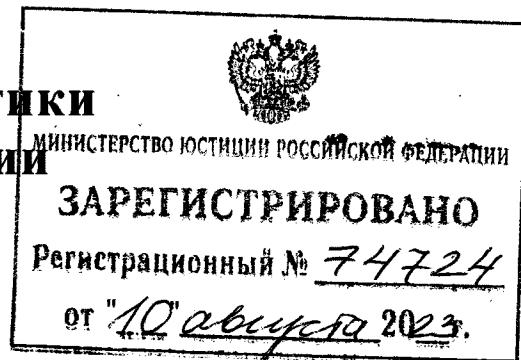




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



№ 399

14 серия 2023г.

Москва

**О внесении изменений в Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29 ноября 2016 г. № 1256**

В соответствии с абзацем шестым пункта 4 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», частью 6 статьи 25 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить изменения, которые вносятся в Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29 ноября 2016 г. № 1256<sup>1</sup>.

2. Установить, что изменения, утвержденные настоящим приказом, применяются при установлении тарифов с 1 января 2024 г.

Министр

Н.Г. Шульгинов

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2016 г., регистрационный № 44983, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21 июня 2017 г. № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19 июля 2017 г., регистрационный № 47450).

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Минэнерго России  
от «14» ноября 2023 г. № 399

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в Методические указания по расчету уровня надежности и**  
**качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по**  
**управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и**  
**территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом**  
**Минэнерго России от 29 ноября 2016 г. № 1256**

1. Заголовок главы 1 изложить в следующей редакции:

«I. Общие положения».

2. Пункт 1.6 изложить в следующей редакции:

«1.6. Для сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались до 2014 года, порядок определения плановых и расчет фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, а также обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг производится в соответствии с главами II<sup>1</sup>, III<sup>1</sup>, IV<sup>1</sup> и V настоящих Методических указаний.

Определение плановых и расчет фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, а также обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2014 года, осуществляются в соответствии с главами II<sup>2</sup>, II<sup>3</sup>, III<sup>2</sup>, III<sup>3</sup>, IV<sup>1</sup>, IV<sup>2</sup> и V настоящих Методических указаний с учетом случаев, указанных в пункте 1.7 настоящих Методических указаний.».

3. Пункт 1.7 изложить в следующей редакции:

«1.7. Для территориальных сетевых организаций, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2018 года, определение плановых и расчет фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг осуществляются в соответствии с главами II<sup>2</sup> и IV<sup>2</sup> настоящих Методических указаний.

Для территориальных сетевых организаций, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, определение плановых и расчет фактических значений показателей уровня

надежности оказываемых услуг осуществляются в соответствии с главами II<sup>2</sup> и IV<sup>2</sup> настоящих Методических указаний дифференцированно по следующим уровням напряжения:

- на высоком напряжении (далее – ВН): 110 кВ и выше;
- на среднем первом напряжении (далее – СН1): 27,5 – 60 кВ;
- на среднем втором напряжении (далее – СН2): 1 – 20 кВ;
- на низком напряжении (далее – НН): до 1 кВ.».

4. Пункт 1.8 изложить в следующей редакции:

«1.8. Расчет базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики их улучшения для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов осуществляется в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на основании предоставленных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и (или) при расчете значений индикативных показателей надежности, и фактических значений таких показателей в соответствии с образцами форм 1.3 и 1.3.1 приложения № 1 и образцами форм 8.1, 8.3 и 8.3.1 приложения № 8 к настоящим Методическим указаниям, а также данных об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций в соответствии с образцом формы 1.9 приложения № 1 к настоящим Методическим указаниям.».

5. Заголовок главы 2 исключить.

6. Заголовок главы 2.1 изложить в следующей редакции:

«II<sup>1</sup>. Показатель уровня надежности оказываемых услуг и порядок расчета его значения для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)».

7. Заголовок главы 2.2 изложить в следующей редакции:

«II<sup>2</sup>. Показатели уровня надежности оказываемых услуг и порядок расчета их

значений для территориальных сетевых организаций (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года)».

8. В пункте 2.2.1:

а) абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«Для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался с 2018 года до 2023 года включительно, уровень надежности оказываемых услуг определяется показателем средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой (2), и показателем средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой (3).»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«Для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, уровень надежности оказываемых услуг определяется показателями средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, дифференцированными по уровням напряжения и определяемыми в соответствии с формулой (2), и показателями средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, дифференцированными по уровням напряжения и определяемыми в соответствии с формулой (3).».

9. Абзацы пятый и шестой пункта 2.2.2 изложить в следующей редакции:

« $N_j$  – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло  $j$ -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, – для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался в период с 2018 года до 2023 года включительно, или количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 настоящих Методических указаний, затронутого  $j$ -ым прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, независимо от того, на каком уровне

напряжения произошло технологическое нарушение, – для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.;

$N_t$  – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации за  $t$ -й расчетный период регулирования – для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался в период с 2018 года до 2023 года включительно, или количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 настоящих Методических указаний, за  $t$ -й расчетный период регулирования – для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.;».

10. Заголовок главы 2.3 изложить в следующей редакции:

«II<sup>3</sup>. Показатель уровня надежности оказываемых услуг и порядок расчета его значения для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года)».

11. Заголовок главы 3 исключить.

12. Заголовок главы 3.1 изложить в следующей редакции:

«III<sup>1</sup>. Показатели уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета их значений для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)».

13. Пункт 3.1.2.5 изложить в следующей редакции:

«3.1.2.5. Расчет плановых значений параметров (критериев) на очередной расчетный период регулирования осуществляется отдельно по каждому параметру (критерию) на основе фактических значений параметров (критериев) в соответствии с положениями глав IV<sup>1</sup> и IV<sup>2</sup> настоящих Методических указаний.».

14. Заголовок главы 3.2 изложить в следующей редакции:

«III<sup>2</sup>. Показатели уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета их значений для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2014 года до 2018 года)».

15. Пункт 3.2.2.6 изложить в следующей редакции:

«3.2.2.6. Расчет плановых значений параметров (критериев) на расчетный период регулирования осуществляется отдельно по каждому параметру (критерию) на основе фактических данных графы 2 образцов форм 2.1 – 2.3 приложения № 2 к настоящим Методическим указаниям в соответствии с положениями глав IV<sup>1</sup> и IV<sup>2</sup> настоящих Методических указаний.»

16. Заголовок главы 3.3 изложить в следующей редакции:

«III<sup>3</sup>. Показатель уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета его значения для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года)».

17. Заголовок главы 4 исключить.

18. Заголовок главы 4.1 изложить в следующей редакции:

«IV<sup>1</sup>. Порядок определения плановых и фактических значений показателей качества услуг сетевых организаций (для всех периодов регулирования), порядок определения плановых и фактических значений показателя уровня надежности для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года) и порядок определения плановых и фактических значений показателя уровня надежности для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года)».

19. В пункте 4.1.1:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«Плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – регулирующими органами) на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.»

б) абзац девятый подпункта «б» изложить в следующей редакции:

«Для территориальных сетевых организаций по формуле (15) рассчитываются

плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания. Плановые значения индикаторов качества обслуживания, а также плановое значение показателя уровня качества обслуживания для территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с положениями главы III<sup>2</sup> настоящих Методических указаний, если плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг устанавливаются на долгосрочный период регулирования, начинающийся с 2014 года и до 2018 года, или в соответствии с положениями главы III<sup>1</sup> настоящих Методических указаний, если плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг в рамках долгосрочного периода регулирования устанавливались до 2014 года.»;

в) абзац десятый подпункта «б» изложить в следующей редакции:

«Сетевые организации направляют данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций по образцу формы 1.9 приложения № 1 к настоящим Методическим указаниям и предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по образцу формы 1.6 приложения № 1 к настоящим Методическим указаниям для долгосрочного периода регулирования с первым расчетным периодом ранее 2014 года, по образцу формы 1.5 приложения № 1 к настоящим Методическим указаниям для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2014 года и до 2018 года, и по образцу формы 1.8 приложения № 1 к настоящим Методическим указаниям для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой начался с 2018 года.».

20. Заголовок главы 4.2 изложить в следующей редакции:

«IV<sup>2</sup>. Порядок определения плановых и фактических значений показателей уровня надежности для территориальных сетевых организаций (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года)».

21. Абзац второй пункта 4.2.1 изложить в следующей редакции:

«фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в главе II<sup>2</sup> настоящих Методических указаний, за предыдущие отчетные

расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на дату установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;».

22. В пункте 4.2.2:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

«минимального значения ( $P_{1,i}^{пл}$ ) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических отличных от нуля значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2021 года и не более трех расчетных периодов, имеющих на дату установления плановых значений;»;

б) дополнить абзацами следующего содержания:

«В случае наличия у сетевой организации за период регулирования, предшествующий текущему, перерывов электроснабжения, в которых количество точек поставки, затронутых прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения на одном из уровней напряжения, превышает число точек поставки соответствующего уровня напряжения, плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого  $i$ -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящих Методических указаний.

В случае если у сетевой организации минимальное значение показателей надежности, определённое в соответствии с требованиями абзаца второго настоящего пункта, на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде



регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого  $i$ -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящих Методических указаний.».

23. Абзац пятый пункта 4.2.5 изложить в следующей редакции:

« $C_{m,i,\delta}$  - базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, определяемое в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний;».

24. Пункт 4.2.6 изложить в следующей редакции:

«4.2.6. Территориальные сетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по образцу формы 1.7 приложения № 1 к настоящим Методическим указаниям для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года до 2023 года включительно, по образцу формы 1.7.1 приложения № 1 к настоящим Методическим указаниям для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций по образцу формы 1.9 приложения № 1 к настоящим Методическим указаниям, а также данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и при расчете индикативных показателей уровня надежности, по образцам форм 8.1 и 8.3 приложения № 8 к настоящим Методическим указаниям для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года до 2023 года включительно, по образцу формы 8.3.1 приложения № 8 к настоящим Методическим указаниям для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, с приложением материалов,

подтверждающих предоставляемые данные, предусмотренные соответствующими образцами форм.».

25. Заголовок главы 5 изложить в следующей редакции:

«V. Порядок расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг».

26. Пункт 5.1.5 изложить в следующей редакции:

«5.1.5. Если плановое значение  $P_{п}$  или  $P_{енс}$  достигнуто, то  $K_{над} = 0$ ; не достигнуто –  $K_{над} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением –  $K_{над} = 1$ .

Если для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался в период с 2018 года до 2023 года включительно, плановое значение  $P_{saidi}$  достигнуто, то  $K_{над1} = 0$ ; не достигнуто –  $K_{над1} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением –  $K_{над1} = 1$ . Если плановое значение  $P_{saifi}$  достигнуто, то  $K_{над2} = 0$ ; не достигнуто –  $K_{над2} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением –  $K_{над2} = 1$ .

Для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, оценка достижения показателей надежности производится в следующем порядке.

По каждому из установленных регулируемыми органами плановых значений  $P_{saidi}$ , дифференцированных по уровням напряжения, определяется достижение показателей: если достигнуто, то  $K_{над1i} = 0$ ; не достигнуто –  $K_{над1i} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением –  $K_{над1i} = 1$ .

Итоговый коэффициент  $K_{над1}$  определяется по формуле:

$$K_{над1} = \frac{\sum_i^n K_{над1i}}{n}, \quad (22.1)$$

где:

$K_{над1i}$  – коэффициент достижения уровня надежности оказываемых услуг, дифференцированный по уровням напряжения;

$n$  – количество устанавливаемых при государственном тарифном регулировании плановых значений  $P_{saidi}$ , дифференцированных по уровням напряжения.

По каждому из установленных регулируемыми органами плановых значений  $P_{saifi}$ , дифференцированных по уровням напряжения, определяется достижение показателей: если достигнуто, то  $K_{над2i} = 0$ ; не достигнуто –  $K_{над2i} = -1$ ;

достигнуто со значительным улучшением –  $K_{над2i} = 1$ .

Итоговый коэффициент  $K_{над2}$  определяется по формуле:

$$K_{над2} = \frac{\sum_i^n K_{над2i}}{n}, (22.2)$$

где:

$K_{над2i}$  – коэффициент достижения уровня надежности оказываемых услуг, дифференцированный по уровням напряжения;

$n$  – количество устанавливаемых при государственном тарифном регулировании плановых значений  $P_{саif_i}$ , дифференцированных по уровням напряжения.

Начиная с 2018 года, если сетевая организация не представила информацию в соответствии с главой VI настоящих Методических указаний,  $K_{над} = -1$ .

Если плановое значение  $P_{птр}$  для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или  $P_{тсо}$  для территориальных сетевых организаций достигнуто, то для соответствующей сетевой организации  $K_{кач} = 0$ ; не достигнуто –  $K_{кач} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением –  $K_{кач} = 1$ .

Если плановое значение  $P_{птр}$  для территориальных сетевых организаций достигнуто, то  $K_{кач1} = 0$ ; не достигнуто –  $K_{кач1} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением –  $K_{кач1} = 1$ .

Если плановое значение  $P_{тсо}$  для территориальных сетевых организаций достигнуто, то  $K_{кач2} = 0$ ; не достигнуто –  $K_{кач2} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением –  $K_{кач2} = 1$ ».

27. Заголовок главы 6 изложить в следующей редакции:

«VI. Индикативные показатели уровня надежности оказываемых услуг сетевыми организациями и порядок их расчета».

28. Пункт 6.1 изложить в следующей редакции:

«6.1. Индикативный показатель уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей период регулирования начался до 2018 года, определяется в соответствии с главой II<sup>3</sup> настоящих Методических указаний.

Индикативный показатель уровня надежности оказываемых услуг

организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей период регулирования начался с 2018 года, определяется в соответствии с требованиями глав II<sup>2</sup> и VI настоящих Методических указаний.

Индикативный показатель уровня надежности оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями, чей период регулирования начался до 2018 года, определяется в соответствии с требованиями глав II<sup>2</sup> и VI настоящих Методических указаний.

Территориальные сетевые организации, чей период регулирования начался в период с 2018 года до 2023 года включительно, производят расчет индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг по прекращением передачи электрической энергии, связанным с проведением ремонтных работ, в целом по сетевой организации и дифференцированно по уровням напряжения, по которым у сетевой организации имеются точки поставки потребителей услуг сетевой организации, а также расчет индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг, дифференцированных по уровням напряжения, и определенных в соответствии с формулами (2), (3), и предоставляют в Министерство энергетики Российской Федерации все исходные и аналитические данные в соответствии с образцами форм, приведенными в приложении № 8 к настоящим Методическим указаниям.

Территориальные сетевые организации, чей период регулирования начинается с 2024 года, производят расчет индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг по прекращением передачи электрической энергии, связанным с проведением ремонтных работ, в целом по сетевой организации и дифференцированно по уровням напряжения, а также производят расчет показателей уровня надежности оказываемых услуг, определенных в соответствии с формулами (2), (3), в целом по сетевой организации и предоставляют в Министерство энергетики Российской Федерации все исходные и аналитические данные в соответствии с образцами форм, приведенными в приложении № 8 к настоящим Методическим указаниям.».

29. В пункте 6.2:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«6.2. Индикативные показатели надежности оказываемых услуг, связанные с проведением ремонтных работ, определяются средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в течение расчетного периода регулирования, в том числе дифференцированно по уровням напряжения при наличии у сетевой организации точек поставки потребителей услуг сетевой организации на одном из уровней напряжения, определенных пунктом 1.7 настоящих Методических указаний.»;

б) абзацы седьмой и восьмой изложить в следующей редакции:

« $N_j$  – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло  $j$ -ое прекращение передачи электрической энергии, или количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, затронутых  $j$ -ым прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на любом из уровней напряжения, определенных пунктом 1.7 настоящих Методических указаний, шт.»;

$N_t$  – число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за  $t$ -й расчетный период регулирования для сетевых организаций или число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за  $t$ -й расчетный период регулирования для сетевых организаций, шт.».

30. Заголовок главы 7 изложить в следующей редакции:

«VII. Порядок расчета базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики их улучшения для групп территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов».

31. В пункте 7.3:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«7.3. Расчет базовых значений показателей надежности, указанных в главе II<sup>2</sup> настоящих Методических указаний, для групп территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации в следующем порядке:»;

б) абзац третий изложить в следующей редакции:

«базовое значение каждого из показателей надежности, указанных в главе II<sup>2</sup> настоящих Методических указаний, для групп территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов определяется как среднее из фактических значений территориальных сетевых организаций, включенных в  $m$ -ю группу территориальных сетевых организаций, за предыдущие расчетные периоды, суммарно не более трех, по которым на дату определения базового значения имеются отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и индикативных показателей уровня надежности.»

32. Пункт 7.4 изложить в следующей редакции:

«7.4. Расчет значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых ( $K_m$ ,  $K_{1m}$ ) для групп территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации на основе анализа отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и индикативных показателей уровня надежности, указанных в главе II<sup>2</sup> настоящих Методических указаний, а также динамики фактических значений показателей за предыдущие отчетные периоды и их соотношений с плановыми значениями показателей надежности, определенными в соответствии с настоящими Методическими указаниями.»

33. Абзац первый пункта 7.5 изложить в следующей редакции:

«7.5. Расчет коэффициента максимальной динамики улучшения значений показателей надежности, указанных в главе II<sup>2</sup> настоящих Методических указаний ( $R_{m,i}$ ), для групп территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов осуществляется по формуле (25) и определяется Министерством энергетики Российской Федерации с учетом анализа отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и индикативных показателей надежности, и изменений фактических значений показателей за предыдущие отчетные периоды.»

34. В приложении № 1:

а) название образца формы 1.3 изложить в следующей редакции:

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начался с 2018 года по 2023 год включительно»;

б) дополнить образцом формы 1.3.1 следующего содержания:

«Образец

Форма 1.3.1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $\left( \sum \text{столбец 9} * \text{столбец 17} \right) / \text{подпункт 1.1 образца формы 1.3.1}$

	точку поставки по уровню напряжения ВН ( $P_{saidiBH}$ ), ч	При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $P_{saidiCH1}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $\left( \sum_{\text{столбец } 9 * \text{столбец } 18} \right) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 1.3.1$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $P_{saidiCH2}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 $\left( \sum_{\text{столбец } 9 * \text{столбец } 19} \right) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 1.3.1$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $P_{saidiHH}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 $\left( \sum_{\text{столбец } 9 * \text{столбец } 20} \right) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 1.3.1$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $P_{saidiBH}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $\left( \sum_{\text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1} \right) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 1.3.1$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $P_{saidiCH1}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $\left( \sum_{\text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1} \right) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 1.3.1$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $P_{saidiCH2}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 $\left( \sum_{\text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1} \right) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 1.3.1$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $P_{saidiHH}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 $\left( \sum_{\text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1} \right) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 1.3.1$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

Должность

Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись»;



в) в образце формы 1.7 слова «с 2018 года» дополнить словами «до 2023 года включительно»;

г) дополнить образцом формы 1.7.1 следующего содержания:

«Образец

Форма 1.7.1. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года)

Наименование сетевой организации

№ п/п	Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя (информация представляется справочно)	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы (количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования):				
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $P_{saidiBH}$ ), ч							
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $P_{saifiBH}$ ), шт.							
3	Показатель средней продолжительности прекращений							

	передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $P_{saidiCH2}$ ), ч								
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $P_{saifiCH2}$ ), шт.								
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $P_{saidiCH1}$ ), ч								
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $P_{saifiCH1}$ ), шт.								
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $P_{saidiHH}$ ), ч								
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $P_{saifiHH}$ ), шт.								
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )								

Должность

Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись».

35. В приложении № 4:

а) образец формы 4.1 изложить в следующей редакции:

«Образец

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (главы)	Значе-
------------	-------------------	--------

	Методических указаний	ние
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ )	4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ )	2	
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	3	
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{tpr}$ )	7 или 12	
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{tco}$ )	11	
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	Глава IV <sup>1</sup> Методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{tpr}$ , $P_{tpr}^{пл}$	Глава IV <sup>1</sup> Методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{tco}$ , $P_{tco}^{пл}$	Глава IV <sup>1</sup> Методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{ens}^{пл}$	Глава IV <sup>1</sup> Методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{saidi}^{пл}$	Глава IV <sup>2</sup> Методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	Глава IV <sup>2</sup> Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	
---	-------------------------------	--

Должность                      Фамилия, имя и отчество (при наличии)                      Подпись»;

б) образец формы 4.2 изложить в следующей редакции:

«Образец

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ главы Методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Глава V	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$	Глава V	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации
7. Оценка достижения показателя уровня надежности	Глава V	Для территориальной сетевой организации

оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$		
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	Глава V	

Должность                      Фамилия, имя и отчество (при наличии)                      Подпись».

36. В приложении № 7 образец формы 7.1 изложить в следующей редакции:

«Образец

Форма 7.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (главы) Методических указаний
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, $P_{\text{п}}$	1
Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению национальной (общероссийской) электрической сетью, $P_{\text{тпр}}$	5
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации, $P_{\text{тсо}}$	6
Плановое значение показателя $P_{\text{п}}$ , $P_{\text{п}}^{\text{пл}}$	Глава IV <sup>1</sup> Методических указаний
Плановое значение показателя $P_{\text{тпр}}$ , $P_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	Глава IV <sup>1</sup> Методических указаний
Плановое значение показателя $P_{\text{тсо}}$ , $P_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	Глава IV <sup>1</sup> Методических указаний
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Глава V Методических указаний
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний

Должность                      Фамилия, имя и отчество (при наличии)                      Подпись».

37. В приложении № 8:

а) образец формы 8.1 изложить в следующей редакции:

«Образец

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации  
по всем прекращением передачи электрической энергии,  
произошедших на объектах сетевой организации  
за \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ года

---

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии (если восстановление режима потребления электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению)		Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетей		Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		Учет в показателях надежности, в том числе индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)								
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итерационной строки	Наименование структурного подразделения сетевой организации	Вид объекта: Кабельная линия (далее - КЛ), Воздушная линия (далее - ВЛ), Кабельно-воздушная линия (далее - КВЛ), Подстанция (далее - ПС), Трансформаторная подстанция (далее - ТП), Распределительный пункт (далее - РП)	Диспетчерское наименование объекта электрохозяйства сетевой организации, в отношении которого осуществляется обслуживание	Высший класс напряжения (кВ)	Время и дата начала прекращения передачи электроэнергии	Время и дата восстановления передачи электроэнергии (режима)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электроэнергии, ч	Перечень объемов электроснабжения потребителей 1-й и 2-й категорий надежности	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	ВСЕГО						Суммарный объем фактической наружки (мощности) на присоединении, кВт	Смешанные сетевые организации и филиалы	Суммарный объем фактической наружки (мощности) на присоединении, кВт	Номер и дата акта расследования причин повреждения оборудования	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения	Учет в показателях надежности, в том числе индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН 1 (27, 5 - 60 кВ)	СН 2 (1 - 20 кВ)								НН (до 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
...																											
...																											
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:		И							х	х	х												х	х	х	0,1	

- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П		x	x	x													x	x	x	0
- по аварийным ограничениям	A		x	x	x													x	x	x	0
- по внеплановым отключениям	B		x	x	x													x	x	x	0;1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	B1		x	x	x													x	x	x	1

Должность \_\_\_\_\_

Фамилия, имя, отчество (при наличии) \_\_\_\_\_

Подпись».



38. Абзац десятый пункта 5 приложения к образцу формы 8.1 изложить в следующей редакции:

«уровней напряжения, на котором фактически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии (ВН (110 кВ и выше), СН1 (27,5 – 60 кВ), СН2 (1 – 20 кВ), НН (до 1 кВ) – соответственно столбцы 17 – 20;».

39. Образец формы 8.3 изложить в следующей редакции:

«Образец

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года включительно

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.2	СН1 (27,5 – 60 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.3	СН2 (1 – 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $P_{saidiВН}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в

		столбце 27 равны «1»
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saidiCH1}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3)$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saidiCH2}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3)$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saidiHH}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3)$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $\Pi_{\text{saifiBH}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3)$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saifiCH1}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3)$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saifiCH2}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3)$ При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saifHH}}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец 20 образца формы 8.1} / \text{подпункт 1.4 образца формы 8.3} \right)$ <p>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p>
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi,рем}}$ ), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13} \right) / \text{пункт 1 образца формы 8.3}$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ( $\Pi_{\text{saidiВН,рем}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец 9} * \text{столбец 17} \right) / \text{подпункт 1.1 образца формы 8.3}$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saidiСН1,рем}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец 9} * \text{столбец 18} \right) / \text{подпункт 1.2 образца формы 8.3}$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saidiСН2,рем}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец 9} * \text{столбец 19} \right) / \text{подпункт 1.3 образца формы 8.3}$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saidiНН,рем}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец 9} * \text{столбец 20} \right) / \text{подпункт 1.4 образца формы 8.3}$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi,рем}}$ ), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец 13 образца формы 8.1} / \text{пункт 1 образца формы 8.3} \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении	<p>Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца</p>

	ремонтных работ по уровню напряжения ВН ( $P_{saiflBH,рем}$ ), шт.	<p>формы 8.3</p> <p>(<math>\sum</math> столбец 17 образца формы 8.1 / подпункт 1.1 образца формы 8.3)</p> <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ( $P_{saiflCH1,рем}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3</p> <p>(<math>\sum</math> столбец 18 образца формы 8.1 / подпункт 1.2 образца формы 8.3)</p> <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ( $P_{saiflCH2,рем}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3</p> <p>(<math>\sum</math> столбец 19 образца формы 8.1 / подпункт 1.3 образца формы 8.3)</p> <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ( $P_{saiflHH,рем}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3</p> <p>(<math>\sum</math> столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 8.3)</p> <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>

Должность                      Фамилия, имя, отчество (при наличии)                      Подпись».

40. Дополнить образцом формы 8.3.1 следующего содержания:

«Образец

Форма 8.3.1. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начинается с 2024 года

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, шт., в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии

1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.2	СН1 (27,5 – 60 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.3	СН2 (1 – 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saiifi}}$ ), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ образца формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi,рем}}$ ), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения подпункта 1 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{подпункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
4.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ( $\Pi_{\text{saidiВН,рем}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»

4.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saidiCH1,рем}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1 $(\sum_{\text{столбец 9} * \text{столбец 18}}) / \text{подпункт 1.2 образца формы 8.3.1}$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saidiCH2,рем}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1 $(\sum_{\text{столбец 9} * \text{столбец 19}}) / \text{подпункт 1.3 образца формы 8.3.1}$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saidiHH,рем}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1 $(\sum_{\text{столбец 9} * \text{столбец 20}}) / \text{подпункт 1.4 образца формы 8.3.1}$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi,рем}}$ ), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 $(\sum_{\text{столбец 13 образца формы 8.1}}) / \text{пункт 1 образца формы 8.3.1}$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ( $\Pi_{\text{saifiВН,рем}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3.1 $(\sum_{\text{столбец 17 образца формы 8.1}}) / \text{подпункт 1.1 образца формы 8.3.1}$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saifiCH1,рем}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1 $(\sum_{\text{столбец 18 образца формы 8.1}}) / \text{подпункт 1.2 образца формы 8.3.1}$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saifiCH2,рем}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1 $(\sum_{\text{столбец 19 образца формы 8.1}}) / \text{подпункт 1.3 образца формы 8.3.1}$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»

5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ( $P_{saifnH,rem}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1</p> <p>( <math>\sum</math> столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 8.3.1)</p> <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
-----	---	--

---

 Должность

Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись».