

УТВЕРЖДЕН
решением Штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения при
Правительстве Ярославской области

№ _____ от « 29 » мая 2015г.

**Регламент о порядке взаимодействия
Региональной дежурной службы Штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения при Правительстве Ярославской области и
территориальными сетевыми организациями
при обмене информацией об авариях на объектах электросетевого
хозяйства**

2015г.

| № п/п | Наименование | стр. |
|----------|---|------|
| | Термины, определения, сокращения. | 3 |
| 1. | Общие положения. | 5 |
| 2. | Порядок организации информирования. | 5 |
| 3. | Порядок передачи ежедневной информации об авариях | 5 |
| 4. | Порядок передачи оперативной информации | 6 |
| 5. | Приложение №1.1 Перечень социально-значимых объектов, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства в зоне эксплуатационной ответственности ТСО | 8 |
| 6. | Приложение №1.2 Пример заполнения перечня социально-значимых объектов, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства в зоне эксплуатационной ответственности ТСО | 9 |
| 7. | Приложение №2 Формат предоставления ежедневной информации об авариях, произошедших на объектах электросетевого хозяйства ТСО | 10 |
| 8. | Приложение №3 События, наступившие в результате аварии на объектах электросетевого хозяйства ТСО | 11 |

Термины, определения, сокращения.

Административно-технический персонал – руководители и специалисты, на которых возложены обязанности по организации технического и оперативного обслуживания, проведения ремонтных, монтажных и наладочных работ в электроустановках.

Авария - технологическое нарушение на объекте электроэнергетики, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта электроэнергетики, неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов электроэнергетики, полному или частичному ограничению режима потребления электрической энергии (мощности), возникновению или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима работы энергосистемы.

Зона эксплуатационной ответственности - состав объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации и (или) потребителю электрической энергии, на праве собственности или ином законном основании и находящихся в эксплуатации данных организаций.

Объекты электросетевого хозяйства - ЛЭП, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование.

Объекты электроэнергетики - имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства.

Оперативно-технологическое управление – комплекс мер по управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики, осуществляемый собственниками или иными законными владельцами таких объектов в отношении ЛЭП, оборудования и устройств.

Оперативные переговоры – переговоры между оперативным персоналом, и другими работниками, допущенными к ведению оперативных переговоров, в которых передается (принимается) информация о технологическом режиме работы и эксплуатационном состоянии ЛЭП, оборудования и устройств, параметрах режима работы энергосистемы (энергорайона), объекта электроэнергетики, а также о фактическом состоянии оборудования и срабатывании устройств РЗА при нарушении нормального режима.

Оперативный персонал – работники субъектов электроэнергетики (потребителей электрической энергии), уполномоченные ими при осуществлении оперативно-технологического управления на выполнение в установленном порядке действий по изменению технологического режима работы и эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств, в том числе с использованием средств дистанционного управления, на принадлежащих таким субъектам электроэнергетики (потребителям электрической энергии) на праве собственности или ином законном основании объектах электроэнергетики (энергопринимающих установках), а также на координацию указанных действий.

Потребители электрической энергии - лица, приобретающие электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Субъекты электроэнергетики - лица, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, в том числе производство электрической, тепловой энергии и мощности, приобретение и продажу электрической энергии и мощности, энергоснабжение потребителей, оказание услуг по передаче электрической энергии.

Территориальная сетевая организация - коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Технологический режим работы – процесс, протекающий в линиях электропередачи, оборудовании, устройствах объекта электроэнергетики и состоянии этого объекта или установки (включая параметры настройки РЗА).

Услуги по передаче электрической энергии - комплекс организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с требованиями технических регламентов.

Эксплуатационное состояние ЛЭП, оборудования – состояние ЛЭП или оборудования: в работе (в том числе нахождение под напряжением), в резерве, ремонте, вынужденном простое или в консервации.

Эксплуатационное состояние устройства РЗА – оперативное состояние устройства РЗА: введено в работу, оперативно выведено (не для производства работ), выведено для технического обслуживания.

ЛЭП - линия электропередачи

РДС - Региональная дежурная служба Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ярославской области

РЗА – релейная защита и автоматика

ТСО – территориальная сетевая организация

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент разработан для обеспечения своевременного информирования РДС об авариях, произошедших на объектах электросетевого хозяйства ТСО, в целях предоставления консолидированной информации об оперативной обстановке в распределительных сетях ТСО на территории Ярославской области членам Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ярославской области.

1.2. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия РДС и ТСО при осуществлении обмена информацией об авариях на объектах электросетевого хозяйства в зоне эксплуатационной ответственности ТСО, и не относится к другим сферам производственно-хозяйственной и иной деятельности.

1.3. Знание настоящего Регламента обязательно для:

- персонала РДС, допущенного к ведению оперативных переговоров;
- оперативного и административно-технического персонала ТСО, допущенного к ведению оперативных переговоров.

1.4. Регламент вступает в силу с момента его утверждения решением Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ярославской области.

2. Порядок организации информирования

2.1. В целях организации обмена информацией

2.1.1 ТСО ежегодно в срок до 01 января, а также при внесении изменений в течение года, направляет в адрес РДС:

- список лиц руководителей ТСО с указанием контактной информации (ФИО полностью, телефон, адрес электронной почты);
- список лиц оперативного и административно-технического персонала ТСО, допущенного к ведению оперативных переговоров с указанием контактной информации (ФИО полностью, телефон, адрес электронной почты);
- утвержденный за подписью руководителя ТСО перечень социально-значимых объектов, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства в зоне эксплуатационной ответственности ТСО, по форме Приложения №1.1 к Регламенту.

Пример заполнения перечня социально-значимых объектов, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства в зоне эксплуатационной ответственности ТСО, приведен в Приложении №1.2 к Регламенту

2.1.2 РДС направляет в адрес ТСО список лиц персонала РДС, допущенного к ведению оперативных переговоров с указанием контактной информации (ФИО полностью, телефон, адрес электронной почты), направляется ежегодно до 01 января, актуализируется при внесении изменений.

3. Порядок передачи ежедневной информации об авариях

3.1. Ежедневная информация об авариях, произошедших на объектах электросетевого хозяйства ТСО, формируется за отчетный период и предоставляется персоналом ТСО в РДС в электронном виде по электронной почте в формате приложения №2 ежедневно до 08:30.

3.2. За отчетный период принимается временной интервал с 08:00 предыдущих суток до 08:00 текущих суток.

Передаче подлежит информация об авариях, произошедших на объектах электросетевого хозяйства ТСО, начало которых попадает в данный временной интервал, а также об авариях, произошедших на объектах электросетевого хозяйства ТСО в предыдущие отчетные периоды, если восстановительные работы по ним не завершены.

В случае отсутствия авариях, произошедших на объектах электросетевого хозяйства ТСО, за отчетный период, в адрес РДС направляется незаполненная форма приложения №2.

4. Порядок передачи оперативной информации

4.1. Оперативная информация об авариях на объектах электросетевого хозяйства ТСО, в соответствии с признаками событий, определенными Приложением №3, незамедлительно передается персоналом ТСО в адрес РДС круглосуточно в виде:

- устного сообщения по телефону (первичная информация) в течение 30 минут с момента возникновения аварии;
- сообщения по электронной почте в формате приложения №2 к Регламенту, после принятия неотложных мер по оперативной ликвидации аварии, но не более 60 минут с момента возникновения аварии.

4.2. Состав (структура) передаваемой первичной информации об авариях на объектах электросетевого хозяйства ТСО:

- наименование ТСО;
- оперативное наименование объекта электросетевого хозяйства;
- дату и время возникновения нарушения;
- описание возникновения нарушения, его протекания;
- состав абонентов, в отношении которых введено аварийное ограничение;
- наличие резервных источников электроснабжения;
- неотложные меры, состав сил и средств, привлеченных для ликвидации аварии;
- прогнозные сроки включения оборудования и абонентов;
- Ф.И.О. лица, передающего информацию.

4.3. Уточняющее/дополняющее первичную информация сообщение о восстановлении электроснабжения абонентов и/или завершении ликвидации последствий аварии персонал ТСО обязан незамедлительно передать в адрес РДС.

Перечень социально-значимых объектов, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства в зоне эксплуатационной ответственности ТСО

| Наименование присоединенных объектов | Кол-во ТП (шт) | Нагрузка (МВт) | Кол-во населенных пунктов, шт | Кол-во жителей (чел) | Объекты здравоохранения (шт) | Школы, д/сады (шт) | Котельные (шт) | КНС (в/башни, скважины) (шт) | Объекты обеспечения безопасности (шт) | Категорийные объекты** | | Характер нагрузки | Возможность резервирования |
|--------------------------------------|----------------|----------------|-------------------------------|----------------------|------------------------------|--------------------|----------------|------------------------------|---------------------------------------|------------------------|-----|-------------------|----------------------------|
| | | | | | | | | | | 1-я | 2-я | | |
| | | | | | | | | | | | | | |

Примечание к оформлению Перечня:

| Объекты здравоохранения | |
|-------------------------|--|
| 1. | Больницы |
| 2. | Поликлиники |
| 3. | Мед. части |
| 4. | Станции переливания крови |
| 5. | Родильные дома |
| 6. | Травмпункты |
| 7. | Госпитали |
| 8. | Санатории, профилактории |
| 9. | Объекты, имеющие в своем составе операционные и реанимационные отделения, палаты интенсивной терапии |

| Объекты обеспечения безопасности | |
|----------------------------------|-------------------------|
| 1. | ФСБ |
| 2. | МВД |
| 3. | Воинские части |
| 4. | РОВД, УВД |
| 5. | СИЗО |
| 6. | УИН |
| 7. | Вневедомственная охрана |

Приложение № 1.2
к «Регламенту о порядке взаимодействия
Региональной дежурной службы Штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения при Правительстве Ярославской области и
территориальной сетевой организации при обмене информацией
об авариях на объектах электросетевого хозяйства»

**Пример заполнения перечня социально-значимых объектов, технологически присоединенных к объектам
электросетевого хозяйства в зоне эксплуатационной ответственности ТСО**

| Оперативное наименование объекта электросетевого хозяйства | Кол-во ТП (шт) | Нагрузка (МВт) | Кол-во населенных пунктов, шт | Кол-во жителей (чел.) | Объекты здравоохранения (шт) | Школы, д/сады (шт) | Котельные (шт) | КНС (в/башни, скважины) (шт) | Объекты обеспечения безопасности (шт) | Категорийные объекты** | | Характер нагрузки | Возможность резервирования |
|--|----------------|----------------|-------------------------------|-----------------------|------------------------------|--------------------|----------------|------------------------------|---------------------------------------|------------------------|-----|---|---------------------------------------|
| | | | | | | | | | | 1-я | 2-я | | |
| ВЛ 10 кВ №02 ПС35/10 кВ Арефино | 15 | 0,13 | 23 | 340 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | СЗО : - кот. в д.Барисково - КНС в д. Болотово Бытовая: - д.Протогорово - д. Бакунова - д. Барисково - д. Болотово - с. Черемушки | ВЛ 10 кВ №03 ПС35/10 кВ Арефино |

Приложение №.2
 к «Регламенту о порядке взаимодействия
 Региональной дежурной службы Штаба по обеспечению
 безопасности электроснабжения при Правительстве Ярославской области и
 территориальной сетевой организации при обмене информацией
 об авариях на объектах электросетевого хозяйства»

Формат предоставления ежедневной информации об авариях, произошедших на объектах электросетевого хозяйства ТСО

Информация об авариях, произошедших на объектах электросетевого хозяйства ТСО
 за период с 08:00 «__» __ 20__ года по 08:00 «__» __ 20__ года

| № п/п | Оперативное наименование объекта электросетевого хозяйства | Дата и время | | Нагрузка (МВт) | Количество отключенных объектов, шт. | | | | | | | | Описание нарушения и выполненные работы | | | | | |
|----------|--|--------------|-----------|----------------|--------------------------------------|------|------------------|-------------------------------|---------------|-----------|---------------------------|-------------------------------------|--|--|--|--|--|--|
| | | Отключения | Включения | | ТП | н.п. | Население (чел.) | Объекты защиты хранения | Школы, д/сады | Котельные | КНС (в/ваши, скважины) | Объекты обеспечения безопасности | | | | | | |
| 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Признаки событий, наступивших в результате аварии на объектах электросетевого хозяйства ТСО

| № п/п | Признаки события |
|-------|---|
| 1. | Аварийное отключение 50 и более ТП 6-10 кВ. |
| 2. | Отключение населенного/населенных пункта/пунктов с численностью проживающего населения от 2500 человек и более. |
| 3. | Прекращение электроснабжения систем жизнеобеспечения: <ul style="list-style-type: none"> – водоснабжения; – канализации; – очистных сооружений; – транспорта. |
| 4. | Прекращение электроснабжения важных производственных объектов, вызвавшее обесточение систем управления: 4.1. Объектами национальной безопасности 4.2. Транспортom: <ul style="list-style-type: none"> – авиационным; – железнодорожным; – автомобильным; – речным. 4.3. Объектами топливно-энергетического комплекса <ul style="list-style-type: none"> – газопроводами; – нефтепроводами; – горнодобывающими предприятиями. 4.4. Связью 4.5. Гидросооружениями 4.6. Предприятий непрерывного цикла |
| 5. | Прекращение электроснабжения потенциально опасных объектов, на которых используют, производят, перерабатывают, хранят или транспортируют: <ul style="list-style-type: none"> – радиоактивные вещества; – пожаровзрывоопасные вещества; – опасные химические вещества; – опасные биологические вещества; – вещества, создающие реальную угрозу возникновения источника чрезвычайной ситуации. |