Государственное унитарное предприятие
Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
(ГУП «ТЭК СПб»)

ПРИКАЗ

14.07.2022 № 483

Санкт-Петербург

О введении в действие СТО
по обеспечению резервным
электроснабжением

В целях обеспечения бесперебойного теплоснабжения потребителей в случаях возникновения нештатных ситуаций при отключении от основного источника электроснабжения котельных ГУП «ТЭК СПб», не имеющих резервного (второго ввода) электроснабжения

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие стандарт организации (СТО) «Порядок по обеспечению резервным электроснабжением объектов ГУП «ТЭК СПб» с 01.08.2022 года в редакции согласно приложению №1 к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением приказа возложить на первого заместителя генерального директора - главного инженера И.М. Стренадко.

Генеральный директор И.А. Болтенков

Подготовлено:

Начальник электротехнического отдела В.Г. Ефимов

Приложение к приказу
от 14.04.2022 № 483

СТАНДАРТ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА»

СТО ГУП «ТЭК СПб»

Дата введения

ПОРЯДОК ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ РЕЗЕРВНЫМ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ ГУП «ТЭК СПб»

Предисловие

1. РАЗРАБОТАН - ГУП «ТЭК СПб».

2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Генерального директора ГУП «ТЭК СПб».

Введение

Электроснабжение объектов ГУП «ТЭК СПб» необходимо осуществлять в зависимости от категории объекта по надежности отпуска тепловой энергии потребителю, определяемой в соответствии с действующими сводами правил и техническими условиями электросетевой компании.

Настоящий стандарт направлен на обеспечение работы объектов ГУП «ТЭК СПб» при отключении их от основного источника электроснабжения.

Настоящий стандарт применяется для реализации следующих целей:

- обеспечение оперативного реагирования при возникновении аварийных ситуаций в системе электроснабжения объектов Предприятия;
- повышение устойчивости функционирования, надежности работы, находящихся в эксплуатации Предприятия объектов, а также обеспечения беспрерывного теплоснабжения потребителей;
- обеспечение взаимодействия служб и структурных подразделений Предприятия и определение порядка выполняемых ими мероприятий при возникновении нештатных ситуация в системе электроснабжения;

- определяет порядок формирования, содержания, и применения парка передвижных резервных источников снабжения электрической энергией ГУП «ТЭК СПб» для организации временного электроснабжения Объектов.

1. Область применения

1.1 Положения настоящего стандарта обязательны для применения структурными подразделениями и службами Предприятия, а также сторонними организациями и физическими лицами (индивидуальными предпринимателями), выполняющими работы (оказывающими услуги) на объектах ГУП «ТЭК СПб», и его филиалов.

1.2 Требования стандарта распространяются на объекты Предприятия, участвующие в выработке и транспортировке тепловой энергии.

2. Нормативные ссылки, положения и документы

2.1 Федеральный закон от 29.06.2015 N 162-ФЗ (ред. от 30.12.2020) «О стандартизации в Российской Федерации»;

2.2 ГОСТ Р 1.4-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения»;

2.3 СП 89.13330.2016 «Котельные установки»;

2.4 СП 256.1325800.2016 «Электроустановки жилых и общественных зданий. Правила проектирования и монтажа»;

2.5 Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утверждены Приказом Минэнерго России от 13.01.2003 N 6;

2.6 Правила устройства электроустановок.

3. Термины, определения и сокращения

3.1 **ЦДС** – центральная диспетчерская служба производственного управления ГУП «ТЭК СПб».

3.2 **ПОСММ** – филиал «ПОСММ» ГУП «ТЭК СПб».

3.3 **ФЭИ** – филиал энергетических источников ГУП «ТЭК СПб».

3.4 **ПДГУ** - передвижная дизель- генераторная установка.

3.5 **СДГУ** - стационарная дизель- генераторная установка.

3.6 **ПУ** – производственный участок ГУП «ТЭК СПб».

3.7 **ГСМ** - горюче - смазочные материалы.

3.8 **СЗО** – социально - значимые объекты;

3.9 **Объекты** – котельные, центральные тепловые пункты, насосные станции, станции смешения и другие элементы системы теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» участвующие в выработке и транспортировке тепловой энергии.

4. Порядок формирования, содержания и учета парка ПДГУ

4.1 Количественный состав парка ПДГУ, необходимых для обеспечения электроснабжения Объектов, и их размещение на площадках хранения определен в перечне ПДГУ.

4.2 Перечень ПДГУ, находящихся в ГУП «ТЭК СПб», содержит информацию о типе, мощности, месте постоянного хранения, наличии и длине гибкого кабеля для подключения, с указанием контактной информации и сведений о лицах, ответственных за содержание и их эксплуатацию.

4.3 Перечень ПДГУ по ГУП «ТЭК СПб» в обязательном порядке должен находиться в «ПОСММ», ЦДС, ПУ, ФЭИ, ФТС, а также у начальников районов теплоснабжения ФЭИ и районов тепловых сетей ФТС и у руководителей служб, обеспечивающих организацию временного электроснабжения.

4.4 Актуализация перечня ПДГУ проводится один раз в год до начала отопительного сезона.

4.5 ГУП «ТЭК СПб» несет расходы по приобретению, хранению, эксплуатации, ремонту ПДГУ и обеспечивает их эксплуатацию в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и Правилами, в том числе обеспечить обучение, аттестацию и назначение лиц, ответственных за содержание, применение и эксплуатацию ПДГУ.

4.6 Филиал «ПОСММ» обеспечивает содержание ПДГУ в постоянной готовности к применению с обеспечением указанных в заводской инструкции условий хранения, а также соблюдение периодичности пробных пусков, техническому обслуживанию и ремонту и иных регламентных работ, предписанных для данного вида оборудования. Все ПДГУ должны быть укомплектованы гибкими медными кабелями сечением на расчетную мощность генератора и соответствующей длины для обеспечения безопасного подключения.

4.7 Проверка ПДГУ на работоспособность с обязательным пробным пуском и записью в журнале проверок выполняется не реже 1 раза в квартал.

4.8 Рекомендуется пробные пуски по возможности совмещать с противоаварийными тренировками.

4.9 В случае выхода из строя ПДГУ филиал ПОСММ ГУП «ТЭК СПб» обязан принять меры по скорейшему восстановлению работоспособности ПДГУ, а также информировать ЦДО о факте выхода из строя и предполагаемых сроках восстановления работоспособности ПДГУ.

5. Порядок применения ПДГУ

5.1. ПДГУ применяются в случае длительно перерыва в электроснабжении Объектов от постоянных источников питания.

5.2. Приоритетность применения ПДГУ в случае, длительного перерыва в электроснабжении Объектов определяет ЦДС.

Исходя из оперативной обстановки диспетчер ЦДС определяет необходимость применения ПДГУ с учетом времени ее доставки к Объекту, на основании чего даёт заявку в ПОСММ на доставку на Объект ПДГУ соответствующей мощности. При наличии на Объекте СДГУ принимается решение об ее использовании.

5.3. Транспортировку и запуск ПДГУ на Объектах осуществляет персонал филиала «ПОСММ». Персонал «ПОСММ» обеспечивает готовность ПДГУ к запуску (ПДГУ должны быть предварительно прогреты и готовы к запуску при любой температуре наружного воздуха). Все ПДГУ должны иметь краткие инструкции – памятки по их запуску, точки подключения, в том числе и по подключению обогрева.

5.4. Организацию подключения ПДГУ к Объекту обеспечивает инженер-диспетчер производственного участка.

5.5. С целью минимизации времени на подключение ПДГУ, на Объектах и у инженера-диспетчера ПУ должны находиться следующие документы:

- схемы размещения ПДГУ;

- схемы электроустановки (электроустановок) Объектов с указанием мест подключения ПДГУ.

5.6. Во всех случаях при подключении ПДГУ должны быть выполнены технические мероприятия, исключающие возможность подачи напряжения от ПДГУ в питающую сеть, в том числе путем обратной трансформации (установка перекидных рубильников, использование блокирующих устройств, разработка электрической схемы электроустановки и т.п.).

О ыыполненных технических мероприятиях по подключению ПДГУ и подаче напряжения от ПДГУ в электроустановки потребителя сообщается оперативному персоналу сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии.

5.7. Необходимая продолжительность работы подключенного ПДГУ определяется индивидуально в каждом конкретном случае до восстановления постоянного электроснабжения потребителей по нормальной (временной) схеме или безопасного завершения технологических процессов котельных и тепловой сети.

5.8. При восстановлении постоянного электроснабжения инженер диспетчер ПУ сообщает в ЦДС о наличии напряжения со стороны Сетевой организации и получают разрешение от ЦДС о переводе работы объекта с ПДГУ на внешнею сеть электроснабжения. После разрешения ЦДС, электроснабжение объекта переводится на внешнею сеть, с восстановлением режима работы Объекта в соответствии с заданным режимом.

5.9. При высвобождении ПДГУ ЦДС даёт указание в филиал «ПОСММ» на вывоз ПДГУ с Объекта.

5.10. ПОСММ:

- в соответствие с указанием ЦДС и в соответствии с расчетами, осуществляет заправку, подвоз и доставку топлива для ПДГУ;

5.11. Начальник эксплуатационного участка ФЭИ:

- прибывает на котельную и осуществляет личный контроль перевода котельной на временное электроснабжение от ПДГУ;
- представляет данные о расходе и потребности топлива.

6. Требования к проектированию объектов Предприятия

6.1 При строительстве, реконструкции Объекты должны оснащаться устройством для подключения передвижной/стационарной дизель-генераторной установки, с блокировкой от одновременной подачи напряжения в сеть объекта и энергоснабжающей организации, и решения по устройству заземления нейтрали ДГУ (п.1.7.100, п.1.7.101, 1.7.158 ПУЭ).

7. Ответственность

7.1. Должностные лица структурных подразделений ГУП «ТЭК СПб» участвующие в выполнении мероприятий по переводу котельных на временное электроснабжение от ПДГУ при возникновении нештатной ситуации по электропитанию от основных источников несут ответственность за обмен информации, полноту и правильность принятия решений, организацию выполнения мероприятий.

7.2. За неисполнение и(или) ненадлежащее исполнение требований настоящего Стандарта виновные лица могут быть привлечены к дисциплинарной ответственности, а в случае, если неисполнение и(или) ненадлежащее исполнение требований Регламента повлекло причинение имущественного вреда Предприятию – к материальной ответственности в порядке и на основаниях, установленных действующим законодательством и локальными нормативными актами Предприятия.