

Таблица IV-20

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ПАО "Сургутнефтегаз" - по форме,
утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19с 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 29.11.2016 №1256.

Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг

Показатель	Ед.изм.	Значение	
		плановое на 2019 год	фактическое за 2019 год
1	2	3	4
Суммарная продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	117	14
Максимальное за расчетный период число точек присоединения	шт	655	655
Показатель надежности услуг	-	0,17911	0,0209

Расчет показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО

Показатель	Ед.изм.	Значение		Отклонение факта от плана	Зависимость	Оценка при планировании	Оценка по факту
		плановое	фактическое				
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 значение	фактическое значение
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)	30	17
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)	22	10
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		
5.1Число 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 (Nочз_тпр)	3	1,6
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	фактическое				
Показатель надежности услуг	-	0,17911	0,0209	30%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель качества услуг ФСК	-	0,0000	0,0000	15%	достигнуто	+	0
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 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2019 год

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета (расчетный месяц)	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	613
2	0	599
3	3,84	609
4	0	616
5	0	627
6	0	639
7	0	647
8	3,5	655
9	0	653
10	2,799	654
11	3,567	646
12	0	647

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

ПАО "Сургутнефтегаз" - факт за 2019 год

наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	655
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	13,706
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0209

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г.

ПАО "Сургутнефтегаз"																										
наименование электросетевой 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	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, 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 потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей 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 показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										Смежные сетевые организации и производители 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)							
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
1	СН	ВЛ	КНС-3-27	6 (6.3)	14,01 2019.01.09	15,50 2019.01.09	П	1,817	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	13					1
2	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	13,30 2019.01.17	15,25 2019.01.17	П	1,917	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	435	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
3	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	09,29 2019.01.18	12,05 2019.01.18	В	2,6	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	368		Акт №0600_01_2019_07	3.4.12.2	4.14	0
4	СН	ВЛ	Кольцо-10	10 (10.5)	09,55 2019.01.18	14,55 2019.01.18	В	5	ВЛ	0	0	8	0	0	6	0	0	6	0	2	900	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Акт №0600_01_2019_08	3.4.9.3	4.12	0
5	СН	ВЛ	5-08	6 (6.3)	11,00 2019.01.28	17,40 2019.01.28	П	6,667	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3					1
6	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	13,28 2019.02.05	15,45 2019.02.05	В	2,28	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	2417		Акт №0600_02_2019_03	3.4.9.3		0

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
7	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	22,00 2019.02.11	23,01 2019.02.11	П	1,017	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1077					1
8	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	10,16 2019.02.18	11,38 2019.02.18	П	1,367	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					1
9	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	10,16 2019.02.20	11,41 2019.02.20	П	1,417	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	333					1
10	СН	ВЛ	197-05	6 (6.3)	17,49 2019.02.21	19,10 2019.02.21	П	1,35	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	20					1
11	СН	ВЛ	Кольцо-10	10 (10.5)	06,50 2019.03.03	07,38 2019.03.03	П	0,8	ВЛ	0	0	8	0	0	6	0	0	6	0	2	131	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
12	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	15,57 2019.03.03	22,08 2019.03.03	П	6,18	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	6801					1
13	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	02,44 2019.03.08	04,30 2019.03.08	П	1,77	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1770					1
14	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	08,06 2019.03.15	10,00 2019.03.15	П	1,9	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1938					1
15	СН	ВЛ	Куст-23-2	35	10,34 2019.03.15	11,40 2019.03.15	В	1,1	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	4		Акт СЭС №5	3.4.7.3	4.16	1
16	СН	ВЛ	КНС-4-1	35	10,34 2019.03.15	12,08 2019.03.15	В	1,57	ВЛ	0	0	7	0	0	7	0	1	6	0	0	411		Акт СЭС №5	3.4.7.3	4.16	1
17	СН	ВЛ	КНС-4-2	35	10,34 2019.03.15	16,39 2019.03.15	В	6,08	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	1	3	0	0	1275		Акт №0600_03_2019_11	3.4.9.3		0
18	СН	ВЛ	Куст-23-1	35	10,34 2019.03.15	11,44 2019.03.15	В	1,17	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	5	0	1	19	ООО "Элек"	Акт СЭС №5	3.4.7.3	4.16	1
19	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	11,26 2019.03.15	17,42 2019.03.15	В	6,27	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	6391		Акт №0600_03_2019_01	3.4.9.3		0
20	СН	ВЛ	Водная-38	6 (6.3)	11,33 2019.03.15	17,31 2019.03.15	В	5,97	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	832		Акт №0600_03_2019_10	3.4.12.5	4.6	0
21	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,57 2019.03.26	11,32 2019.03.26	В	0,58	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	466		Акт №0600_03_2019_01	3.4.12.5	4.4	0
22	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	11,58 2019.03.26	12,15 2019.03.26	П	0,283	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	15					1
23	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	12,31 2019.03.26	15,44 2019.03.26	В	3,22	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	2572		Акт №0600_03_2019_01	3.4.12.5	4.4	0
24	СН	ВЛ	Кольцо-11	10 (10.5)	12,00 2019.03.27	16,40 2019.03.27	П	4,67	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	1744	ООО "Элек"				1
25	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	11,00 2019.04.01	16,52 2019.04.01	П	5,867	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	4810					1
26	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	07,47 2019.04.02	14,28 2019.04.02	В	6,683	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	5748		Акт №0600_04_2019_04	3.4.9.3		0
27	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	01,47 2019.04.03	02,40 2019.04.03	В	0,883	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	96		Акт №0600_04_2019_07	3.4.9.3		0
28	СН	ВЛ	163-04	6 (6.3)	10,45 2019.04.05	11,45 2019.04.05	П	1	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	45					1
29	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	11,00 2019.04.17	17,02 2019.04.17	П	6,033	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	6250					1

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
30	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	17,54 2019.05.03	18,18 2019.05.03	В	0,4	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	320		Акт №0600_05_2019_01 от 30.05.19	3.4.9.3		0
31	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	13,43 2019.05.13	16,55 2019.05.13	П	3,2	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	2080					1
32	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	22,09 2019.05.17	22,11 2019.05.17	П	0,033	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	2	3	1	0	ООО "Элек"				1
33	СН	ВЛ	5-08	6 (6.3)	11,50 2019.05.18	13,32 2019.05.18	П	1,7	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0,8					1
34	СН	ВЛ	КНС-3-27	6 (6.3)	14,29 2019.05.20	16,14 2019.05.20	П	1,75	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	12,14					1
35	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	09,30 2019.05.23	10,52 2019.05.23	П	1,37	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	276	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
36	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	11,15 2019.05.23	16,51 2019.05.23	П	5,6	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	3130					1
37	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	08,27 2019.05.24	14,22 2019.05.24	В	5,916	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	3313		Акт №0600_05_2019_01 от 30.05.19	3.4.9.3		0
38	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	14,02 2019.05.25	14,04 2019.05.25	П	0,033	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	2	3	1	0	ООО "Элек"				1
39	СН	ВЛ	Кольцо-11	10 (10.5)	10,09 2019.05.27	15,17 2019.05.27	П	5,133	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	1918	ООО "Элек"				1
40	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	10,26 2019.05.27	15,52 2019.05.27	П	5,433	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"				1
41	СН	ВЛ	Кольцо-10	10 (10.5)	10,03 2019.05.28	17,03 2019.05.28	П	7	ВЛ	0	0	8	0	0	6	0	0	6	0	2	1128	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
42	СН	ВЛ	Кольцо-12	10 (10.5)	10,03 2019.05.28	17,02 2019.05.28	П	6,98	ВЛ	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	1242					1
43	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	10,35 2019.05.29	11,31 2019.05.29	П	0,933	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					1
44	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	09,27 2019.06.06	13,31 2019.06.06	П	4,067	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	309					1
45	СН	ВЛ	Восточная-2	35	11,25 2019.06.06	14,35 2019.06.06	П	3,167	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	850	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1

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
46	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	07,43 2019.06.07	08,40 2019.06.07	В	0,95	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	5	0	1	555		Акт б/н	3.4.9.1	4.12	0
47	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	12,46 2019.06.12	13,49 2019.06.12	В	1,05	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	245	МУП "Сургутские районные электрические сети"	Акт б/н 08.07.19. МУП "СРЭС" МО СР	3.4.10	4.11	0
48	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,59 2019.06.13	11,56 2019.06.13	В	0,95	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	640		Акт б/н	3.4.9.3	4.12	0
49	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	11,01 2019.06.18	16,27 2019.06.18	П	5,433	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	430					1
50	СН	ВЛ	Кольцо-12	10 (10.5)	14,20 2019.06.20	15,39 2019.06.20	В	1,317	ВЛ	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	404		Акт б/н	3.4.9.3	4.12	0
51	СН	ВЛ	Кольцо-11	10 (10.5)	18,45 2019.06.28	21,27 2019.06.28	В	2,7	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	124	ООО "Элек"	Акт №0600_06_2019 28.06.19.	3.4.9.3	4.12	0
52	СН	ВЛ	Кольцо-12	10 (10.5)	21,12 2019.06.28	22,49 2019.06.28	В	1,617	ВЛ	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	255		Акт б/н	3.4.9.3	4.12	0
53	СН	ВЛ	Кольцо-12	10 (10.5)	11,30 2019.06.29	13,30 2019.06.29	П	2	ВЛ	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	125					1
54	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	14,50 2019.07.03	17,34 2019.07.03	В	2,733	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	192	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Акт №1 СУПНПикР С	3.4.9.3		0
55	СН	ВЛ	236-16	6 (6.3)	10,24 2019.07.09	15,24 2019.07.09	П	5	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	12					1
56	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	13,50 2019.07.11	16,10 2019.07.11	П	2,33	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	815					1
57	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,55 2019.07.18	16,55 2019.07.18	П	6	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1800					1
58	СН	ВЛ	29-06	6 (6.3)	09,51 2019.07.19	15,03 2019.07.19	П	5,2	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	26,4					1
59	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,02 2019.07.25	16,15 2019.07.25	П	6,216	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	2113					1
60	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	15,18 2019.07.27	16,53 2019.07.27	П	1,583	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	551					1
61	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	13,50 2019.07.29	14,30 2019.07.29	В	0,666	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	223		Акт №0600_07_2019_27	3.4.9.3		0
62	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,38 2019.08.08	16,17 2019.08.08	П	5,65	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1921					1
63	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	09,36 2019.08.09	21,33 2019.08.09	В	11,95	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	7051	МУП "Сургутские районные электрические сети"	Акт МУП "СРЭС" от 14.08.19	3.4.9.3		0
64	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	09,44 2019.08.13	10,22 2019.08.13	П	0,633	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	2	3	1	3,507	ООО "Элек"				1
65	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,07 2019.08.15	16,19 2019.08.15	П	6,2	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	2015					1

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
66	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	09,47 2019.08.16	13,45 2019.08.16	П	3,966	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургут- ские район- ные электри- ческие сети"				1
67	СН	ВЛ	РП-137- 17	10 (10.5)	14,34 2019.08.16	17,17 2019.08.16	П	2,716	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0					1
68	БН	ВЛ	Орбита- 1	35	13,34 2019.08.21	13,34 2019.08.21	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	4		0200_08_20 19_07	3.4.13.2	4.11	0
69	СН	ВЛ	КНС-3- 25	6 (6.3)	10,08 2019.08.22	15,35 2019.08.22	П	5,45	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1690					1
70	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	10,24 2019.08.23	13,37 2019.08.23	П	3,216	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургут- ские район- ные электри- ческие сети"				1
71	СН	ВЛ	РП-149- 09	10 (10.5)	10,35 2019.08.24	15,15 2019.08.24	П	4,666	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	390					1
72	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	04,20 2019.08.28	06,34 2019.08.28	В	2,233	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	963			3.4.9.3		0
73	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	10,25 2019.08.28	13,25 2019.08.28	П	3	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургут- ские район- ные электри- ческие сети"				1
74	КН	ВЛ	Ф.67-01	10 (10.5)	18,09 2019.08.31	21,39 2019.08.31	В	3,5	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	777	МУП "Сургут- ские район- ные электри- ческие сети"	Акт №0300_08_ 2019_03	3.4.7.3	4.12	1
75	СН	ВЛ	РП-149- 14	10 (10.5)	10,04 2019.09.15	12,26 2019.09.15	П	2,366	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	165	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"				1
76	СН	ВЛ	РП-149- 09	10 (10.5)	10,04 2019.09.15	12,26 2019.09.15	П	2,366	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	196					1
77	СН	ВЛ	СНГ-1	10 (10.5)	11,50 2019.09.17	17,30 2019.09.17	П	5,666	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	125					1
78	СН	ВЛ	КНС-3- 25	6 (6.3)	10,01 2019.09.20	10,32 2019.09.20	В	0,52	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	324		Акт №0600_09_ 2019_20	3.4.9.3		0
79	СН	ВЛ	КНС-3- 25	6 (6.3)	12,11 2019.09.20	16,47 2019.09.20	В	4,6	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1299		Акт №0600_09_ 2019_20	3.4.9.3		0

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
80	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	12,48 2019.09.22	13,26 2019.09.22	В	0,633	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	732		Акт №0600_09_ 2019_20	3.4.9.3		0
81	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	15,36 2019.09.22	17,55 2019.09.22	В	2,317	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	2320		Акт №0600_09_ 2019_20	3.4.9.3		0
82	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	17,10 2019.09.22	14,39 2019.09.23	В	21,483	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1728			3.4.9.3		0
83	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	18,31 2019.09.22	22,55 2019.09.22	В	4,4	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	4356		Акт №0600_09_ 2019_20	3.4.9.3		0
84	СН	ВЛ	203-05	6 (6.3)	14,44 2019.09.25	02,03 2019.09.26	В	11,316	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	328		Акт №0600_09_ 2019_33	3.4.8.5		0
85	СН	ВЛ	197-03	6 (6.3)	14,44 2019.09.25	21,11 2019.09.25	В	6,45	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	201		Акт №0600_09_ 2019_33	3.4.8.5		0
86	СН	ВЛ	КНС-4-1	35	23,45 2019.09.25	12,51 2019.09.26	П	13,1	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	404					1
87	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	18,56 2019.09.26	19,28 2019.09.26	В	0,53	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	43	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"	Акт б/н	3.4.9.1		0
88	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	04,20 2019.09.27	11,20 2019.09.27	В	7	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	490	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"	Акт б/н	3.4.9.1		0
89	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	10,15 2019.09.29	13,36 2019.09.29	П	3,35	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	234	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"				1
90	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	10,15 2019.09.29	13,36 2019.09.29	П	3,35	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	278					1
91	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	16,36 2019.09.29	17,19 2019.09.29	В	0,716	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	60	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"	Акт б/н	3.4.9.1		0
92	СН	ВЛ	236-16	6 (6.3)	11,56 2019.10.02	12,57 2019.10.02	В	1,016	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	7		№0600_10_ 2019_01	3.4.9.1	4.14, 4.16	1

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
93	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	14,52 2019.10.04	15,20 2019.10.04	В	0,466	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	40	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"	Акт б/н	3.4.9.1		0
94	СН	ВЛ	СНГ-1 (РП-9-23)	10 (10.5)	10,03 2019.10.08	10,15 2019.10.08	В	0,2	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0,12		№0600_10_ 2019_07	3.4.9.1	4.21	1
95	СН	ВЛ	46-13	6 (6.3)	04,25 2019.10.23	06,00 2019.10.23	В	1,583	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	530	МУП "Сургут- ские район- ные электри- ческие сети"	№0600_10_ 2019_19	3.4.9.1	4.21	1
96	СН	ВЛ	46-02	6 (6.3)	11,34 2019.11.03	12,36 2019.11.03	В	1,033	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургут- ские район- ные электри- ческие сети"	Акт №0600_11_ 2019_03	3.4.9.1	4.12, 4.16	0
97	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	11,34 2019.11.03	12,36 2019.11.03	В	1,033	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	92	МУП "Сургут- ские район- ные электри- ческие сети"	Акт №0600_11_ 2019_03	3.4.9.1	4.12, 4.16	0
98	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	09,11 2019.11.07	09,45 2019.11.07	В	0,567	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	490		Акт №0600_11_ 2019_12	3.4.9.3		0
99	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	21,40 2019.11.11	22,40 2019.11.11	В	1	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1440		Акт №0600_11_ 2019_12	3.4.9.3		0
100	СН	ВЛ	163-04	6 (6.3)	15,00 2019.11.16	16,02 2019.11.16	В	1,033	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	106		Акт №0600_11_ 2019_22	3.4.9.3		0
101	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	12,21 2019.11.27	15,55 2019.11.27	В	3,567	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	680		Акт №0600_11_ 2019_38	3.4.13.4	4.12	1
102	СН	ВЛ	Восточн ая-1	35	11,38 2019.12.02	11,38 2019.12.02	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	1	0	0	1	27	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"	Акт №0600_12_ 2019_01 от 20.12.19	3.4.4		1
103	СН	ВЛ	73-16	6 (6.3)	11,38 2019.12.02	11,38 2019.12.02	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	2,7	ООО "Элек"	Акт №0600_12_ 2019_01 от 20.12.19	3.4.4		1

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
104	СН	ВЛ	73-20	6 (6.3)	11,38 2019.12.02	11,38 2019.12.02	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	2,7	ООО "Элек"	Акт №0600_12_ 2019_01 от 20.12.19	3.4.4		1
105	СН	ВЛ	Восточн ая-1	35	11,48 2019.12.02	11,48 2019.12.02	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	1	0	0	1	27	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"	Акт №0600_12_ 2019_01 от 20.12.19	3.4.4		1
106	СН	ВЛ	73-16	6 (6.3)	11,48 2019.12.02	11,48 2019.12.02	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	2,7	ООО "Элек"	Акт №0600_12_ 2019_01 от 20.12.19	3.4.4		1
107	СН	ВЛ	73-20	6 (6.3)	11,48 2019.12.02	11,48 2019.12.02	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	2,7	ООО "Элек"	Акт №0600_12_ 2019_01 от 20.12.19	3.4.4		1
108	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	16,27 2019.12.03	16,27 2019.12.03	П	0	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	4					1
109	СН	ВЛ	73-16	6 (6.3)	18,08 2019.12.12	23,16 2019.12.12	В	5,13333	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	3576	ООО "Элек"	Акт б/н	3.4.9.3		0
110	СН	ВЛ	КНС-3- 25	6 (6.3)	10,36 2019.12.23	13,03 2019.12.23	П	2,45	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	3259					1
111	СН	ВЛ	Восточн ая-1	35	06,51 2019.12.26	10,18 2019.12.26	В	3,45	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	1	0	0	1	23800	ООО "Сургут- ские город- ские электри- ческие сети"	Акт б/н	3.4.9.3		0

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

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование сетевой организации

За 2019 год

№ 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:	655	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	13	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	52	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	496	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	94	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,05241	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
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,05191	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
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	1,094	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"
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,31145	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"

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

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование сетевой организации

За 2019 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности территориальных сетевых организаций	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в т.ч. внутренних документов организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	29 303,6	Сводный объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электро-передач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	9 771,5	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	33,3%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	655	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	25 098	Фактические данные по предприятию
5	Средняя летняя температура, °С	19,5	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"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	4	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	2	-