

Таблица IV-20

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ОАО "Сургутнефтегаз" - по форме,
утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 11л Раздела II)**

Формы 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 14.10.2013 №718.

Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг

Показатель	Ед.изм.	Значение	
		плановое на 2015 год	фактическое за 2015 год
1	2	3	4
Суммарная продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	83	47
Максимальное за расчетный период число точек присоединения	шт	442	619
Показатель надежности услуг	-	0,1877	0,0754

III - Расчет показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО

Показатель	Ед.изм.	Значение		Отклонение факта от плана	Зависимость	Оценка при планировании	Оценка по факту
		плановое на 2015 год	фактическое за 2015 год				
1	2	3	4	5	6	7	8
Индикатор информативности							
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации	-	-	-	-	-	2,00	2,00
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	-	2,00	2,00
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00	2,00
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	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00	2,00
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	-	2,00	2,00
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	-	2,0000	2,0000
Индикатор исполнительности							
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями)	-	-	-	-	-	0,50	0,50
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,50	0,50
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-	0,50	0,50
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,20	0,20
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	-	0,4250	0,4250
Индикатор результативности обратной связи							
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00	2,00
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	-	2,00	2,00
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-	-	-	2,00	2,00
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	шт/ 1000 потр	0,00	0,00	100%	обратная	2,00	2,00
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-	2,00	2,00
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	-	2,0000	2,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО						0,8975	0,8975

Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети

Показатель	плановое на 2015 год	фактическое за 2015 год
1. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети	Число, шт.	Число, шт.
1.1.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 заявителя к сети, шт. (Nзаяв_тпр)	35	36
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 к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. нс (N заяв_тпр)	0	0
2. Итого показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заяв_тпр)	1,0000	1,0000
3. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети		
3.1.Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд_тпр)	20	35
3.2.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. 11 нс (N сд_тпр)	0	0
4. Итого показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс_тпр)	1,0000	1,0000
5. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети		
5.1.Число вступивших в законную силу решений антимонопольного законодательства и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства РФ в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Nн_тпр)	0	0
5.2.Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. без округления (Nчз_тпр)	3,5	3,6
6.Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевой организации (П нпа_тпр)	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО	1,0000	1,0000
	1	1

СВОД ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА И РАСЧЕТ ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ

Показатель	Ед.изм.	Значение показателей надежности и качества		Коэффициент допустимого отклонения показателя надежности и качества	Отметка о достижении показателя надежности и качества	Отметка о достоверности отчетных данных	Определение коэффициентов надежности и качества
		плановое на 2015 год	фактическое за 2015 год				
Показатель надежности услуг	-	0,1877	0,0754	30%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель качества услуг ФСК	-	0,0000	0,0000	15%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО	-	0,8975	0,8975	30%	достигнуто	+	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	-	1,0000	1,0000	30%	достигнуто	+	0

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2015 год

ОАО "Сургутнефтегаз"																																		
наименование электросетевой организации																																		
№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращения передачи электроэнергии и потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)	Признак АПВ (1/0)	Признак АВР (1/0)	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 прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителей услуг по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Результаты документа первичной информации (дата расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений))	
								Потребители электрической энергии							Потребители электрической энергии																			
								1 категории надежности		2 категории надежности		3 категории надежности	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	1 категории надежности		2 категории надежности		3 категории надежности	с максимальной мощностью до 150 кВт	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт	максимальной мощностью свыше 670 кВт	Всего (сумма граф 17-21)	Электросетевые организации	Производители электрической энергии								Всего (сумма граф 25-27)
								полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное								частичное
12	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	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.РП-6-20	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	13.06.16.01.15.	15.00.16.01.15.	15.00.16.01.15.	1,9000	1,490	Акт расследования	б/н	
2	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Кольцо-11	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	6	1	0	7	0	0	0	0	5	4	1	0	5	1	0	6	10.05.03.02.15.	11.11.03.02.15.	11.11.03.02.15.	1,1000	0,380	Акт расследования	б/н
3	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Кольцо-10	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	5	1	0	6	0	0	0	0	5	5	0	0	5	1	0	6	11.05.12.02.15.	13.50.12.02.15.	13.50.12.02.15.	2,7500	0,220	Акт расследования	б/н
4	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.РП-149-14	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	2	0	0	2	20.38.22.02.15.	20.57.22.02.15.	20.57.22.02.15.	0,3200	1,010	Акт расследования	б/н
5	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Кольцо-10	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	5	1	0	6	0	0	0	0	5	5	0	0	5	1	0	6	12.10.24.02.15.	14.00.24.02.15.	14.00.24.02.15.	1,8300	0,230	Акт расследования	б/н
6	ОАО "Сургутнефтегаз"	В-35 Восточная-2	В	35	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	05.33.27.02.15.	10.30.27.02.15.	10.30.27.02.15.	4,9500	2,020	Акт расследования	б/н	
7	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Д1-17	ВЛ	6	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	11.19.09.02.15.	11.19.09.02.15.	11.19.09.02.15.	0,0000	0,010	Акт расследования	б/н
8	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Д1-19	ВЛ	6	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	11.19.09.02.15.	11.19.09.02.15.	11.19.09.02.15.	0,0000	0,010	Акт расследования	б/н
9	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.161-03	ВЛ	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	16.15.19.02.15.	16.42.19.02.15.	16.42.19.02.15.	0,4500	1,030	Акт расследования	б/н	
10	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.161-18	ВЛ	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	16.15.19.02.15.	16.42.19.02.15.	16.42.19.02.15.	0,4500	1,130	Акт расследования	б/н	
11	ОАО "Сургутнефтегаз"	СП-35 ТРОМ	ВЛ	35	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	10.22.24.03.15.	10.22.24.03.15.	10.22.24.03.15.	0,0000	0,020	Акт расследования	б/н	
12	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.3-05	ВЛ	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	1	14.20.20.04.15.	22.30.20.04.15.	22.30.20.04.15.	8,1700	0,180	Акт расследования	б/н
13	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Кольцо-12	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	1	1	0	2	0	0	2	14.50.08.05.15.	16.25.08.05.15.	16.25.08.05.15.	1,5800	0,360	Акт расследования	б/н
14	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Кольцо-11	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	6	1	0	7	0	0	0	0	5	4	1	0	5	1	0	6	14.50.08.05.15.	16.25.08.05.15.	16.25.08.05.15.	1,0700	0,430	Акт расследования	б/н
15	ОАО "Сургутнефтегаз"	В-35 Восточная-2	В	35	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	21.47.11.06.15.	21.47.11.06.15.	21.47.11.06.15.	0,0000	0,180	Акт расследования	б/н	
16	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.РП-149-14	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	2	0	0	2	07.49.14.06.15.	12.16.14.06.15.	12.16.14.06.15.	4,4500	0,720	Акт расследования	б/н
17	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.РП-149-14	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	2	0	0	2	11.05.17.06.15.	11.47.17.06.15.	11.47.17.06.15.	0,7000	1,140	Акт расследования	б/н
18	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.КНС-3-25	ВЛ	6	1	0	0	0	0	0	0	9	0	0	9	0	0	0	0	9	2	7	0	9	0	0	9	17.59.17.06.15.	19.17.17.06.15.	19.17.17.06.15.	1,3000	0,400	Акт расследования	б/н
19	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.181-12	ВЛ	0,4	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	1	0	1	0	0	1	15.18.02.06.15.	15.18.02.06.15.	15.18.02.06.15.	0,0000	0,000	Акт расследования	б/н
20	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.181-12	ВЛ	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	17.56.05.06.15.	17.56.05.06.15.	17.56.05.06.15.	0,0000	0,000	Акт расследования	б/н

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращения передачи электроэнергии и потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)	Признак АТВ (1/0)	Признак АВР (1/0)	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 прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Результаты документа первичной информации (дата устранения технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений))												
								Потребители электрической энергии								Потребители электрической энергии																														
								1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	1 категории надежности		2 категории надежности		3 категории надежности								с максимальной мощностью до 150 кВт	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт	максимальной мощностью свыше 670 кВт	Всего (сумма граф 17-21)	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 25-27)					
								полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное				полное	частичное																						
								9	10	11	122	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28								29	30	31	32	33	34	35					
21	ОАО "Сургутнефтегаз"	СП-35 ТРОМ	ВЛ	35	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	20.42 05.06.15.	20.42 05.06.15.	20.42 05.06.15.	0,0000	0,000	Акт расследования	б/н												
22	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.138-19	ВЛ	0,4	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	20.42 05.06.15.	20.42 05.06.15.	20.42 05.06.15.	0,0000	0,000	Акт расследования	б/н												
23	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.138-19	ВЛ	6	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	20.42 05.06.15.	20.42 05.06.15.	20.42 05.06.15.	0,0000	0,150	Акт расследования	б/н													
24	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.181-12	ВЛ	0,4	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	18.02 06.06.15.	18.02 06.06.15.	18.02 06.06.15.	0,0000	0,000	Акт расследования	б/н												
25	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.189-08	ВЛ	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	16.47 17.06.15.	16.47 17.06.15.	16.47 17.06.15.	0,0000	0,000	Акт расследования	б/н												
26	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.110-01	ВЛ	6	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	16.47 17.06.15.	16.47 17.06.15.	16.47 17.06.15.	0,0000	0,000	Акт расследования	б/н												
27	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.110-01	ВЛ	6	1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	1	16.47 17.06.15.	16.47 17.06.15.	16.47 17.06.15.	0,0000	0,000	Акт расследования	б/н												
28	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.РП-5-1	ВЛ	10	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	1	0	1	0	0	1	00.42 07.07.15.	04.51 07.07.15.	04.51 07.07.15.	4,1500	0,390	Акт расследования	б/н												
29	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Кольцо-11	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	6	1	0	7	0	0	0	0	6	2	4	0	6	1	0	7	15.40 19.07.15.	16.19 19.07.15.	16.19 19.07.15.	0,6500	0,140	Акт расследования	б/н												
30	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.Кольцо-11	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	6	1	0	7	0	0	0	0	6	2	4	0	6	1	0	7	07.02 24.08.15.	10.23 24.08.15.	10.23 24.08.15.	3,3500	0,260	Акт расследования	б/н												
31	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.67-01	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	01.20 14.08.15.	03.04 14.08.15.	03.04 14.08.15.	1,7300	0,050	Акт расследования	б/н												
32	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.161-17	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	12.16 31.08.15.	13.11 31.08.15.	13.11 31.08.15.	0,9200	0,230	Акт расследования	б/н												
33	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.67-19	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	19.15 08.09.15.	20.15 08.09.15.	20.15 08.09.15.	1,0000	0,060	Акт расследования	б/н												
34	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.67-01	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	1	12.07 24.09.15.	12.53 24.09.15.	12.53 24.09.15.	0,7700	0,080	Акт расследования	б/н												
35	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.67-09	ВЛ	10	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	12.07 24.09.15.	12.53 24.09.15.	12.53 24.09.15.	0,7700	0,050	Акт расследования	б/н												
36	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.46-13	ВЛ	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	11.30 10.11.15.	12.15 10.11.15.	12.15 10.11.15.	0,7500	1,250	Акт расследования	б/н												
37	ОАО "Сургутнефтегаз"	ф.46-13	ВЛ	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	13.54 01.12.15.	15.27 01.12.15.	15.27 01.12.15.	1,5500	1,300	Акт расследования	б/н												

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровень надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за 2015 год

ОАО "Сургутнефтегаз"

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.	244
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.	254
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	619
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения (P _{saidi}), час.	0,49943
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P _{saifi}), шт.	0,33197