

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.

I - Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг

Показатель	Ед.изм.	Значение
		факт за 2022 год
1	2	3
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Psaidd)	час	0,09946
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Psaifi)	шт	0,02259
Максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации	шт	487

II - Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети

Показатель	плановое значение на 2022 год	фактическое значение за 2022 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)	28	19
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. (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	12

Показатель	плановое значение на 2022 год	фактическое значение за 2022 год
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. (N сд_тпр)	0	0
4. Итого показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединение заявителей к сети (П нс_тпр)	1,0000	1,0000
5. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое		
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 (Nочз_тпр)	3	2,2
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

III - 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 средней продолжительности прекращения (Psaidd)	-	0,14730	0,09946	30%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель средней частоты прекращения (Psaifi)	-	0,04250	0,02259	30%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	-	1,0000	1,0000	30%	достигнуто	+	0

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

ПАО "Сургутнефтегаз" - факт за 2022 год

наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Примечания
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	487	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi), час	0,09946	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"
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,02259	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"

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

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование сетевой организации

За 2022 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	28 627,5	Сводный объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	8 840,0	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	30,88%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	487	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	25 444	Фактические данные по предприятию
5	Средняя летняя температура, °С	+19,0	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 Psai fi	2	-

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2022 г.

ПАО "Сургутнефтегаз"
наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индивидуальных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
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 потребителям 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							
												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	РП-5-2	10 (10.5)	13,28 2022.01.09	16,42 2022.01.09	В	3,23	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	487,5		Акт №0600_01_2022_07	3.4.13.3	4.12, 4.14	1	
2	ЛН	ВЛ	211-02	6 (6.3)	13,40 2022.01.11	14,25 2022.01.11	В	0,75	ВЛ	0	0	11	0	0	11	0	0	11	0	0	300		0400_01_2022_01	3.4.10	4.12	0	
3	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	13,03 2022.01.14	15,40 2022.01.14	П	2,62	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	487,5					1	
4	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	13,55 2022.01.17	14,00 2022.01.17	П	0,08	ВЛ	0	0	5	0	0	4	0	0	2	2	1	21,7	ООО "Элек"				1	
5	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	15,03 2022.01.17	15,38 2022.01.17	П	0,58	ВЛ	0	0	5	0	0	4	0	0	2	2	1	21,7	ООО "Элек"				1	
6	СН	ВЛ	3-10	6 (6.3)	13,43 2022.01.19	16,17 2022.01.19	П	2,57	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	0	14,8					1	
7	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	10,50 2022.01.21	16,43 2022.01.21	П	5,88	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	487,5					1	
8	СН	ВЛ	163-04	6 (6.3)	13,47 2022.01.27	16,45 2022.01.27	В	2,97	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	50,9		Акт №0600_01_2022_19	3.4.9.3		0	
9	СН	ВЛ	46-02	6 (6.3)	13,42 2022.02.04	15,33 2022.02.04	П	1,85	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	ООО "Элек"				1	
10	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	09,54 2022.02.05	14,44 2022.02.05	П	4,833	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	5,85					1	
11	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	16,00 2022.02.11	20,00 2022.02.11	П	4	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1105,51					1	
12	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	21,17 2022.02.17	21,59 2022.02.17	П	0,7	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	5,85					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
13	СН	ВЛ	104-21	6 (6.3)	09,47 2022.02.20	12,42 2022.02.20	В	2,917	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	24,7		Акт №0600_02_ 2022_09	3.4.9		0
14	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	11,14 2022.02.21	12,06 2022.02.21	П	0,867	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	5,85					1
15	СН	ВЛ	Кольцо- 12	10 (10.5)	03,20 2022.02.24	07,00 2022.02.24	В	3,667	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	67		Акт №0600_02_ 2022_14	3.4.9.3		0
16	ЛН	ВЛ	211-02	6 (6.3)	10,09 2022.02.25	10,40 2022.02.25	В	0,517	ВЛ	0	0	11	0	0	11	0	0	11	0	0	300		Акт №0400_02_ 2022_01	3.4.12. 5	4.12	0
17	СН	ВЛ	Кольцо- 12	10 (10.5)	02,15 2022.03.02	03,26 2022.03.02	В	1,18	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	79		Акт №0600_03_ 2022_07	3.4.9.3		0
18	СН	ВЛ	163-04	6 (6.3)	10,57 2022.03.05	11,31 2022.03.05	П	0,57	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	98,75					1
19	ЛН	ПС	№211 2Т	6 (6.3)	15,05 2022.03.14	15,20 2022.03.14	В	0,25	ПС	0	0	23	0	0	23	0	0	9	14	0	3800	АО "Россети Тюмень"; МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район	Акт №0400_03_ 2022_01	3.4.10	4.12	0
20	СН	ВЛ	КНС-4-1	35	06,55 2022.03.15	14,25 2022.03.15	П	7,5	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0					1
21	СН	ВЛ	Кольцо- 12	10 (10.5)	17,55 2022.03.19	20,42 2022.03.19	П	2,78	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	79					1
22	СН	ВЛ	Кольцо- 12	10 (10.5)	10,24 2022.03.24	13,32 2022.03.24	В	3,133	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	79		Акт №0600_02_ 2022_11	3.4.9.3	4.12	0
23	СН	ВЛ	Кольцо- 12	10 (10.5)	14,32 2022.03.24	16,32 2022.03.24	П	2	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	79					1
24	СН	ВЛ	104-21	6 (6.3)	07,27 2022.03.25	14,00 2022.03.25	В	6,55	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	25		Акт №0600_03_ 2022_14	3.4.12. 2	4.14	0
25	СН	ВЛ	РП-149- 14	10 (10.5)	08,04 2022.03.31	09,33 2022.03.31	В	1,483	ВЛ	0	0	3	0	0	2	0	0	2	0	1	241		Акт №0600_03_ 2022_17	3.4.9		0
26	СН	ВЛ	29-15	6 (6.3)	08,17 2022.03.31	17,42 2022.03.31	П	9,417	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	17					1
27	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	00,46 2022.04.01	02,02 2022.04.01	П	1,27	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1,68					1
28	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	05,23 2022.04.01	06,26 2022.04.01	П	1,05	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1,68					1
29	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	06,39 2022.04.01	07,02 2022.04.01	П	0,38	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1,68					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	ЛН	ВЛ	211-12	6 (6.3)	02,15 2022.04.05	02,40 2022.04.05	В	0,41667	ВЛ	0	0	11	0	0	10	0	0	10	0	1	600	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район	АКТ №0400_04_ 2022_01	3.4.9.3	4.12	0
31	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	03,47 2022.04.05	18,34 2022.04.05	В	14,78	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	135		Акт №0600_04_ 2022_04	3.4.12. 2	4.14	0
32	СН	ВЛ	КНС-4-2	35	06,14 2022.04.05	22,36 2022.04.05	П	16,366	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0					1
33	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	21,06 2022.04.05	13,24 2022.04.06	П	16,3	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	135					1
34	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	17,43 2022.04.06	18,06 2022.04.06	П	0,38	ВЛ	0	0	3	0	0	2	0	0	2	0	1	241	ООО "Сургут- ские городски е электри- ческие сети"				1
35	КН	ВЛ	67-01	10 (10.5)	06,33 2022.04.13	12,03 2022.04.13	В	5,5	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	340		Акт 0300_04_20 22_02	3.4.14	4.16	1
36	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,00 2022.04.13	17,00 2022.04.13	П	7	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	479,376					1
37	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,10 2022.04.14	19,01 2022.04.14	П	8,85	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	479,376					1
38	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,00 2022.04.15	20,10 2022.04.15	П	10,17	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	479,376					1
39	СН	ВЛ	104-21	6 (6.3)	09,21 2022.04.23	10,42 2022.04.23	П	1,35	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	25					1
40	СН	ВЛ	Водная-38	6 (6.3)	10,56 2022.04.23	12,28 2022.04.23	П	1,53	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	353,64					1
41	ЛН	ВЛ	211-12	6 (6.3)	15,21 2022.04.28	17,03 2022.04.28	В	1,7	ВЛ	0	0	11	0	0	10	0	0	10	0	1	1667	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район	АКТ №0400_04_ 2022_02	3.4.12. 2	4.12	0
42	СН	ВЛ	197-03	6 (6.3)	10,18 2022.05.04	11,15 2022.05.04	П	0,95	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	64,8					1
43	УВСИНГ	ВЛ	В-6кВ К-108, ВЛ-6кВ "ф.УР-7"	6 (6.3)	18,24 2022.05.06	15,15 2022.05.07	В	20,85	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	720	АО "ЮТЭК-РС"	Акт от СЭС	3.4.9.1	4.13	0
44	СН	ВЛ	72-16	6 (6.3)	18,31 2022.05.06	21,57 2022.05.06	В	3,433	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1		АКТ №0600_05_ 2022_10	3.4.12. 2	4.12, 4.14	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
45	СН	ВЛ	Кольцо-10	10 (10.5)	19,21 2022.05.06	09,05 2022.05.07	В	13,733	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	5	0	1	126	ООО "Сургут- ские городски е электри- ческие сети"	Акт №0600_05_ 2022_14	3.4.9.3		0
46	СН	ВЛ	88-15	6 (6.3)	20,11 2022.05.06	02,44 2022.05.07	В	6,55	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	89		Акт №0600_05_ 2022_15	3.4.12. 2	4.12, 4.14	0
47	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	00,42 2022.05.07	01,59 2022.05.07	В	1,283	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	201		Акт №0600_05_ 2022_21	3.4.9.3		0
48	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	05,46 2022.05.07	08,49 2022.05.07	П	3,05	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	201					1
49	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	16,13 2022.05.07	16,34 2022.05.07	П	0,35	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	201					1
50	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	15,00 2022.05.17	18,29 2022.05.17	П	3,483	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	180,2					1
51	СН	ВЛ	Кольцо-10	10 (10.5)	13,57 2022.05.19	14,51 2022.05.19	П	0,9	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	5	0	1	125,9	ООО "Сургут- ские городски е электри- ческие сети"				1
52	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	15,19 2022.05.20	16,01 2022.05.20	П	0,7	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1,13					1
53	СН	ВЛ	29-06	6 (6.3)	12,38 2022.05.22	16,59 2022.05.22	В	4,35	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	4,4		Акт №0600_05_ 2022_44	3.4.9.3		0
54	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	00,24 2022.05.23	01,08 2022.05.23	В	0,733	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	72		Акт №0600_05_ 2022_45	3.4.12. 2	4.12, 4.14	0
55	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	11,40 2022.05.24	17,00 2022.05.24	П	5,333	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	72					1
56	СН	ВЛ	Кольцо-12	10 (10.5)	14,05 2022.05.30	16,50 2022.05.30	П	2,75	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	82,5					1
57	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,04 2022.06.08	18,37 2022.06.08	П	8,55	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	851,4					1
58	СН	ВЛ	88-07	6 (6.3)	14,42 2022.06.08	17,58 2022.06.08	П	3,267	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	89,64					1
59	СН	ВЛ	35-14	6 (6.3)	10,24 2022.06.09	13,40 2022.06.09	П	3,267	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1,74					1
60	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	10,51 2022.06.09	19,32 2022.06.09	П	8,683	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	851,4					1
61	СН	ВЛ	Кольцо-11	10 (10.5)	11,32 2022.06.15	14,55 2022.06.15	П	3,383	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	218,94	ООО "Элек"				1
62	СН	ВЛ	Кольцо-12	10 (10.5)	11,32 2022.06.15	14,55 2022.06.15	П	3,383	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	82,53					1
63	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	05,08 2022.06.18	19,06 2022.06.18	В	13,967	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	144		Акт №0600_06_ 2022_13	3.4.12. 5	4.12	0
64	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	07,20 2022.06.19	10,06 2022.06.19	В	2,767	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	456		Акт №5500_06_ 2022_01	3.4.9.3		0
65	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	12,11 2022.06.19	15,09 2022.06.19	П	2,966	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	144					1
66	СН	ВЛ	Кольцо-11	10 (10.5)	09,56 2022.06.24	16,50 2022.06.24	В	6,9	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	120	ООО "Элек"	Акт №0600_06_ 2022_27	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
67	СН	ВЛ	Кольцо-12	10 (10.5)	17,29 2022.06.26	00,54 2022.06.27	В	7,417	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	65,5		Акт №0600_06_2022_29	3.4.9.3		0
68	СН	ВЛ	72-16	6 (6.3)	16,43 2022.07.01	17,35 2022.07.01	В	0,867	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1,308		Акт №0600_07_2022_02	3.4.10		0
69	СН	ВЛ	5-08	6 (6.3)	15,35 2022.07.08	17,27 2022.07.08	П	1,867	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0,546					1
70	КН	ВЛ	67-01	10 (10.5)	18,25 2022.07.09	20,30 2022.07.09	В	2,083	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	340		Акт №0300_07_2022_02	3.4.10		0
71	СН	ВЛ	197-04	6 (6.3)	06,07 2022.07.14	10,16 2022.07.14	В	4,15	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	15,369		Акт №0600_07_2022_21	3.4.9.3		0
72	СН	ВЛ	197-04	6 (6.3)	07,27 2022.07.15	10,28 2022.07.15	В	3,017	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	15,369		Акт №0600_07_2022_21	3.4.9.3		0
73	СН	ВЛ	203-05	6 (6.3)	13,36 2022.07.19	17,29 2022.07.19	П	3,883	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	94,451					1
74	СН	ВЛ	197-04	6 (6.3)	10,04 2022.07.22	11,52 2022.07.22	П	1,8	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	15,369					1
75	СН	ВЛ	197-04	6 (6.3)	15,11 2022.07.22	16,34 2022.07.22	В	1,383	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	15,369		Акт №0600_07_2022_32	3.4.9.3		0
76	КН	ВЛ	67-20	10 (10.5)	07,32 2022.07.26	09,21 2022.07.26	В	1,817	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	80		Акт №0300_07_2022_04	3.4.9.3		0
77	КН	ВЛ	67-21	10 (10.5)	07,32 2022.07.26	09,00 2022.07.26	В	1,467	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	27		Акт №0300_07_2022_05	3.4.8.5		0
78	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	17,39 2022.08.06	18,11 2022.08.06	В	0,533	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	490	МУП "Сургутские районные электрические сети" МО Сургутский район	Акт №0600_08_2022_08	3.4.12. 3	4.11	0
79	СН	ВЛ	46-13	6 (6.3)	17,39 2022.08.06	18,10 2022.08.06	В	0,517	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	341	МУП "Сургутские районные электрические сети" МО Сургутский район	Акт №0600_08_2022_08	3.4.12. 3	4.11	0
80	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	16,18 2022.08.12	18,24 2022.08.12	В	2,1	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	667,693		Акт №0600_08_2022_12	3.4.9.3		0
81	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	14,29 2022.08.13	14,50 2022.08.13	В	0,35	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	96,697		Акт №0600_08_2022_15	3.4.12. 3	4.11	0
82	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	13,16 2022.08.16	15,18 2022.08.16	П	2,033	ВЛ	0	0	5	0	0	4	0	0	2	2	1	3,302	ООО "Элек"				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
83	СН	ВЛ	46-19	6 (6.3)	10,38 2022.08.17	15,18 2022.08.17	П	4,667	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	157,482	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район				1
84	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	10,00 2022.08.18	15,22 2022.08.18	П	5,367	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	489,913	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район				1
85	СН	ВЛ	46-02	6 (6.3)	10,00 2022.08.18	15,34 2022.08.18	П	5,567	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район				1
86	СН	ВЛ	140-18	6 (6.3)	13,44 2022.08.25	15,00 2022.08.25	П	1,267	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	48,119					1
87	СН	ВЛ	СНГ-1	10 (10.5)	10,08 2022.09.08	16,12 2022.09.08	П	6,067	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	56,059					1
88	СН	ВЛ	КНС-3- 25	6 (6.3)	14,52 2022.09.14	16,46 2022.09.14	П	1,9	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	495,383					1
89	СН	ВЛ	88-07	6 (6.3)	15,40 2022.09.15	19,32 2022.09.15	П	3,867	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	51,329					1
90	СН	ВЛ	Кольцо- 12	10 (10.5)	12,08 2022.09.17	16,12 2022.09.17	П	4,067	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	64,153					1
91	СН	ВЛ	197-20	6 (6.3)	10,38 2022.09.23	11,13 2022.09.23	П	0,583	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	7,992					1
92	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	10,45 2022.10.04	12,03 2022.10.04	П	1,3	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	240,4					1
93	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	11,16 2022.10.04	14,46 2022.10.04	В	3,5	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	624		Акт №0600_10_ 2022_02	3.4.9.3		0
94	СН	ВЛ	Кольцо- 12	10 (10.5)	14,16 2022.10.05	15,27 2022.10.05	П	1,183	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	74,3					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
95	СН	ВЛ	46-13	6 (6.3)	14,55 2022.10.06	16,04 2022.10.06	П	1,15	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	612,6	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район				1
96	СН	ВЛ	46-13	6 (6.3)	14,55 2022.10.07	16,06 2022.10.07	П	1,183	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	612,6	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район				1
97	СН	ВЛ	КНС-3- 25	6 (6.3)	15,32 2022.10.14	16,14 2022.10.14	П	0,7	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	917					1
98	УВСИНГ	ВЛ	В-6кВ КРУПЭ, ВЛ-6кВ "ф.УКЗН- 6"	6 (6.3)	20,00 2022.11.10	15,58 2022.11.11	В	19,967	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	16,2		1000_11_20 22_04 от 10.11.2022	3.4.8.1	4.4	0
99	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	10,21 2022.11.11	11,06 2022.11.11	П	0,75	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1,129					1
100	СН	ВЛ	197-05	6 (6.3)	22,19 2022.11.12	22,10 2022.11.13	В	23,85	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	16		Акт №0600_11_ 2022_06	3.4.7.3	4.14, 4.16	1
101	СН	ВЛ	292-07	6 (6.3)	11,50 2022.11.13	13,20 2022.11.13	В	1,5	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	5		Акт №0600_11_ 2022_07	3.4.7.3	4.14, 4.16	1
102	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	19,05 2022.11.16	22,25 2022.11.16	В	3,33	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	470	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район	Акт №0600_11_ 2022_11	3.4.9.3	4.12	0
103	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	13,45 2022.11.18	15,45 2022.11.18	В	2	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	470	МУП "Сургут- ские районны е электри- ческие сети" МО Сургут- ский район	Акт №0600_11_ 2022_11	3.4.9.3	4.12	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
104	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	14,40 2022.11.19	15,50 2022.11.19	В	1,167	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	2112		Акт №0600_11_2022_20	3.4.7.3	4.14, 4.16	1
105	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	13,34 2022.11.21	14,59 2022.11.21	П	1,417	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	651,44	МУП "Сургут-ские районные электрические сети" МО Сургутский район				1
106	СН	ВЛ	РП-5-1	10 (10.5)	10,41 2022.11.24	14,03 2022.11.24	П	3,367	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	270,8486					1
107	КН	ВЛ	172-07	6 (6.3)	10,47 2022.11.24	15,05 2022.11.24	В	4,3	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	МУП "Сургут-ские районные электрические сети" МО Сургутский район	Акт №0300_11_2022_01	3.4.10	4.12	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 2022 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:	487	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	11	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	55	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	350	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	71	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,09946	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 (P_{saifi}), шт.	0,02259	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 (P_{saidi}), час.	1,01718	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 (P_{saifi}), шт.	0,28131	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"