

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2016 год

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	23,8	32652
2	25,5	32627
3	22,8	32666
4	10,3	32642
5	7,1	32736
6	25,5	32732
7	39,3	32932
8	27,3	32925
9	4,2	32940
10	16,5	33149
11	6,3	33195
12	28,8	33186

Генеральный директор

А.В. Дюрягин

Должность

Ф.И.О.



Подпись

¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2016</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 33195
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 237,4
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,0072

Генеральный директор

А.В. Дюрягин

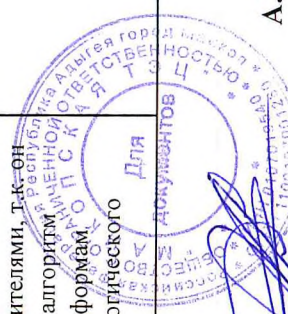
Должность

Ф.И.О.



ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на: 2015 г.	Значение показателя на: 2016 г.	Значение показателя на: 2017 г.	Значение показателя на: 2018 г.	Значение показателя на: 2019 г.
Показатель средней продолжительности прекращения передачи эл. энергии (П _п)	Реконструкция электросетевого хозяйства организации	Замена устаревшего оборудования на более новое, а также замена линий электропередач, в частности голого провода на самонесущий изолированный провод, позволят снизить возникновение технологических отказов. А следовательно и прекращения передачи электрической энергии	0,00715	0,0070	0,0069	0,0068	0,0067
	Внедрение нового оборудования - ограничителей мощности	Установка ограничителя мощности на вводе каждого потребителя позволит контролировать согласованную величину максимальной мощности, и тем самым не перегружать оборудование и электрические сети сетевой организации					
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальных сетевых организаций (П _{тсо})	Внедрение нового программного обеспечения для учёта документооборота по технологическому присоединению	Данное ПО позволит сократить сроки обработки заявок на технологическое присоединение, а также исключить ошибки при оформлении документации на технологическое присоединение					
	Проведение опросов потребителей посредством сети интернет, а также письменных опросов	Результаты данных опросов позволят выявить наиболее важные моменты при осуществлении процедуры технологического присоединения и учесть их в дальнейшем.	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
	Разработка регламента рассмотрения обращений заявителей	Данный регламент позволит более чётко действовать при работе с заявителями, т.к. он предусматривает конкретный алгоритм действий, работу по типовым формам документов, касаемых технологического присоединения					



Генеральный директор ООО "Майкопская ТЭЦ"

А.В.Дюрягин

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование территориальной сетевой организации

	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти-ческое (Ф)	плановое (П)			
	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	27	27	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	4	4	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2

2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0,96	0,96	100	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0,65	0,65	100		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Генеральный директор

Должность

А.В. Дюрягин

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	1	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5

2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0,65	0,65	100		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,65	0,65	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,2

4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности		-	-	-	0,4

Генеральный директор

А.В. Дюрягин

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.3 - Расчет значения индикатора
результативности обратной связи

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0,65	0,65	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0,65	0,65	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	-

2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0,08	0,08	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2,5
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	10	10	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	300	прямая	3
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2

4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	1	1	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	5	5	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-			2,1

Генеральный директор

Должность

А.В. Дюрягин

Ф.И.О.

Подпись

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоматизированного информирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
И_н	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
1.1.	27	27,3	27,3	27,3	27,3
1.2. а)	1	1,00	1,00	1,00	1,00
1.2. б)	1	1,00	1,00	1,00	1,00
1.2. в)	1	1,00	1,00	1,00	1,00
1.2. г)	1	1,00	1,00	1,00	1,00
2.1.	1	1,00	1,00	1,00	1,00
2.2.	0	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	0	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	1	1,00	1,00	1,00	1,00
4.	1	1,00	1,00	1,00	1,00
5.1.	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
6.1.	0	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	0	0,00	0,00	0,00	0,00
И_с	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
1.1.	0	0	0	0	0
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Р_с	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
1.	1	1	1	1	1
1.1.	0	0	0	0	0
1.2.	0	0	0	0	0
2.1.	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
2.2.	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
2.3.	0	0,00	0,00	0,00	0,00

2.4.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2.5.	0	0	0	0	0
2.6.	1	1	1	1	1
3.1.	10	10	10	10	10
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	1	1	1	1	1
5.2.	5	5	5	5	5
6.	-	-	-	-	-
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898

Генеральный директор ООО "Майкопская ТЭЦ"

А.В.Дюрягин

Должность



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

² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

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

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,01
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	2.1	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	3.2	0,90
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4	0,0070
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$, $P_{тпр}^{пл}$	4	0,99
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$, $P_{тсо}^{пл}$	4	0,89
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	1

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

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: альфа = 0,75. Для территориальной сетевой организации: альфа = 0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: бета = 0,25
3. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации бета1 = 0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации бета2 = 0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1	1
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации 1
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации 1
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	1

Форма 8.1¹ - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за 2016 год

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование электросетевой организации

Форма_8.1_1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за 2016 год

ООО "Майкопская ТЭЦ"

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой организации ²	Лицетверское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0) ³	Признак АПВ (1/0) ⁴	Признак АВР (1/0) ⁵	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.						Количество потребителей услуг (производители электрической энергии), в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.											Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ГТТ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события ⁶ МВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключения и т.п.)	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))				
								1 категория надежности		2 категория надежности		3 категория надежности		1 категория надежности		2 категория надежности		3 категория надежности		1 категория надежности		2 категория надежности		3 категория надежности							1 категория надежности		2 категория надежности	
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	28	29	30	31	32	33	34	35
1	ОДС ф. ВОС	КЛ-6	КЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	30	30	30	30	-	-	-	-	30	-	-	-	-	-	-	12.01.2016	1	12.01.2016	1	2,6	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
2	ОДС КРН-2	КЛ-6	КЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	50	50	50	50	-	-	-	-	50	-	-	-	-	-	-	12.01.2016	0,7	12.01.2016	0,7	0,45	-	-	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключения и т.п.)
3	ОДС Фрунзе-2	ВЛ-6	ВЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	494	494	494	494	-	-	-	-	494	-	-	-	-	-	-	18.01.2016	1,5	18.01.2016	1,5	3	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
4	ОДС РП-3 ф. 31	КЛ-6	КЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	61	61	61	61	-	-	-	-	61	-	-	-	-	-	-	19.01.2016	4,7	19.01.2016	4,7	2,6	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
5	ОДС Фрунзе-1	КЛ-6	КЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	264	264	264	264	-	-	-	-	264	-	-	-	-	-	-	19.01.2016	1,7	19.01.2016	1,7	3	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
6	ОДС ф.СТ.н.-1	КЛ-6	КЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	119	119	119	119	-	-	-	-	119	-	-	-	-	-	-	19.01.2016	1	19.01.2016	1	3,9	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
7	ОДС ТП-730	ТР-р	ТР-р	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	108	108	108	108	-	-	-	-	108	-	-	-	-	-	-	21.01.2016	6,3	21.01.2016	6,3	0,27	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
8	ОДС КРН-2	ВЛ-6	ВЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	50	50	50	50	-	-	-	-	50	-	-	-	-	-	-	24.01.2016	5,2	21.01.2016	5,2	0,45	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
9	ОДС ф.СТ.н.-2	КЛ-6	КЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	3	3	3	3	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	28.01.2016	1,7	28.01.2016	1,7	3,9	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
10	ОДС ф. Камаз	КЛ-6	КЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	14	14	14	14	-	-	-	-	14	-	-	-	-	-	-	04.02.2016	11,2	04.02.2016	11,2	3,9	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))
11	ОДС РП-3 ф. 37	КЛ-6	КЛ-6	6 КЗ	КЗ	-	-	-	-	-	-	198	198	198	198	-	-	-	-	198	-	-	-	-	-	-	08.02.2016	0,5	08.02.2016	0,5	3	-	-	Результаты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения))

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	28	29	30	31	32	33	34	35	
12	ОДС	ф. Дубзавод	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1190	-	-	1190	-	-	-	-	-	1190	-	-	-	-	-	-	-	1190	15.02.2016	3,5	15.02.2016	3,5	3,4	-	-
13	ОДС	ВЛ-6кВ ТП-33-99	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	200	-	-	200	-	-	-	-	-	200	-	-	-	-	-	-	-	200	16.02.2016	4,5	16.02.2016	4,5	0,58	-	-
14	ОДС	ф.ШВФ-3	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	15	-	-	15	-	-	-	-	-	15	-	-	-	-	-	-	15	25.02.2016	3,8	25.02.2016	3,8	3,4	-	-	
15	ОДС	ф.ВЛ-7	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	239	-	-	239	-	-	-	-	-	239	-	-	-	-	-	-	239	27.02.2016	3	27.02.2016	3	2,6	-	-	
16	ОДС	РП-3 ф 37	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	198	-	-	198	-	-	-	-	-	198	-	-	-	-	-	-	198	01.03.2016	1,7	01.03.2016	1,7	3	-	-	
17	ОДС	РП-14-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	854	-	-	854	-	-	-	-	-	854	-	-	-	-	-	-	854	04.03.2016	1,5	04.03.2016	1,5	3,9	-	-	
18	ОДС	ф.КЭЧ-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	954	-	-	954	-	-	-	-	-	954	-	-	-	-	-	-	954	12.03.2016	1,5	12.03.2016	1,5	3,9	-	-	
19	ОДС	РП-8 ф 86	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	946	-	-	946	-	-	-	-	-	946	-	-	-	-	-	-	946	12.03.2016	1,5	12.03.2016	1,5	2,25	-	-	
20	ОДС	ф.РП-8-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1980	-	-	1980	-	-	-	-	-	1980	-	-	-	-	-	-	1980	13.03.2016	5,5	13.03.2016	5,5	7,8	-	-	
21	ОДС	ф.ВЛ-7	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	239	-	-	239	-	-	-	-	-	239	-	-	-	-	-	-	239	17.03.2016	0,7	17.03.2016	0,7	2,6	-	-	
22	ОДС	ф. ВОС	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	30	-	-	30	-	-	-	-	-	30	-	-	-	-	-	-	30	18.03.2016	2,2	18.03.2016	2,2	2,6	-	-	
23	ОДС	ф.ВОГ	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	753	-	-	753	-	-	-	-	-	753	-	-	-	-	-	-	753	22.03.2016	1,5	22.03.2016	1,5	3,4	-	-	
24	ОДС	ф. Промзона	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	877	-	-	877	-	-	-	-	-	877	-	-	-	-	-	-	877	23.03.2016	1,1	23.03.2016	1,1	3,4	-	-	
25	ОДС	ф. 135	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1782	-	-	1782	-	-	-	-	-	1782	-	-	-	-	-	-	1782	24.03.2016	3,3	24.03.2016	3,3	2,25	-	-	
26	ОДС	ф. Нефтеграв	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	24	-	-	24	-	-	-	-	-	24	-	-	-	-	-	-	24	25.03.2016	2,3	25.03.2016	2,3	3,9	-	-	
27	ОДС	ф. КЛ-5	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	970	-	-	970	-	-	-	-	-	970	-	-	-	-	-	-	970	03.04.2016	2,5	03.04.2016	2,5	3,9	-	-	
28	ОДС	ф. ТТ-3-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1856	-	-	1856	-	-	-	-	-	1856	-	-	-	-	-	-	1856	06.04.2016	2,1	06.04.2016	2,1	3,4	-	-	
29	ОДС	ф. МДФ-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	6	-	-	6	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	6	15.04.2016	3	15.04.2016	3	2,6	-	-	
30	ОДС	ф. 116	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	416	-	-	416	-	-	-	-	-	416	-	-	-	-	-	-	416	20.04.2016	1	20.04.2016	1	3	-	-	
31	ОДС	ф. 86	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	946	-	-	946	-	-	-	-	-	946	-	-	-	-	-	-	946	21.04.2016	1,7	21.04.2016	1,7	2,25	-	-	
32	ОДС	РП-14-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	854	-	-	854	-	-	-	-	-	854	-	-	-	-	-	-	854	02.05.2016	1,5	02.05.2016	1,5	3,9	-	-	
33	ОДС	Конс Завод	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1199	-	-	1199	-	-	-	-	-	1199	-	-	-	-	-	-	1199	10.05.2016	2	10.05.2016	2	2,25	-	-	
34	ОДС	ф. 114	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1528	-	-	1528	-	-	-	-	-	1528	-	-	-	-	-	-	1528	12.05.2016	1,5	12.05.2016	1,5	2,6	-	-	
35	ОДС	ф. 105	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	954	-	-	954	-	-	-	-	-	954	-	-	-	-	-	-	954	17.05.2016	0,6	17.05.2016	0,6	3	-	-	
36	ОДС	ТП-730	ТП	0,4	-	-	-	-	-	-	108	-	-	108	-	-	-	-	-	108	-	-	-	-	-	-	108	29.05.2016	1,5	29.05.2016	1,5	0,27	-	-	
37	ОДС	КЭЧ-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	4800	-	-	4800	-	-	-	-	-	4800	-	-	-	-	-	-	4800	02.06.2016	2	02.06.2016	2	3,9	-	-	
38	ОДС	ТП-29	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	289	-	-	289	-	-	-	-	-	289	-	-	-	-	-	-	289	09.06.2016	2,5	09.06.2016	2,5	0,4	-	-	
39	ОДС	ф. Фрунзе-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	494	-	-	494	-	-	-	-	-	494	-	-	-	-	-	-	494	13.06.2016	1	13.06.2016	1	3	-	-	
40	ОДС	ф. 31	р	0,4	КЗ	-	-	-	-	-	61	-	-	61	-	-	-	-	-	61	-	-	-	-	-	-	61	15.06.2016	2	15.06.2016	2	2,6	-	-	
41	ОДС	ТП-325	ТР-р	6	КЗ	-	-	-	-	-	74	-	-	74	-	-	-	-	-	74	-	-	-	-	-	-	74	16.06.2016	3	16.06.2016	3	0,27	-	-	
42	ОДС	ф. РП-14-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	848	-	-	848	-	-	-	-	-	848	-	-	-	-	-	-	848	21.06.2016	1	21.06.2016	1	3,9	-	-	
43	ОДС	ф. КЛ-1, КЛ-6	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	797	-	-	797	-	-	-	-	-	797	-	-	-	-	-	-	797	21.06.2016	6	21.06.2016	6	5,9	-	-	
44	ОДС	ф. ВОГ	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	753	-	-	753	-	-	-	-	-	753	-	-	-	-	-	-	753	23.06.2016	1	23.06.2016	1	3,4	-	-	
45	ОДС	АТС	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1765	-	-	1765	-	-	-	-	-	1765	-	-	-	-	-	-	1765	30.06.2016	3,5	30.06.2016	3,5	3,9	-	-	
46	ОДС	ВЛ-7	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	260	-	-	260	-	-	-	-	-	260	-	-	-	-	-	-	260	30.06.2016	3,5	30.06.2016	3,5	3,9	-	-	
47	ОДС	РП-7-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1800	-	-	1800	-	-	-	-	-	1800	-	-	-	-	-	-	1800	02.07.2016	3,7	02.07.2016	3,7	6	-	-	
48	ОДС	ф. 104	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	248	-	-	248	-	-	-	-	-	248	-	-	-	-	-	-	248	02.07.2016	3,7	02.07.2016	3,7	2,6	-	-	
49	ОДС	ТП-52	ТП	6	-	-	-	-	-	-	112	-	-	112	-	-	-	-	-	112	-	-	-	-	-	-	112	04.07.2016	6,4	04.07.2016	6,4	0,72	-	-	
50	ОДС	ф. Нефг.разв	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	24	-	-	24	-	-	-	-	-	24	-	-	-	-	-	-	24	05.07.2016	5	05.07.2016	5	3,9	-	-	

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	28	29	30	31	32	33	34	35	
51	ОДС	ф. БОГ	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	750	-	-	750	-	-	-	-	750	-	-	-	-	-	-	750	08.07.2016	1,5	08.07.2016	1,5	08.07.2016	1,5	3,4	-
52	ОДС	ф. 154	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	5	-	-	5	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	5	10.07.2016	5	10.07.2016	5	2,1	-		
53	ОДС	РП-14-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1317	-	-	1317	-	-	-	-	1317	-	-	-	-	-	-	1317	18.07.2016	2,3	18.07.2016	2,3	3,9	-		
54	ОДС	ф. 112	РЗА	0,4	КЗ	-	-	-	-	-	-	732	-	-	732	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732	28.07.2016	1,7	28.07.2016	1,7	3	-		
55	ОДС	ф. КЭЧ-2	РЗА	0,4	КЗ	-	-	-	-	-	-	954	-	-	954	-	-	-	-	954	-	-	-	-	-	-	954	28.07.2016	2,5	28.07.2016	2,5	3,9	-		
56	ОДС	ф. Фрунзе-2	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	494	-	-	494	-	-	-	-	494	-	-	-	-	-	-	494	29.07.2016	7,5	29.07.2016	7,5	3	-		
57	ОДС	ф. КЛ-4	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1600	-	-	1600	-	-	-	-	1600	-	-	-	-	-	-	1600	03.08.2016	1	03.08.2016	1	2,6	-		
58	ОДС	КЭЧ-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	954	-	-	954	-	-	-	-	954	-	-	-	-	-	-	954	08.08.2016	1,7	08.08.2016	1,7	3,9	-		
59	ОДС	ф. КЭЧ-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	4857	-	-	4857	-	-	-	-	4857	-	-	-	-	-	-	4857	08.08.2016	1,5	08.08.2016	1,5	3,9	-		
60	ОДС	ф. 105	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	954	-	-	954	-	-	-	-	954	-	-	-	-	-	-	954	10.08.2016	2	10.08.2016	2	3	-		
61	ОДС	ф. 86	РЗА	0,4	КЗ	-	-	-	-	-	-	946	-	-	946	-	-	-	-	946	-	-	-	-	-	-	946	10.08.2016	2	10.08.2016	2	2,25	-		
62	ОДС	ТП-281	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	103	-	-	103	-	-	-	-	103	-	-	-	-	-	-	103	11.08.2016	1	11.08.2016	1	0,4	-		
63	ОДС	ТП-261	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	2	13.08.2016	4	13.08.2016	4	0,18	-		
64	ОДС	ф. 73	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	566	-	-	566	-	-	-	-	566	-	-	-	-	-	-	566	14.08.2016	5	14.08.2016	5	4,5	-		
65	ОДС	ф. РП-14-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1317	-	-	1317	-	-	-	-	1317	-	-	-	-	-	-	1317	14.08.2016	1,4	14.08.2016	1,4	3,9	-		
66	ОДС	ТП-183	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	184	-	-	184	-	-	-	-	184	-	-	-	-	-	-	184	23.08.2016	4	23.08.2016	4	0,16	-		
67	ОДС	ф. 86	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	943	-	-	943	-	-	-	-	943	-	-	-	-	-	-	943	25.08.2016	0,7	25.08.2016	0,7	2,25	-		
68	ОДС	ф. 82	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	2500	-	-	2500	-	-	-	-	2500	-	-	-	-	-	-	2500	25.08.2016	1,6	25.08.2016	1,6	2,25	-		
69	ОДС	ф. 86	РЗА	0,4	КЗ	-	-	-	-	-	-	943	-	-	943	-	-	-	-	943	-	-	-	-	-	-	943	31.08.2016	1,4	31.08.2016	1,4	2,25	-		
70	ОДС	ф. КЛ-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1468	-	-	1468	-	-	-	-	1468	-	-	-	-	-	-	1468	06.09.2016	1,5	06.09.2016	1,5	5,9	-		
71	ОДС	ф. 85	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1750	-	-	1750	-	-	-	-	1750	-	-	-	-	-	-	1750	09.09.2016	0,6	09.09.2016	0,6	4,5	-		
72	ОДС	ФРП-8-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	4700	-	-	4700	-	-	-	-	4700	-	-	-	-	-	-	4700	16.09.2016	0,3	16.09.2016	0,3	7,8	-		
73	ОДС	ТП-352	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	99	-	-	99	-	-	-	-	99	-	-	-	-	-	-	99	17.09.2016	1,8	17.09.2016	1,8	0,27	-		
74	ОДС	Ст.н-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	118	-	-	118	-	-	-	-	118	-	-	-	-	-	-	118	04.10.2016	0,5	04.10.2016	0,5	3,9	-		
75	ОДС	ф. ВЛ-7	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	240	-	-	240	-	-	-	-	240	-	-	-	-	-	-	240	23.10.2016	6	23.10.2016	6	2,6	-		
76	ОДС	ф. АТС	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	830	-	-	830	-	-	-	-	830	-	-	-	-	-	-	830	25.10.2016	2	25.10.2016	2	3	-		
77	ОДС	ф. КЛ-1	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1468	-	-	1468	-	-	-	-	1468	-	-	-	-	-	-	1468	30.10.2016	4	30.10.2016	4	5,9	-		
78	ОДС	ф. КЛ-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	2292	-	-	2292	-	-	-	-	2292	-	-	-	-	-	-	2292	30.10.2016	4	30.10.2016	4	7,8	-		
79	ОДС	ТП-357	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	74	-	-	74	-	-	-	-	74	-	-	-	-	-	-	74	04.11.2016	3,3	04.11.2016	3,3	0,16	-		
80	ОДС	ф. КЛ-3	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1107	-	-	1107	-	-	-	-	1107	-	-	-	-	-	-	1107	12.11.2016	1	12.11.2016	1	2,95	-		
81	ОДС	ф. РП-7-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1800	-	-	1800	-	-	-	-	1800	-	-	-	-	-	-	1800	22.11.2016	0,5	22.11.2016	0,5	6	-		
82	ОДС	ф. 86	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	946	-	-	946	-	-	-	-	946	-	-	-	-	-	-	946	27.11.2016	1,5	27.11.2016	1,5	2,25	-		
83	ОДС	ф. 36	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	80	-	-	80	-	-	-	-	80	-	-	-	-	-	-	80	03.12.2016	1,5	03.12.2016	1,5	2,6	-		
84	ОДС	ТП-728	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	2	05.12.2016	4	05.12.2016	4	0,16	-		
85	ОДС	ТП-692	ТП	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	46	-	-	46	-	-	-	-	46	-	-	-	-	-	-	46	05.12.2016	4	05.12.2016	4	0,16	-		
86	ОДС	ф. КЭЧ-2	РЗА	0,4	КЗ	-	-	-	-	-	-	954	-	-	954	-	-	-	-	954	-	-	-	-	-	-	954	09.12.2016	2	09.12.2016	2	3,9	-		
87	ОДС	ф. РП-14-2	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	1317	-	-	1317	-	-	-	-	1317	-	-	-	-	-	-	1317	10.12.2016	0,8	10.12.2016	0,8	3,9	-		
88	ОДС	ф. 104	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	248	-	-	248	-	-	-	-	248	-	-	-	-	-	-	248	12.12.2016	1,8	12.12.2016	1,8	2,6	-		
89	ОДС	ф. 37	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	203	-	-	203	-	-	-	-	203	-	-	-	-	-	-	203	13.12.2016	1,3	13.12.2016	1,3	3	-		
90	ОДС	ф. ВЛ-7	КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	239	-	-	239	-	-	-	-	239	-	-	-	-	-	-	239	16.12.2016	2,8	16.12.2016	2,8	2,6	-		
91	ОДС	ф. КЭЧ-2	ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	-	954	-	-	954	-	-	-	-	954	-	-	-	-	-	-	954	21.12.2016	0,4	21.12.2016	0,4	3,9	-		

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	28	29	30	31	32	33	34	35
92	ОДС ф. 3		КЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	1314	-	1314	-	1314	-	-	-	-	1314	-	-	-	-	-	-	1314	28.12.2016	3,7	28.12.2016	3,7	2,6		
93	ОДС ф. 105		ВЛ-6	6	КЗ	-	-	-	-	-	954	-	954	-	954	-	-	-	-	954	-	-	-	-	-	-	954	30.12.2016	6,5	30.12.2016	6,5	3		

Генеральный директор А.В. Дорьягин

Должность



- 1 Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходит в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.
- 2 Указываются наименования производственных объектов (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.

Форма 8.2 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{неотп}}$), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 33 Формы 8.1 ($\sum \text{столбец 32} * \text{столбец 33}$) 698,04

Генеральный директор

А.В. Дюрягин

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 33195
1.1	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 33195
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 33195
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 28 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец 32} * \text{столбец 28}) / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ 0,02
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P_{saidi}), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 28 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ 2,29

Генеральный директор

Должность

А.В.Дюрягин

Ф.И.О.

Подпись

