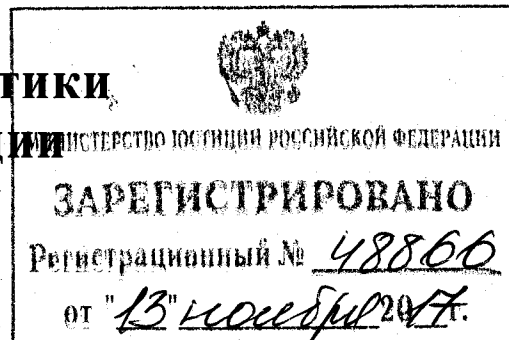




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)



П Р И К А З

18 октября 2017г

Москва

№ 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

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) п р и к а з ы в а ю:

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» 10 2017 г. № 916

БАЗОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения 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 (Psaidd)^{<1>}:

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций ^{<2>}	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент K1 _m ^{<3>}	Коэффициент K _m ^{<3>}
1	2	3	4	5	6
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10 %, средняя летняя температура 20 °С и более	9,6239	0,09249	0,3	0,3

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций <>	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент K_{1m} <>	Коэффициент K_m <>
1	2	3	4	5	6
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10 %, средняя летняя температура менее 20 °С, число разъединителей и выключателей менее 25 000 штук	4,73976	0,08958	0,3	0,3
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10 %, средняя летняя температура менее 20 °С, число разъединителей и выключателей 25 000 штук и более	2,92521	0,09119	0,3	0,3
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10 % и более	3,3358	0,1339	0,3	0,3
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30 % и более	2,33098	0,21968	0,3	0,3
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30 %, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки менее 10 000 штук	4,50546	0,28362	0,3	0,3
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30 %, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки 10 000 штук и более	6,11309	0,1817	0,3	0,3

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций <>	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент $K_{1,m}$ <>	Коэффициент K_m <>
1	2	3	4	5	6
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30 %, плотность 20 штук/км и более	5,85076	0,18958	0,3	0,3
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 (Psaif) ^{<1>}:

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций ^{<2>}	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых		
				Коэффициент K _{1m} ^{<3>}	Коэффициент K _m ^{<3>}	Коэффициент K _m ^{<3>}
1	2	3	4	5	6	
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10 %	1,96744	0,079	0,3		0,3
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10 % и более	1,23355	0,13948	0,3		0,3
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15 %	1,78816	0,14553	0,3		0,3
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15 % и более	0,75108	0,17702	0,3		0,3
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35 % и более	0,56439	0,17379	0,3		0,3
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35 %	1,00795	0,16107	0,3		0,3

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций <2>	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент K_{1m} <3>	Коэффициент K_m <3>
1	2	3	4	5	6
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км	0,78503	0,24091	0,3	0,3
8	ЛЭП менее 10 км	0,92642	0,12407	0,3	0,3

<1> Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) 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).

<2> 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.

<3> Коэффициенты K_{1m} и K_m – коэффициенты допустимого 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).