

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ»
Московская дирекция
по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиала
ОАО «РЖД»

*Расчет фактических значений показателей
надежности и качества поставляемых товаров и
оказываемых услуг за 2021 год Московской
дирекцией по энергообеспечению СП Трансэнерго-
филиала ОАО "РЖД"
на территории Курской области*

Заместитель начальника дирекции



С.С.Тишин

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

Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиал ОАО "РЖД" в границах Курской области

Наименование электросетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	2015
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	0,01092
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,00546

Заместитель начальника дирекции



С.С.Тишин

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристик	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	1300,2	Приложение к Приказу Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РАСЧЕТУ РЕГУЛИРУЕМЫХ ТАРИФОВ И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ(ТЕПЛОВУЮ) ЭНЕРГИЮ НА РОЗНИЧНОМ (ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ) РЫНКЕ
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	271,5	Приложение к Приказу Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РАСЧЕТУ РЕГУЛИРУЕМЫХ ТАРИФОВ И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ(ТЕПЛОВУЮ) ЭНЕРГИЮ НА РОЗНИЧНОМ (ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ) РЫНКЕ
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	20,88	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	2015	ПРИКАЗ от 14 октября 2013 г. N 718 ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ (ОБЩЕРОССИЙСКОЙ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ И ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	297	Приложение к Приказу Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РАСЧЕТУ РЕГУЛИРУЕМЫХ ТАРИФОВ И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ(ТЕПЛОВУЮ) ЭНЕРГИЮ НА РОЗНИЧНОМ (ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ) РЫНКЕ
5	Средняя летняя температура, °С	19,8	Сборник Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций", Форма 9.1
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	6	Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций", Форма 9.2

Заместитель начальника дирекции

С.С.Тишин

- <1> 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;
- <1.1> 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, %;
- <4> Число разъединителей и выключателей – совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;
- <5> 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 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2021 г

Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиал ОАО "РЖД" в границах Курской области

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	13
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1,00

Заместитель начальника дирекции

С.С.Тишин

**Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период
2021**

Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиал ОАО "РЖД" в границах Курской области

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	3
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{ис тпр}}$)	1,00

Заместитель начальника дирекции

С.С.Тишин

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых
услуг электросетевой организации

Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиал ОАО "РЖД" в границах Курской области

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Коэффициент отклонения		0,25
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	<u>2</u>	0,01092
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	<u>3</u>	0,00546
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	<u>Пункт 4.1</u> <u>методических</u> <u>указаний</u>	1
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	<u>Пункт 4.2</u> <u>методических</u> <u>указаний</u>	0,01563
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	<u>Пункт 4.2</u> <u>методических</u> <u>указаний</u>	0,01006
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	<u>Пункт 5 методических</u> <u>указаний</u>	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	<u>Пункт 5 методических</u> <u>указаний</u>	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических</u> <u>указаний</u>	0,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических</u> <u>указаний</u>	0

Заместитель начальника дирекции

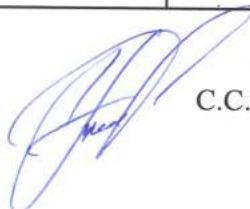


С.С.Тишин

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг
Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиал ОАО "РЖД" в
границах Курской области

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Пункт 5	1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	Пункт 5	0,6

Заместитель начальника дирекции



С.С.Тишин

Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Грансэнерго" филиала ОАО "РЖД"
Наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошёл перерыв электроснабжения, шт., в том числе:		Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		Учет в показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО					в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				21	22	23	24	25	26	27		
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт								Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании
Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды, мм, дд)	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды, мм, дд)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, секунды, мм, дд)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии (П, А, В, В1, ТП, РП, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло ограничение режима потребления электрической энергии	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)			Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании	Учет в показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
1	Курская дистанция электроснабжения	ВЛ	ВЛ ПЗ Льгов-Локнская	10 (10.5)	20.30 2021.0 4.14	22.30 2021.0 4.14	В	2	ВЛ	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11	0	30	30	0	3.4.12.5	4.13	1	Учет в показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
2	Курская дистанция электроснабжения	ВЛ	ВЛ ПЗ Льгов-Локнская	10 (10.5)	09.28 2021.0 6.03	10.51 2021.0 6.03	П	1,383	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30	30	0			1	Учет в показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																													
И																													
3,383																													
II																													
1,383																													
A																													
B																													
2																													
B1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													
1																													

Заместитель начальника дирекции

С.С.Тишин

2 Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.
3 "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.
4 "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное.
5 "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.
6 Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Наименование сетевой организации																	
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электрохозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.									
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		17
1	Курская дистанция электроснабжен		КЛ-10 кВ	ВЛ ПЗ-10 кВ Деревеньки- Локинская	10			1	0	0	1	0	0	0	1		
2	Курская дистанция электроснабжен		КЛ-10кВ	ВЛ ПЗ-10 кВ Деревеньки- Локинская	10			1	0	0	1	0	0	0	1		
3	Курская дистанция электроснабжен		КЛ-10 кВ	ВЛ ПЗ-10 кВ Артаково- Коренево	10			1	0	0	1	0	0	0	1		
4	Курская дистанция электроснабжен		ВКЛ-10 кВ	ВЛ ПЗ-10 кВ Суджа- Сосновый Бор	10			1	0	0	1	0	0	0	1		
5	Курская дистанция электроснабжен		ВКЛ-10 кВ	ВЛ ПЗ-10 кВ Льгов-Суджа	10			1	0	0	1	0	0	0	1		
6	Курская дистанция электроснабжен		ВКЛ-10 кВ	ВЛ ПЗ-10 кВ Артаково- Коренево	10			1	0	0	1	0	0	0	1		
7	Курская дистанция электроснабжен		ВКЛ-10 кВ	ВЛ ПЗ-10 кВ Комаричи- Евдокимовка-Дмитриев	10			1	0	0	1	0	0	0	1		
8	Курская дистанция электроснабжен		ВКЛ-10 кВ	ВЛ ПЗ-10 кВ Комаричи- Евдокимовка-Дмитриев	10			1	0	0	1	0	0	0	1		

Заместитель начальника дирекции _____
 Должность

С.С.Тишин

Ф.И.О.

Подпись

* Форма 8.1.1. заполняется в соответствии с Порядком заполнения ведомости присоединений потребителей услуг сетевой организации (приложение к форме 8.1.1 Приложения №8 к Методическим указаниям №1256)

**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**

Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиал ОАО "РЖД"
в границах Курской области

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	2015
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	3
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	1
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	54
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	1957
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,01092
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,00546
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0,00069
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,0005

Заместитель начальника дирекции

С.С.Тишин