

Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов

Приказ · № 976 · от 18.10.2017 · Министерство энергетики · Действует без изменений

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

Москва

18 октября 2017 г. № 976

Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов

Зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2017 г.

Регистрационный № 48866

В соответствии с абзацем третьим пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2016 г. № 990 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 41, ст. 5834) приказываю:

Утвердить прилагаемые базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

Министр А.В.Новак

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Минэнерго России

от 18 октября 2017 г. № 976

БАЗОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или)

условия деятельности, с применением метода
сравнения аналогов

1. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa_{idi}): |---|-----|-----|-----|-----| | № | Группы территориальных сетевых | Базовые | Максимальная | Значения коэффициентов допустимых | | пп | организаций | значения | динамика | отклонений фактических значений | | | показателей | улучшения | показателей надежности от плановых | | | надежности | плановых |-----|-----| | | | | показателей | Коэффициент K₁ | Коэффициент K | | | | надежности | m | m | |---|-----|-----|-----|-----| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |---|-----|-----|-----|-----| | 1 | ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ | 9,6239 | 0,09249 | 0,3 | 0,3 | | менее 10%, средняя летняя | | | | | температура 20°С и более | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 2 | ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ | 4,73976 | 0,08958 | 0,3 | 0,3 | | менее 10%, средняя летняя | | | | | температура менее 20°С, число | | | | | разъединителей и выключателей | | | | | менее 25 000 штук | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 3 | ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ | 2,92521 | 0,09119 | 0,3 | 0,3 | | менее 10%, средняя летняя | | | | | температура менее 20°С, число | | | | | разъединителей и выключателей | | | | | 25 000 штук и более | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 4 | ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ | 3,3358 | 0,1339 | 0,3 | 0,3 | | 10% и более | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 5 | ЛЭП 10 км и более и менее 7500 | 2,33098 | 0,21968 | 0,3 | 0,3 | | км, доля КЛ 30% и более | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 6 | ЛЭП 10 км и более и менее 7500 | 4,50546 | 0,28362 | 0,3 | 0,3 | | км, доля КЛ менее 30%, плотность | | | | | менее 20 штук/км, число точек | | | | | поставки менее 10 000 штук | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 7 | ЛЭП 10 км и более и менее 7500 | 6,11309 | 0,1817 | 0,3 | 0,3 | | км, доля КЛ менее 30%, плотность | | | | | менее 20 штук/км, число точек | | | | | поставки 10 000 штук и более | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 8 | ЛЭП 10 км и более и менее 7500 | 5,85076 | 0,18958 | 0,3 | 0,3 | | км, доля КЛ менее 30%, | | | | | плотность 20 штук/км и более | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 9 | ЛЭП менее 10 км | 1,30368 | 0,19007 | 0,3 | 0,3 | |---|-----|-----|-----|-----|

2. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa_{ifi}): |---|-----|-----|-----|-----| | № | Группы территориальных сетевых | Базовые | Максимальная | Значения коэффициентов допустимых | | пп | организаций | значения | динамика | отклонений фактических значений | | | показателей | улучшения | показателей надежности от плановых | | | надежности | плановых |-----|-----| | | | | показателей | Коэффициент K₁ | Коэффициент K | | | | надежности | m | m | |---|-----|-----|-----|-----| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |---|-----|-----|-----|-----| | 1 | ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ | 1,96744 | 0,079 | 0,3 | 0,3 | | менее 10% | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 2 | ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ | 1,23355 | 0,13948 | 0,3 | 0,3 | | 10% и более | | | | |---|-----|-----|-----|-----| | 3 | ЛЭП 3 000 км и более и менее | 1,78816 | 0,14553 | 0,3 | 0,3 | | | 7

500 км, доля КЛ менее 15%		----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
4 ЛЭП 3 000 км и более и менее	0,75108	0,17702	0,3	0,3		7 500 км, доля КЛ 15% и более			
-----	-----	-----	-----	-----	-----	5 ЛЭП 100 км и более и менее	-----	-----	-----
0,56439	0,17379	0,3	0,3		3 000 км, доля КЛ 35% и более				
-----	-----	-----	-----	-----	-----	6 ЛЭП 100 км и более и менее	1,00795	0,16107	0,3
000 км, доля КЛ менее 35%		----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
7 ЛЭП от 10 км и более и менее	0,78503	0,24091	0,3	0,3		100 км			
-----	-----	-----	-----	-----	-----	8 ЛЭП менее 10 км	0,92642	0,12407	0,3
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) производится в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450).

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 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, штук;

число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности, штук;

плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, штук/км.

Коэффициенты K1 и K - коэффициенты допустимого

m m отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций, порядок применения которых определяется Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450).