудования производятся в соответствии с местными инструкциями по производству оперативных переключений.

6. ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ

6.1. Ликвидация технологических нарушений производится персоналом в своей эксплуатационной зоне.

6.2. При ликвидации технологических нарушений оперативный персонал Петроввальского РЭС и Администрация Белогорского СП должны руководствоваться:

6.2.1. Правилами предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 12.07.2018 № 548.

6.2.2. Инструкцией по предупреждению и ликвидации аварий в электрической части производственного отделения «Камышинские электрические сети».

6.2.3. Местными инструкциями по предотвращению развития и

Соглашение о взаимоотношениях оперативного персонала Петроввальского района электрических сетей производственного отделения «Камышинские электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг»- «Волгоградэнерго» с Администрацией Белогорского сельского поселения

ликвидации нарушений нормального режима.

6.3. О неотложных работах по предотвращению технологических нарушений, связанных с отключением электроустановок Антиповского (последний уведомляется немедленно.

6.4. При исчезновении напряжения в электроустановке персонал Администрации Белогорского СП должен знать, что напряжение может быть подано в любой момент, и считать обесточенное оборудование, как находящееся под напряжением.

6.5. Персонал Администрации Белогорского СП и оперативный персонал Петроввальского РЭС обязаны взаимно информировать друг друга о характере повреждения, причинах повреждения, принимаемых мерах и о предполагаемых сроках ликвидации нарушения нормального режима в электрической части.

6.6. Диспетчер Петроввальского РЭС имеет право в установленном порядке вводить графики ограничения потребления и отключения электрической энергии при возникновении аварийного дефицита электрической энергии мощности, который может привести к созданию недопустимых условий работы оборудования электрической сети, энергосистемы. Вышеуказанные графики вводятся в действие решением соответствующего органа диспетчерского управления в установленном порядке.

№ п/п
1
2
3
4
1

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

7.1. Срок действия настоящего Соглашения 5 лет.

7.2. Настоящее Соглашение пересматривается при изменениях в первичной схеме электрических соединений, балансовой принадлежности, графиках эксплуатационной ответственности и оперативной подчиненности оборудования или по требованию одной из сторон.

Начальник ОДГ
Петроввальского РЭС

М.А. Пустови

Список лиц, обеспечивающих постоянную связь
с оперативным персоналом и потребителем

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Телефон	Примечание
Петроввальский РЭС				
1		Диспетчер Петроввальского РЭС	8 (84457) 6-51-51	
2		Диспетчер Петроввальского РЭС	8 937 530 83 13	
3	Штерен Евгений Владимирович	Начальник Петроввальского РЭС	8 (84457) 6-98-50	
4	Бочкарёв Дмитрий Иванович	Главный инженер Петроввальского РЭС	8 (84457) 6-98-51	
Белогорское сельское поселение				
1	Гиберт Александр Петрович	Глава Белогорского СП	8 (84457) 7-24-41 8 927 513 08 17	