

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 за 2025 год

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 62
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0

Директор управляющий

Д.Н. Кириченко

Начальник ФЭО

Т.Г. Галацан

Начальник ЭСТОП

А.В. Власенко

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:					
			2020	2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	-	-	0	0	0	0	0	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	-	-	1	1	1	1	1	1

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.

Директор управляющий



Д.Н. Кириченко

Начальник ФЭО



Т.Г. Галацан

Начальник ЭСТОП



А.В. Власенко

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2025 год

АО "Международный аэропорт "Краснодар", Краснодарский край
Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	74,999	-
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	8,999	-
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи, (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 12%	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 62	-
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	398	-
5	Средняя летняя температура, °С	24,3 °С	-
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю, Psaidd	(форма 9.1) 5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю, Psaifi	(форма 9.2) 5	-

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;

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

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

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

Директор управляющий

Д.Н. Кириченко

Начальник ФЭО

Т.Г. Галаев

Начальник ЭСТОП

А.В. Власенко

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2025 год

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Наименование сетевой 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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	0
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

Директор управляющий



Д.Н. Кириченко

Начальник ФЭО



Т.Г. Галацан

Начальник ЭСТОП



А.В. Власенко

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2025 год

АО "Международный аэропорт "Краснодар"
Наименование сетевой 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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	0
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 ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Директор управляющий

Д.Н. Кириченко

Начальник ФЭО

Т.Г. Галацан

Начальник ЭСТОП

А.В. Власенко

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации за 2025 год

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	-
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Директор управляющий



Д.Н. Кириченко

Начальник ФЭО



Т.Г. Галацан

Начальник ЭСТОП



А.В. Власенко

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2025 год

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Директор управляющий



Д.Н. Кириченко

Начальник ФЭО



Т.Г. Галаев

Начальник ЭСТОП



А.В. Власенко

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за 12 месяцев 2025 года

АО "Международный аэропорт "Краснодар"
Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации															Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итеровой строки	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО				в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				Смешные сетевые организации и производители электроэнергии				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	23	24	25	26	27		
Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ЛС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства	сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ЛС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности режима потребления электрической энергии	отношения которых произошло частичное 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)	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешные сетевые организации и производители электроэнергии	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	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
1	1	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
2	2	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
4	4	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
5	5	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
6	6	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
7	7	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
8	8	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
9	9	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
10	10	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
11	11	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-
12	12	ФКЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-

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 прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																										
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ									х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	х	х	х
- по аварийным ограничениям									х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	х	х	х
- по внеплановым отключениям									х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	х	х	х
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности									х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	х	х	х

Директор управляющий



Д.Н. Кириченко

Начальник ФЭО



Т.Г. Галаев

Начальник ЭСГОП



А.В. Власенко

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2025 год

АО "Международный аэропорт "Краснодар"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование выходящего центра питания относительно второго уровня присоединения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от выходящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенное 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, КДЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии						В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей 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 (ниже 1 кВ)	Смешные сетевые организации и производственная электрическая энергия		
1	-	-	-	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	-		

Директор управляющий

Начальник ФЭО

Начальник ЭСТОП

Д.Н. Кириченко

Т.Г. Галацан

А.В. Власенко

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Наименование сетевой 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:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 62
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии -
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии -
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 46
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 16
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ($(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saift}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ($\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ($(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saift}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ($\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

Директор управляющий

Начальник ФЭО

Начальник ЭСТОП

Д.Н. Кириченко

Т.Г. Галацан

А.В. Власенко

Форма 9.1. Группы 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
(Π_{saidi})

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций ¹
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки менее 10 000 шт. <2>
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

¹ 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, шт.;

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

Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, шт.;

Плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, шт./км.

Форма 9.2. Группы 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
(Π_{saifi})

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км