

**Расчет обобщенного показателя уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг  
ОАО "КАДВИ"**

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\alpha$		Для территориальной сетевой организации: $\alpha=0,65$
2. коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, $\beta_1$		Для территориальной сетевой организации: $\beta=0,25$
3. коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, $\beta_2$		Для территориальной сетевой организации: $\beta=0,1$
4. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5.1	1
5. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п.5.1	-1,000
5. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п.5.1	0,000
6. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п.5.1	0,400

Главный энергетик

С.И. Кузнецов

Вед. специалист по энергетическим  
системам и системам учёта эл.энергии

А.В. Голобоков

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

ОАО "КАДВИ", Калужская область

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км		73
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		73
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	100,00
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	123
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		247 и 168
5	Средняя летняя температура, °С		+22
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	(форма 9.1)	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	(форма 9.2)	-

Главный энергетик

С.И.Кузнецов

Вед. специалист по энергетическим системам и системам учёта эл.энергии

А.В. Голобоков

Зам.гл. инженера по реконструкции и эксплуатации энергетического оборудования

Д.А.Катин

<sup>1</sup> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".



Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за 2017 год

ОАО "КАДВИ"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода, шт.	44
1.1	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт.	44
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	123
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ( $P_{\text{saidi}}$ ), час. . ( $(\sum \text{столбец } 32 * \text{столбец } 28) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ )	0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей ( $P_{\text{saifi}}$ ), шт. . столбец 28 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) $(\Sigma)$	0

Главный энергетик

С.И. Кузнецов

Вед. специалист по энергетическим системам и системам учёта эл.энергии

А.В. Голобоков