

СОГЛАСОВАНО:

Директор Департамента жилищно-коммунального хозяйства Тюменской области



СОГЛАСОВАНО:

Директор Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры



СОГЛАСОВАНО:

И.о. директора Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа



СОГЛАСОВАНО:

Директор Департамента АО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор АО "Россети Тюмень"



3. График временного отключения потребления на 2024/2025 гг. по АО "Россети Тюмень" на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа

Table with columns: № п/п, Потребитель, Наименование подстанции, Наименование фидера, Способ ввода отключения по графику, Время отключения, Очередь ограничения, МВт (I-X), Должность и телефон ответственного лица потребителя, Примечания. Includes summary rows for 'Итого по филиалу' and 'Итого по РДУ'.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания				
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
2.	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 110 кВ Кальча	В-110 Юровская I, В-110 Юровская II	ОП	от 5 до 20 мин.						9,62						г. Тюмень				
3	Тобольское УМН филиал АО "Транснефть-Сибирь"	НС 110 кВ Горная	В-10 НПС-1 и В-10 НПС-2 или В-10 НПС-3 и В-10 НПС-4	ОП	до 5 мин.		13,34										г. Тобольск				
4	Тобольское УМН филиал АО "Транснефть-Сибирь"	ПС 110 кВ Уват	В-6 1Т или В-6 2Т	ОП	от 5 до 20 мин.					3,34							г. Тобольск				
5.	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Тобольское ТПО	ПС 110 кВ Косач	В-10 1Т или В-10 2Т	ОП	до 5 мин.	1,46															
2. Район ПС 220 кВ Ленинская (филиал ПАО "Россети" - Южно-ПМЭС)						2,66	5,26	8,09	10,66	13,22	16,70	20,00	20,00	20,00	20,00						
1	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 35 6 кВ Тегусе 1	В-6 КТПВ-5,6 (ач.17)	ОП	от 5 до 20 мин	1,73											Усть-Тегусское м р				
2	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 35 6 кВ Тегусе 1	В-6 КТПВ-11,12 (ач.20)	ОП	от 5 до 20 мин	0,93											Усть-Тегусское м р				
3	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 35 6 кВ Тегусе 1	В-6 КТПВ-9,10 (ач.18)	ОП	от 5 до 20 мин		1,62										Усть-Тегусское м р				
4	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 35 6 кВ Тегусе 1	В-6 КТПВ-3,4 (ач.19)	ОП	от 5 до 20 мин		0,98										Усть-Тегусское м р				
5	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 35 6 кВ Тегусе 1	В-6 КТПШ-7,8 (ач.16)	ОП	от 5 до 20 мин			1,58									Усть-Тегусское м р				
6	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 35 6 кВ Тегусе 1	В-6 КТПШ-1,2 (ач.21)	ОП	от 5 до 20 мин			1,25									Усть-Тегусское м р				
7	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 110 35 6 кВ Уренская	В-6 КТП-1 УПСВ-2 Ввод-1 (ач.17)	ОП	от 5 до 20 мин				0,96								Усть-Тегусское м р				
8	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 110 35 6 кВ Уренская	В-6 КТП-1 УПСВ-2 Ввод-2 (ач.28)	ОП	от 5 до 20 мин				1,61								Усть-Тегусское м р				
9	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 110 35 6 кВ Уренская	В-6 КТП-2 УПСВ-2 Ввод-1 (ач.15)	ОП	от 5 до 20 мин					1,54							Усть-Тегусское м р				
10	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ПС 110 35 6 кВ Уренская	В-6 КТП-2 УПСВ-2 Ввод-2 (ач.211)	ОП	от 5 до 20 мин					1,02							Усть-Тегусское м р				
11	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ЗРУ 6 кВ КНС №4	В-6 П-32 В-6 П-34 В-6 П-36* (отключение 2х СД в зависимости от режима работы сети)	ОП	от 5 до 20 мин						3,48						Усть-Тегусское м р				
12	ООО "РН-Уватнефтегаз"	ЗРУ 6 кВ КНС №4	В-6 П-33 В-6 П-35 В-6 П-37* (отключение 2х СД в зависимости от режима работы сети)	ОП	от 5 до 20 мин							3,30					Усть-Тегусское м р				
Итого по филиалу АО "Россети Тюмень" Тюменские электрические сети Тобольское ТПО						до 5 мин.	12,14	25,48	83,48	115,72	115,72	115,72	115,72	115,72	115,72	115,72					
						от 5 до 20 мин.	2,66	5,26	8,09	10,66	16,56	29,66	38,89	42,96	100,98	139,28					
						от 20 и более мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
						Итого	14,80	30,74	91,57	126,38	132,28	145,38	154,61	158,68	216,70	255,00					
Итого по ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						

Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские электрические сети Ишимское ТПО

1. Южно-Ишимский энергорион																	
1.1 Район ПС 220 кВ Ишим																	
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
1	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Викжловского муниципального района	ПС 110 кВ Викжлово	ач.11 Чурап, ач.15 Березине, ач.3 Льнозавод, ач.14 Борки	ОП	до 5 мин					1,87							Викжловский район
2	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Абатского муниципального района	ПС 110 кВ Тушнолобово	ач.2 Тушнолобово, ач.10 Болдырево ач.8 Легиново, ач.6 Вурдино	ДУ	до 5 мин				1,10								Абатский район
3	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Абатского муниципального района	ПС 110 кВ Быструха	ач.3 Быструха, ач.4 Марухи, ач.5 Тельцово	ДУ	до 5 мин.			0,52									Абатский район
4	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Сладковского муниципального района	ПС 110 кВ Менжинка	В-10 1Т	ОП	до 5 мин					0,60							Сладковский район
5	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Абатского муниципального района	ПС 110 кВ Абатск	ач.10 Ренжово, ач.17 Осинцево, ач.14 Озерной, ач.8 Комплекс, ач.4 ХПП	ОП	до 5 мин	1,68											Абатский район
6	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Аромашевского муниципального района	ПС 110 кВ Аромашево	ач.3 Карманцев, ач.7 Октябрь, ач.20 Загозерье, ач.4 Птицефабрика, ач.20 Семеновичский	ОП	до 5 мин	1,47											Аромашевский район
7	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Казанского муниципального района	ПС 110 кВ Казанка	ач.17 СХТ, ач.15 Ярок, ач.14 Гвариев, ач.8 Чирки	ОП	до 5 мин	2,30											Казанский район
8	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Казанского муниципального района	ПС 110 кВ Казанка	В-110 Дубынка	ОП	от 5 до 20 мин							1,21					Казанский район
9	Филиал АО "Россети Тюмень." Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Бердюжского муниципального района	ПС 110 кВ Бердюжье	В-35 Ужгуз (вводка ПС 35 кВ Ужгуз)	ОП	от 5 до 20 мин									0,67			Бердюжский район

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филиала	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания					
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
13	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Урайнефтегаз"	ПС 110 кВ Убинская	В-6 IT (В-6 2Т)	ОП	от 5 до 20 мин.			3,00									г. Урай					
14	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Урайнефтегаз"	ПС 110 кВ Левинская	В-35 IT (В-35 2Т)	ОП	от 20 до 60 мин.		7,00										г. Урай					
15	Урайское УМН АО "Транснефть - Сибирь"	ПС 110 кВ Березовая	В-110 IT (В-110 2Т)	ОП	от 20 до 60 мин.									7,00			г. Урай					
И.Э. до филиала ПАО "Россети" - Центральные ПМЭС						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,44	7,49	7,49							
1	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Урайнефтегаз"	ПС 110 кВ Сырковка	В-35 Тодум-1 (IT ПС Сырковка)	ОП	до 5 мин.										3,05		г. Урай					
2	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Урайнефтегаз"	ПС 110 кВ Сырковка	В-35 Тодум-2 (2Т ПС Сырковка)	ОП	до 5 мин.								4,44				г. Урай					
Итого по филиалу АО "Россети Тюмень" Урайские электрические сети						до 5 мин.	0,00	0,00	3,60	9,40	9,40	17,20	20,50	24,94	31,99	35,99						
						от 5 до 20 мин.	0,00	3,00	9,50	9,50	15,00	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50			
						от 20 до 60 мин.	0,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	14,00	14,00	14,00	14,00		
						Итого	0,00	10,00	20,10	25,90	31,40	44,70	48,00	52,44	66,49	70,49						
						Итого по ДУ	0,00	0,00	3,60	9,40	9,40	17,20	20,50	20,50	24,50	28,50						
Филиал АО "Россети Тюмень" Энергокомплекс																						
						0,00	4,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	13,50	13,50							
1	ООО "Наганьнефть"	ПС 110 кВ Хутор	В-35 Куест-1	ОП	до 5 мин.		4,00										г. Нагань					
2	ООО "Наганьнефть"	ПС 110 кВ КНС-5	В-35 ДПС-17-1	ОП	до 5 мин.			8,00									г. Нагань					
3	ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Верхнекамская	КТП АВОг КЦ-2 яч.15.16; КТП АВОг КЦ-3 яч.27.24; КТП АВОг КЦ-4 яч.31.30; КТП АВОг КЦ-5 яч.61.42; КТП АВОг КЦ-6 яч.57.46; КТП АВОг КЦ-7 яч.45.58; КТП АВОг КЦ-8 яч.41.62; КТП АВОг КЦ-9 яч.55.60; КТП АВОг КЦ-10 яч.37.38	ОП	от 5 до 20 мин.								0,50				г. Нагань					
4	ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Перегребное	ВЛ №1 "жп" яч. №43.44; ВЛ №2 "жп" яч. №45.46; ВЛ №3 "СМУ-4" яч. №27.28; ВЛ №4 "Чемонт" яч. №39.40; КТП АВОг КЦ-4 яч.59.62; КТП АВОг КЦ-5 яч.55.58; КТП АВОг КЦ-6 яч.19.18; КТП АВОг КЦ-7 яч.23.22; КТП АВОг КЦ-8 яч.47.50	ОП	от 5 до 20 мин.								0,40				г. Нагань					
5	ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Соеновская	КТП АВОг КЦ-2 яч.17.16; КТП АВОг КЦ-4 яч.25.24; КТП АВОг КЦ-5 яч.57.60; КТП АВОг КЦ-6 яч.53.56	ОП	от 5 до 20 мин.								0,10				г. Нагань					
6	ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Белоярская	КТП АВОг КЦ-5 яч.17.16; КТП АВОг КЦ-7 яч.21.20; КТП АВОг КЦ-8 яч.29.28; КТП АВОг КЦ-9 яч.31.30; КТП АВОг КЦ-10 яч.33.32; КТП АВОг КЦ-11 яч.35.34; КТП АВОг КЦ-12 яч.37.36; КТП АВОг КЦ-13 яч.39.38; КТП АВОг КЦ-14 яч.41.40; КТП АВОг КЦ-15 яч.43.42; КТП АВОг КЦ-16 яч.45.44; КТП АВОг КЦ-17 яч.47.46; КТП АВОг КЦ-18 яч.49.48; КТП АВОг КЦ-19 яч.51.50; КТП АВОг КЦ-20 яч.53.52; КТП АВОг КЦ-21 яч.55.54; КТП АВОг КЦ-22 яч.57.56; КТП АВОг КЦ-23 яч.59.58; КТП АВОг КЦ-24 яч.61.60; КТП АВОг КЦ-25 яч.63.62; КТП АВОг КЦ-26 яч.65.64; КТП АВОг КЦ-27 яч.67.66; КТП АВОг КЦ-28 яч.69.68; КТП АВОг КЦ-29 яч.71.70; КТП АВОг КЦ-30 яч.73.72; КТП АВОг КЦ-31 яч.75.74; КТП АВОг КЦ-32 яч.77.76; КТП АВОг КЦ-33 яч.79.78; КТП АВОг КЦ-34 яч.81.80; КТП АВОг КЦ-35 яч.83.82; КТП АВОг КЦ-36 яч.85.84; КТП АВОг КЦ-37 яч.87.86; КТП АВОг КЦ-38 яч.89.88; КТП АВОг КЦ-39 яч.91.90; КТП АВОг КЦ-40 яч.93.92; КТП АВОг КЦ-41 яч.95.94; КТП АВОг КЦ-42 яч.97.96; КТП АВОг КЦ-43 яч.99.98; КТП АВОг КЦ-44 яч.101.100; КТП АВОг КЦ-45 яч.103.102; КТП АВОг КЦ-46 яч.105.104; КТП АВОг КЦ-47 яч.107.106; КТП АВОг КЦ-48 яч.109.108; КТП АВОг КЦ-49 яч.111.110; КТП АВОг КЦ-50 яч.113.112; КТП АВОг КЦ-51 яч.115.114; КТП АВОг КЦ-52 яч.117.116; КТП АВОг КЦ-53 яч.119.118; КТП АВОг КЦ-54 яч.121.120; КТП АВОг КЦ-55 яч.123.122; КТП АВОг КЦ-56 яч.125.124; КТП АВОг КЦ-57 яч.127.126; КТП АВОг КЦ-58 яч.129.128; КТП АВОг КЦ-59 яч.131.130; КТП АВОг КЦ-60 яч.133.132; КТП АВОг КЦ-61 яч.135.134; КТП АВОг КЦ-62 яч.137.136; КТП АВОг КЦ-63 яч.139.138; КТП АВОг КЦ-64 яч.141.140; КТП АВОг КЦ-65 яч.143.142; КТП АВОг КЦ-66 яч.145.144; КТП АВОг КЦ-67 яч.147.146; КТП АВОг КЦ-68 яч.149.148; КТП АВОг КЦ-69 яч.151.150; КТП АВОг КЦ-70 яч.153.152; КТП АВОг КЦ-71 яч.155.154; КТП АВОг КЦ-72 яч.157.156; КТП АВОг КЦ-73 яч.159.158; КТП АВОг КЦ-74 яч.161.160; КТП АВОг КЦ-75 яч.163.162; КТП АВОг КЦ-76 яч.165.164; КТП АВОг КЦ-77 яч.167.166; КТП АВОг КЦ-78 яч.169.168; КТП АВОг КЦ-79 яч.171.170; КТП АВОг КЦ-80 яч.173.172; КТП АВОг КЦ-81 яч.175.174; КТП АВОг КЦ-82 яч.177.176; КТП АВОг КЦ-83 яч.179.178; КТП АВОг КЦ-84 яч.181.180; КТП АВОг КЦ-85 яч.183.182; КТП АВОг КЦ-86 яч.185.184; КТП АВОг КЦ-87 яч.187.186; КТП АВОг КЦ-88 яч.189.188; КТП АВОг КЦ-89 яч.191.190; КТП АВОг КЦ-90 яч.193.192; КТП АВОг КЦ-91 яч.195.194; КТП АВОг КЦ-92 яч.197.196; КТП АВОг КЦ-93 яч.199.198; КТП АВОг КЦ-94 яч.201.200; КТП АВОг КЦ-95 яч.203.202; КТП АВОг КЦ-96 яч.205.204; КТП АВОг КЦ-97 яч.207.206; КТП АВОг КЦ-98 яч.209.208; КТП АВОг КЦ-99 яч.211.210; КТП АВОг КЦ-100 яч.213.212; КТП АВОг КЦ-101 яч.215.214; КТП АВОг КЦ-102 яч.217.216; КТП АВОг КЦ-103 яч.219.218; КТП АВОг КЦ-104 яч.221.220; КТП АВОг КЦ-105 яч.223.222; КТП АВОг КЦ-106 яч.225.224; КТП АВОг КЦ-107 яч.227.226; КТП АВОг КЦ-108 яч.229.228; КТП АВОг КЦ-109 яч.231.230; КТП АВОг КЦ-110 яч.233.232; КТП АВОг КЦ-111 яч.235.234; КТП АВОг КЦ-112 яч.237.236; КТП АВОг КЦ-113 яч.239.238; КТП АВОг КЦ-114 яч.241.240; КТП АВОг КЦ-115 яч.243.242; КТП АВОг КЦ-116 яч.245.244; КТП АВОг КЦ-117 яч.247.246; КТП АВОг КЦ-118 яч.249.248; КТП АВОг КЦ-119 яч.251.250; КТП АВОг КЦ-120 яч.253.252; КТП АВОг КЦ-121 яч.255.254; КТП АВОг КЦ-122 яч.257.256; КТП АВОг КЦ-123 яч.259.258; КТП АВОг КЦ-124 яч.261.260; КТП АВОг КЦ-125 яч.263.262; КТП АВОг КЦ-126 яч.265.264; КТП АВОг КЦ-127 яч.267.266; КТП АВОг КЦ-128 яч.269.268; КТП АВОг КЦ-129 яч.271.270; КТП АВОг КЦ-130 яч.273.272; КТП АВОг КЦ-131 яч.275.274; КТП АВОг КЦ-132 яч.277.276; КТП АВОг КЦ-133 яч.279.278; КТП АВОг КЦ-134 яч.281.280; КТП АВОг КЦ-135 яч.283.282; КТП АВОг КЦ-136 яч.285.284; КТП АВОг КЦ-137 яч.287.286; КТП АВОг КЦ-138 яч.289.288; КТП АВОг КЦ-139 яч.291.290; КТП АВОг КЦ-140 яч.293.292; КТП АВОг КЦ-141 яч.295.294; КТП АВОг КЦ-142 яч.297.296; КТП АВОг КЦ-143 яч.299.298; КТП АВОг КЦ-144 яч.301.300; КТП АВОг КЦ-145 яч.303.302; КТП АВОг КЦ-146 яч.305.304; КТП АВОг КЦ-147 яч.307.306; КТП АВОг КЦ-148 яч.309.308; КТП АВОг КЦ-149 яч.311.310; КТП АВОг КЦ-150 яч.313.312; КТП АВОг КЦ-151 яч.315.314; КТП АВОг КЦ-152 яч.317.316; КТП АВОг КЦ-153 яч.319.318; КТП АВОг КЦ-154 яч.321.320; КТП АВОг КЦ-155 яч.323.322; КТП АВОг КЦ-156 яч.325.324; КТП АВОг КЦ-157 яч.327.326; КТП АВОг КЦ-158 яч.329.328; КТП АВОг КЦ-159 яч.331.330; КТП АВОг КЦ-160 яч.333.332; КТП АВОг КЦ-161 яч.335.334; КТП АВОг КЦ-162 яч.337.336; КТП АВОг КЦ-163 яч.339.338; КТП АВОг КЦ-164 яч.341.340; КТП АВОг КЦ-165 яч.343.342; КТП АВОг КЦ-166 яч.345.344; КТП АВОг КЦ-167 яч.347.346; КТП АВОг КЦ-168 яч.349.348; КТП АВОг КЦ-169 яч.351.350; КТП АВОг КЦ-170 яч.353.352; КТП АВОг КЦ-171 яч.355.354; КТП АВОг КЦ-172 яч.357.356; КТП АВОг КЦ-173 яч.359.358; КТП АВОг КЦ-174 яч.361.360; КТП АВОг КЦ-175 яч.363.362; КТП АВОг КЦ-176 яч.365.364; КТП АВОг КЦ-177 яч.367.366; КТП АВОг КЦ-178 яч.369.368; КТП АВОг КЦ-179 яч.371.370; КТП АВОг КЦ-180 яч.373.372; КТП АВОг КЦ-181 яч.375.374; КТП АВОг КЦ-182 яч.377.376; КТП АВОг КЦ-183 яч.379.378; КТП АВОг КЦ-184 яч.381.380; КТП АВОг КЦ-185 яч.383.382; КТП АВОг КЦ-186 яч.385.384; КТП АВОг КЦ-187 яч.387.386; КТП АВОг КЦ-188 яч.389.388; КТП АВОг КЦ-189 яч.391.390; КТП АВОг КЦ-190 яч.393.392; КТП АВОг КЦ-191 яч.395.394; КТП АВОг КЦ-192 яч.397.396; КТП АВОг КЦ-193 яч.399.398; КТП АВОг КЦ-194 яч.401.400; КТП АВОг КЦ-195 яч.403.402; КТП АВОг КЦ-196 яч.405.404; КТП АВОг КЦ-197 яч.407.406; КТП АВОг КЦ-198 яч.409.408; КТП АВОг КЦ-199 яч.411.410; КТП АВОг КЦ-200 яч.413.412; КТП АВОг КЦ-201 яч.415.414; КТП АВОг КЦ-202 яч.417.416; КТП АВОг КЦ-203 яч.419.418; КТП АВОг КЦ-204 яч.421.420; КТП АВОг КЦ-205 яч.423.422; КТП АВОг КЦ-206 яч.425.424; КТП АВОг КЦ-207 яч.427.426; КТП АВОг КЦ-208 яч.429.428; КТП АВОг КЦ-209 яч.431.430; КТП АВОг КЦ-210 яч.433.432; КТП АВОг КЦ-211 яч.435.434; КТП АВОг КЦ-212 яч.437.436; КТП АВОг КЦ-213 яч.439.438; КТП АВОг КЦ-214 яч.441.440; КТП АВОг КЦ-215 яч.443.442; КТП АВОг КЦ-216 яч.445.444; КТП АВОг КЦ-217 яч.447.446; КТП АВОг КЦ-218 яч.449.448; КТП АВОг КЦ-219 яч.451.450; КТП АВОг КЦ-220 яч.453.452; КТП АВОг КЦ-221 яч.455.454; КТП АВОг КЦ-222 яч.457.456; КТП АВОг КЦ-223 яч.459.458; КТП АВОг КЦ-224 яч.461.460; КТП АВОг КЦ-225 яч.463.462; КТП АВОг КЦ-226 яч.465.464; КТП АВОг КЦ-227 яч.467.466; КТП АВОг КЦ-228 яч.469.468; КТП АВОг КЦ-229 яч.471.470; КТП АВОг КЦ-230 яч.473.472; КТП АВОг КЦ-231 яч.475.474; КТП АВОг КЦ-232 яч.477.476; КТП АВОг КЦ-233 яч.479.478; КТП АВОг КЦ-234 яч.481.480; КТП АВОг КЦ-235 яч.483.482; КТП АВОг КЦ-236 яч.485.484; КТП АВОг КЦ-237 яч.487.486; КТП АВОг КЦ-238 яч.489.488; КТП АВОг КЦ-239 яч.491.490; КТП АВОг КЦ-240 яч.493.492; КТП АВОг КЦ-241 яч.495.494; КТП АВОг КЦ-242 яч.497.496; КТП АВОг КЦ-243 яч.499.498; КТП АВОг КЦ-244 яч.501.500; КТП АВОг КЦ-245 яч.503.502; КТП АВОг КЦ-246 яч.505.504; КТП АВОг КЦ-247 яч.507.506; КТП АВОг КЦ-248 яч.509.508; КТП АВОг КЦ-249 яч.511.510; КТП АВОг КЦ-250 яч.513.512; КТП АВОг КЦ-251 яч.515.514; КТП АВОг КЦ-252 яч.517.516; КТП АВОг КЦ-253 яч.519.518; КТП АВОг КЦ-254 яч.521.520; КТП АВОг КЦ-255 яч.523.522; КТП АВОг КЦ-256 яч.525.524; КТП АВОг КЦ-257 яч.527.526; КТП АВОг КЦ-258 яч.529.528; КТП АВОг КЦ-259 яч.531.530; КТП АВОг КЦ-260 яч.533.532; КТП АВОг КЦ-261 яч.535.534; КТП АВОг КЦ-262 яч.537.536; КТП АВОг КЦ-263 яч.539.538; КТП АВОг КЦ-264 яч.541.540; КТП АВОг КЦ-265 яч.543.542; КТП АВОг КЦ-266 яч.545.544; КТП АВОг КЦ-267 яч.547.546; КТП АВОг КЦ-268 яч.549.548; КТП АВОг КЦ-269 яч.551.550; КТП АВОг КЦ-270 яч.553.552; КТП АВОг КЦ-271 яч.555.554; КТП АВОг КЦ-272 яч.557.556; КТП АВОг КЦ-273 яч.559.558; КТП АВОг КЦ-274 яч.561.560; КТП АВОг КЦ-275 яч.563.562; КТП АВОг КЦ-276 яч.565.564; КТП АВОг КЦ-277 яч.567.566; КТП АВОг КЦ-278 яч.569.568; КТП АВОг КЦ-279 яч.571.570; КТП АВОг КЦ-280 яч.573.572; КТП АВОг КЦ-281 яч.575.574; КТП АВОг КЦ-282 яч.577.576; КТП АВОг КЦ-283 яч.579.578; КТП АВОг КЦ-284 яч.581.580; КТП АВОг КЦ-285 яч.583.582; КТП АВОг КЦ-286 яч.585.584; КТП АВОг КЦ-287 яч.587.586; КТП АВОг КЦ-288 яч.589.588; КТП АВОг КЦ-289 яч.591.590; КТП АВОг КЦ-290 яч.593.592; КТП АВОг КЦ-291 яч.595.594; КТП АВОг КЦ-292 яч.597.596; КТП АВОг КЦ-293 яч.599.598; КТП АВОг КЦ-294 яч.601.600; КТП АВОг КЦ-295 яч.603.602; КТП АВОг КЦ-296 яч.605.604; КТП АВОг КЦ-297 яч.607.606; КТП АВОг КЦ-298 яч.609.608; КТП АВОг КЦ-299 яч.611.610; КТП АВОг КЦ-300 яч.613.612; КТП АВОг КЦ-301 яч.615.614; КТП АВОг КЦ-302 яч.617.616; КТП АВОг КЦ-303 яч.619.618; КТП АВОг КЦ-304 яч.621.620; КТП АВОг КЦ-305 яч.623.622; КТП АВОг КЦ-306 яч.625.624; КТП АВОг КЦ-307 яч.627.626; КТП АВОг КЦ-308 яч.629.628; КТП АВОг КЦ-309 яч.631.630; КТП АВОг КЦ-310 яч.633.632; КТП АВОг КЦ-311 яч.635.634; КТП АВОг КЦ-312 яч.637.636; КТП АВОг КЦ-313 яч.639.638; КТП АВОг КЦ-314 яч.641.640; КТП АВОг КЦ-315 яч.643.642; КТП АВОг КЦ-316 яч.645.644; КТП АВОг КЦ-317 яч.647.646; КТП АВОг КЦ-318 яч.649.648; КТП АВОг КЦ-319 яч.651.650; КТП АВОг КЦ-320 яч.653.652; КТП АВОг КЦ-321 яч.655.654; КТП АВОг КЦ-322 яч.657.656; КТП АВОг КЦ-323 яч.659.658; КТП АВОг КЦ-324 яч.661.660; КТП АВОг КЦ-325 яч.663.662; КТП АВОг КЦ-326 яч.665.664; КТП АВОг КЦ-327 яч.667.666; КТП АВОг КЦ-328 яч.669.668; КТП АВОг КЦ-329 яч.671.670; КТП АВОг КЦ-330 яч.673.672; КТП АВОг КЦ-331 яч.675.674; КТП АВОг КЦ-332 яч.677.676; КТП АВОг КЦ-333 яч.679.678; КТП АВОг КЦ-334 яч.681.680; КТП АВОг КЦ-335 яч.683.682; КТП АВОг КЦ-336 яч.685.684; КТП АВОг КЦ-337 яч.687.686; КТП АВОг КЦ-338 яч.689.688; КТП АВОг КЦ-339 яч.691.690; КТП АВОг КЦ-340 яч.693.692; КТП АВОг КЦ-341 яч.695.694; КТП АВОг КЦ-342 яч.697.696; КТП АВОг КЦ-343 яч.699.698; КТП АВОг КЦ-344 яч.701.700; КТП АВОг КЦ-345 яч.703.702; КТП АВОг КЦ-346 яч.705.704; КТП АВОг КЦ-347 яч.707.706; КТП АВОг КЦ-348 яч.709.708; КТП АВОг КЦ-349 яч.711.710; КТП АВОг КЦ-350 яч.713.712; КТП АВОг КЦ-351 яч.715.714; КТП АВОг КЦ-352 яч.717.716; КТП АВОг КЦ-353 яч.719.718; КТП АВОг КЦ-354 яч.721.720; КТП АВОг КЦ-355 яч.723.722; КТП АВОг КЦ-356 яч.725.724; КТП АВОг КЦ-357 яч.727.726; КТП АВОг КЦ-358 яч.729.728; КТП АВОг КЦ-359 яч.731.730; КТП АВОг КЦ-360 яч.733.732; КТП АВОг КЦ-361 яч.735.734; КТП АВОг КЦ-362 яч.737.736; КТП АВОг КЦ-363 яч.739.738; КТП АВОг КЦ-364 яч.741.740; КТП АВОг КЦ-365 яч.743.742; КТП АВОг КЦ-366 яч.745.744; КТП АВОг КЦ-367 яч.747.746; КТП АВОг КЦ-368 яч.749.748; КТП АВОг КЦ-369 яч.751.750; КТП АВОг КЦ-370 яч.753.752; КТП АВОг КЦ-371 яч.755.754; КТП АВОг КЦ-372 яч.757.756; КТП АВОг КЦ-373 яч.759.758; КТП АВОг КЦ-374 яч.761.760; КТП АВОг КЦ-375 яч.763.762; КТП АВОг КЦ-376 яч.765.764; КТП АВОг КЦ-377 яч.767.766; КТП АВОг КЦ-378 яч.769.768; КТП АВОг КЦ-379 яч.771.770; КТП АВОг КЦ-380 яч.773.772; КТП АВОг КЦ-381 яч.775.774; КТП АВОг КЦ-382 яч.777.776; КТП АВОг КЦ-383 яч.779.778; КТП АВОг КЦ-384 яч.781.780; КТП АВОг КЦ-385 яч.783.782; КТП АВОг КЦ-386 яч.785.784; КТП АВОг КЦ-387 яч.787.786; КТП АВОг КЦ-388 яч.789.788; КТП АВОг КЦ-389 яч.791.790; КТП АВОг КЦ-390 яч.793.792; КТП АВОг КЦ-391 яч.795.794; КТП АВОг КЦ-392 яч.797.796; КТП АВОг КЦ-393 яч.799.798; КТП АВОг КЦ-394 яч.801.800; КТП АВОг КЦ-395 яч.803.802; КТП АВОг КЦ-396 яч.805.804; КТП АВОг КЦ-397 яч.807.806; КТП АВОг КЦ-398 яч.809.808; КТП АВОг КЦ-3																			

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование физлица	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
9	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Нефтегазская	ВЛ-35кВ Карамышевская-1	ОВБ	от 20 до 60 мин.								3,40				г. Нефтегазский район
10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Нефтегазская	ВЛ-35кВ Карамышевская-2	ОВБ	от 20 до 60 мин.									5,80			г. Нефтегазский район
11	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Нефтегазская	ВЛ-35кВ Городевка-2	ОВБ	от 20 до 60 мин.						6,00						г. Нефтегазский район
12	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Широковская	ВЛ-35 Широковская-1	ОВБ	от 20 до 60 мин.											2,90	г. Нефтегазский район
13	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Широковская	ВЛ-35 Широковская-2	ОВБ	от 20 до 60 мин.							3,30					г. Нефтегазский район
1.1. Район ПС 220 кВ Ленинская (Фиднал ПАО "Россети" - Центральное ПМЭС)						7,85	7,85	7,85	11,01	17,24	17,24	19,76	27,74	27,74	27,74		
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Тюменская-1	ОП	до 5 мин.				3,16								Нефтегазский район
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Сямвская-1	ОП	до 5 мин.					6,23							Нефтегазский район
3	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Сибирская-2	ОП	до 5 мин.	0,96											Нефтегазский район
4	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Тюменская-2	ОП	до 5 мин.							2,52					Нефтегазский район
5	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Лесная-1	ОП	до 5 мин.	6,89											Нефтегазский район
6	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Лесная-2	ОП	до 5 мин.								7,98				Нефтегазский район
2. Район ПС 500 кВ Пыть-Яч						9,50	16,90	16,90	23,55	23,55	44,82	56,04	84,49	91,05	91,05		
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Лосинка	В-35 Пекра-1	ОП	до 5 мин.	9,50											г. Нефтегазский район
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Лосинка	В-35 Пекра-2	ОП	до 5 мин.		7,40										г. Нефтегазский район
3	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Лосинка	В-35 Северо-Запад-1	ОП	до 5 мин.						10,00						г. Нефтегазский район
4	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Лосинка	В-35 Северо-Запад-2	ОП	до 5 мин.								7,00				г. Нефтегазский район
5	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Очмынская	В-35 Цымя-2	ОП	до 5 мин.								15,00				г. Нефтегазский район
6	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Очмынская	В-35 Павлиновская-1	ОП	до 5 мин.				1,34								г. Нефтегазский район
7	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Очмынская	В-35 Павлиновская-2	ОП	до 5 мин.				5,31								г. Нефтегазский район
8	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Юганская	В-35 Балык-1	ОВБ	от 20 до 60 мин.							11,27					г. Нефтегазский район
9	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Юганская	В-35 Балык-2	ОВБ	от 20 до 60 мин.								8,89				г. Нефтегазский район
10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Юганская	В-6 РУ-2-1	ОВБ	от 20 до 60 мин.								2,33				г. Нефтегазский район
11	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Компрессорная	В-35 КПС-16-2	ОВБ	от 20 до 60 мин.								6,45				г. Нефтегазский район
12	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Компрессорная	В-35 ДПС-81-2	ОВБ	от 20 до 60 мин.									6,56			г. Нефтегазский район
2.1. Район ПС 500 кВ Пыть-Яч (Фиднал ПАО "Россети" - Центральное ПМЭС)						5,19	13,96	17,43	19,34	19,34	19,34	27,71	27,71	39,32	39,32		
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 500 кВ Пыть-Яч	В-35 Осенняя-1	ОП	до 5 мин.	2,93											г. Пыть-Яч
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 500 кВ Пыть-Яч	В-35 Осенняя-2	ОП	до 5 мин.	2,26											г. Пыть-Яч
3	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 500 кВ Пыть-Яч	В-35 Звездная-1	ОП	до 5 мин.			3,47									г. Пыть-Яч
4	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 500 кВ Пыть-Яч	В-35 Звездная-2	ОП	до 5 мин.				1,91								г. Пыть-Яч
5	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 500 кВ Пыть-Яч	В-35 КПС-1-1	ОП	до 5 мин.							8,37					г. Пыть-Яч
6	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 500 кВ Пыть-Яч	В-35 КПС-1-2	ОП	до 5 мин.									11,61			г. Пыть-Яч

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Омметр, вращение, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
7	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Гагаринская	В-110 Балтинская-1 (нагрузка 1Т ПС Балтинская)	ОП	до 5 мин.						12,42						г. Нефтеюганск
8	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Монетырская	В-110 Озерная-1 (1Т ПС Озерная)	ОП	до 5 мин.							8,78					г. Нефтеюганск
9	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Монетырская	В-110 Озерная-2 (2Т ПС Озерная)	ОП	до 5 мин.								3,16				г. Нефтеюганск
10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Гагаринская	В-35 1Т	ОП	до 5 мин.										10,70		г. Нефтеюганск
11	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Гагаринская	В-35 Марс-2	ОП	до 5 мин.											8,60	г. Нефтеюганск
8. Район ПС 220/10 ЮБГПЗ (Филиал ПАО "Россетг" - Центральные ПМЭС)						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00		
1	"Южно-Балтинский ГПЗ" - филиал АО «Сибур Тюменьгаз»	Цех №2 (МКС) от ЗРУ-10 ЮБ ГПЗ ПС-220 кВ ЮБ ГПЗ	Цех №2 (МКС) компрессор СТДН-12500 КП 101-1	ОП	от 5 до 20 мин.										10,00		г. Пыть-Як
9. Район ПС 110/35 Завидно-Сальмская (Филиал ПАО "Россетг" - Южные ПМЭС)						1,60	3,20	4,80	6,40	15,06	25,47	27,07	30,27	33,47	37,07		
1	ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	ПС 110 кВ Западно-Сальмская	В-35 кв. 8, 12 ПС 35/10кВ "УТН-1", кв. 1, 19 ПС 35/10кВ "УТН-2" (потребители по стороне 10кВ - насосные агрегаты: БКНС-1, БКНС-2, БКНС-3 УПН с мощностью АД-1,6МВт).	ДУ	до 5 мин.	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	3,20	1,60	3,20	3,20	3,60		к.п. Салым
2	ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	ПС 110 кВ Западно-Сальмская	В-35 кв. 4	ДУ	до 5 мин.					7,06							к.п. Салым
3	ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	ПС 110 кВ Западно-Сальмская	В-35 кв. 14	ДУ	до 5 мин.						7,21						к.п. Салым
Итого по филиалу АО "Россетг Тюмень." Нефтеюганские электрические сети						до 5 мин.	33,29	64,90	120,71	152,84	246,48	353,60	387,43	425,87	455,12	475,43	
Итого по ЗРУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по ЗРУ						33,29	64,90	120,71	152,84	246,48	353,60	387,43	425,87	455,12	475,43		
Филиал АО "Россетг Тюмень." Сургутские электрические сети						2,50	6,25	7,50	11,41	13,91	16,41	20,79	22,67	25,80	29,56		
1. Район ПС 220 кВ Котур						1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25		
1	ПАО "СНГ" ИГДУ "Нижнеортмынский"	ПС 110 кВ Нижнеортмынская	ВЛ-35кВ Кует 74-1-2, Кует 76-1-2, ЗРУ-6кВ КНС-2,3 СТД, внутр. фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	1,25	1,25		1,25		1,25	1,25		1,25	1,25		пос. Нижнеортмынский
2	ПАО "СНГ" ИГДУ "Нижнеортмынский"	ПС 110 кВ Ав-Тимская	ЗРУ-6кВ КНС-2, ДНС-1, ВЛ-110кВ Ав-Тимская-С Ав-Тимская-1,2 КНС, ДНС, СТД, внутр. фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25		пос. Нижнеортмынский
3	ПАО "СНГ" ИГДУ "Нижнеортмынский"	ПС 110 кВ Алезанская	ЗРУ-6кВ КНС Алезанская, ВЛ-35 кВ С Алезанская-1,2, КНС С Алезанская СТД, внутр. фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		1,25		1,25								пос. Нижнеортмынский
4	ПАО "СНГ" ИГДУ "Линторфел"	ПС 110 кВ КНС-10	ВЛ-35кВ КНС-13-1,2, ПС-35 кВ №113, КНС-13, СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.				0,78			0,63			0,63		г. Линтор
5	ПАО "СНГ" ИГДУ "Линторфел"	ПС 110 кВ КНС-10	ВЛ-35кВ КНС-10-1,2, ПС-35 кВ №71, КНС-10, СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.							1,25			0,63		г. Линтор
6	ПАО "СНГ" ИГДУ "Линторфел"	ПС 110 кВ КНС-10	ВЛ-35кВ КНС-10-1,2, ПС-35 кВ №150 КНС-20, СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.				0,63				0,63		0,63		г. Линтор
2. Район ПС 220 кВ Пачетор						2,50	6,00	8,51	11,01	14,14	16,64	19,77	24,52	28,90	32,65		
1	ПАО "СНГ" ИГДУ "Сургутефел"	ПС 110 кВ Яун-Лор	ЗРУ-6кВ КНС-1 СТД, внутр. фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	1,25		0,63		0,63		0,63		0,63			г. Сургут
2	ПАО "СНГ" ИГДУ "Сургутефел"	ПС 110 кВ Яун-Лор	ЗРУ-6кВ КНС-4 СТД, внутр. фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		1,25				1,25		1,25				г. Сургут
3	ПАО "СНГ" ИГДУ "Федоровскнефел"	ПС 110 кВ Газифи	ВЛ-35кВ Газифи-1,2, Куетово-1-1,2 КНС, ДНС СТД АД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		1,00		1,25	1,25					1,25	1,25	г. Сургут
4	ПАО "СНГ" ИГДУ "Федоровскнефел"	ПС 110 кВ КНС-11	ВЛ-35кВ Кует-274-1,2, Кует-348-1,2, ЗРУ-10кВ ПС-54-1,2 ПС-10кВ ЗРУ-6кВ КНС, ДНС, СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	2,50	2,50	2,50	2,50		г. Сургут
5	ПАО "СНГ" ИГДУ "Федоровскнефел"	ПС 110 кВ Брусиновия	КНС-7, ВЛ-35кВ КНС-6-1,2, КНС-1Д, ДНС-1Д СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.			0,63					1,00				г. Сургут
3. Район ПС граница 110 кВ Котур-Пимская						0,63	0,63	1,26	1,89	2,52	3,15	3,78	4,41	5,41	6,41		
1	ПАО "СНГ" ИГДУ "Линторфел"	ПС 110 кВ КНС-6	ЗРУ-6кВ КНС-6 отходящие фидера, СТД	ОП	от 5 до 20 мин.	0,63			0,63		0,63		0,63		1,00	1,00	г. Линтор
2	ПАО "СНГ" ИГДУ "Линторфел"	ПС 110 кВ Транспорная	ВЛ-35кВ КНС-4-1,2 КНС-8А, ВЛ-35кВ КНС-20-1,2 КНС-20А, Б-СТД АД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		0,63		0,63		0,63				1,00	1,00	г. Линтор
4. Район ПС 220 кВ Восточн Мозония						0,63	1,88	1,88	2,51	3,76	3,76	4,39	5,64	5,64	7,52		
1	ПАО "СНГ" ИГДУ "Комсомольскнефел"	ПС 110 кВ Сова	ВЛ-35кВ Кует-323-1,2, ВЛ-35кВ Сарымак-1,2, ЗРУ-6кВ КНС, ДНС, 7Д, внутр. фидера	ОП	от 5 до 20 мин.			1,25		1,25			1,25		1,25		п.г.г. Федоровский
2	ПАО "СНГ" ИГДУ "Комсомольскнефел"	ПС 110 кВ Сапунская	ЗРУ-6кВ ДНС Сапунская 7Д, внутр. фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	0,63			0,63			0,63			0,63		п.г.г. Федоровский
5. Район ПС 220 кВ Вилор						1,25	2,50	3,75	5,00	6,25	7,50	10,00	11,25	13,75	15,00		
1	ПАО "СНГ" ИГДУ "Комсомольскнефел"	ПС 110 кВ Кует	ВЛ-35кВ Куетова-13-1,2, Кует-177-1,2, КНС-4 СТД АД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		1,25		1,25				1,25		1,25		п.г.г. Федоровский
2	ПАО "СНГ" ИГДУ "Федоровскнефел"	ПС 110 кВ КНС-14	ЗРУ-6кВ КНС-14, ДНС, СТД АД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.			1,25	1,25				1,25		1,25		г. Сургут
3	ПАО "СНГ" ИГДУ "Федоровскнефел"	ПС 110 кВ КНС-9	ЗРУ-6кВ КНС-9 СТД АД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.												г. Сургут
4	ПАО "СНГ" ИГДУ "Федоровскнефел"	ПС 110 кВ КНС-2	ВЛ-35кВ Куетова-2-1,2, КНС, ДНС СТД АД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	1,25					1,25	1,25		1,25			г. Сургут
6. Район ПС 220 кВ Пимская						0,63	1,68	2,31	3,61	4,74	5,69	6,32	7,77	9,92	12,46		
1	ПАО "СНГ" ИГДУ "Линторфел"	ПС 110 кВ Бега	ВЛ-35кВ КНС-5-1,2 КНС-19, КНС-4 СТД АД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.				0,25		0,25		0,25				г. Линтор

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2	ПАО "СНГ" НГДУ "Лянторнефть"	ПС 110 кВ КНС-3	ВЛ-35кВ КНС-3-1,2, КНС-7-1,2, КНС-3,5, КНС-3А,15 СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	0,63		0,63						1,25	1,25		г.Лянтор
3	ПАО "СНГ" НГДУ "Лянторнефть"	ПС 110 кВ Мыслиховская	ВЛ-35кВ Мыслиховская-1,2 Куст-354-1,2, КНС, ДНС, СТД и внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		0,25		0,25		0,40		0,40		0,59		г.Лянтор
4	ПАО "СНГ" НГДУ "Лянторнефть"	ПС 110 кВ Ключевая	ВЛ-35кВ КНС-9-1,2, ВЛ-35 КНС-12-1,2, КНС-7,9 СТД, АД, ПС-35 6кВ, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		0,80		0,80		0,80		0,80	0,80	0,80		г.Лянтор
6. Район Барово -Сургутский энергоузел						58,52	62,52	65,65	69,15	74,03	77,53	82,91	87,16	91,29	107,00		
1	АО "ЮРЭСК"	ПС 110 кВ Пионерная-2	В-6 10кВ яч. 9, 14, 12, 47, 56	ОП	до 5 мин.	5,00											г.Сургут
2	ООО "Сургутские городские эл.сети", ПГСК "Линмузи"	ПС 110 кВ Олимпийская	3В-10 1Т	ДУ	до 5 мин.	4,29											г.Сургут
3	ООО "Сургутские городские эл.сети"	ПС 110 кВ Олимпийская	4В-10 2Т	ДУ	до 5 мин.	5,75											г.Сургут
4	ООО "Сургутские городские эл.сети", ООО "Консалтинг групп" (ПЦ "Леруа Мерлен")	ПС 110 кВ Геолог	В-10 яч. 4, 8, 30	ДУ	до 5 мин.	3,19											г.Сургут
5	ООО "Сургутские городские эл.сети", ООО "Элекс" (ф. Энергетик-103); (ф. Энергетик-206); ПТК "Энергетик-7"; ПСПК "Каскад-81"; Кооператив "Лукошко"; ПСК №82 "Жигуля"; ООО "ПЕТРОЛСНАБ"	ПС 110 кВ Энергетик	В-10 № 103, 204, 206, 303, 406	ДУ	до 5 мин.	3,41											г.Сургут
6	ООО "Сургутские городские эл.сети"	ПС 110 кВ Черный Мыс	3В-10 1Т	ДУ	до 5 мин.	2,52											г.Сургут
7	ООО "Сургутские городские эл.сети", ООО "Элекс" (ф. Ч.Мыс-409); ООО "ЭНЭРО" (ф. Ч.Мыс-404)	ПС 110 кВ Черный Мыс	4В-10 2Т	ДУ	до 5 мин.	1,81											г.Сургут
8	ООО "Сургутские городские эл.сети", ООО "Аврора Рус" (ф.Новин-2); МУП "СРЭС" МО СР (ф.Новин-1,4, БКПН Гидрономыя)	ПС 110 кВ Новин	3В-10 1Т	ДУ	до 5 мин.	6,36											г.Сургут, п.г.т. Белая Яр
9	ООО "Сургутские городские эл.сети", МУП "СРЭС" МО СР (ф.Новин-32, БКПН Гидрономыя); ООО "Аврора Рус" (ф.Новин-28)	ПС 110 кВ Новин	4В-10 2Т	ДУ	до 5 мин.	4,00											г.Сургут, п.г.т. Белая Яр
10	ПАО "СНГ" НГДУ "Федоровнефть"	ПС 110 кВ Югорская	В-35 Куст-24-1	ДУ	до 5 мин.	11,51											г.Сургут
11	ПАО "СНГ" НГДУ "Федоровнефть"	ПС 110 кВ Югорская	В-35 Куст-24-2	ДУ	до 5 мин.	3,68											г.Сургут
12	ПАО "СНГ" НГДУ "Комсомольскнефть"	ПС 110 кВ Югорская	№-35 Промзона-1	ДУ	до 5 мин.	2,33											п.г.т. Федоровский
13	ПАО "СНГ" НГДУ "Комсомольскнефть"	ПС 110 кВ Югорская	В-35 Промзона-2	ДУ	до 5 мин.	1,32											п.г.т. Федоровский
14	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Привокзальная	PI1, ПИ, КПИИ, подразделение ОАО "РЖД", суббеннты	ОП	от 5 до 20 мин.		0,50			0,50			0,50		0,50		г.Сургут
15	ПАО "СНГ" НГДУ "Сургутнефть"	ПС 110 кВ Элегат	ЭРУ-6 кВ КНС-2,3,Е СТД, внутр фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	0,25		0,63		0,63		0,63		0,63			г.Сургут
16	ПАО "СНГ" НГДУ "Сургутнефть"	ПС 110 кВ Дорожная	ВЛ-35 Озерная-1,2 ЭД КНС, ДНС, ПС-35 кВ внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		г.Сургут
17	ЮАО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Белчиновля, ПС 110 кВ Конденат	PI1, ПИ, КПИИ, КРУИ, внутренние фидера 6, 0,4 кВ завоз ЭСК и суббеннты	ОП	от 5 до 20 мин.			0,50		0,50		0,50		0,50			г.Сургут
6.1. Район ПС 220 кВ Пелюхая ПС 220 кВ Барово-Сургутский энергоузел																	
1	ПАО "СНГ" НГДУ "Быстрикнефть"	ПС 110 кВ Агат	ВЛ-35кВ Куст-191-1,2, Статор-1,2 КНС-2, КНС-К-152, СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		г.Сургут
2	ПАО "СНГ" НГДУ "Сургутнефть"	ПС 110 кВ Блонья	КНС-1А СТД, ВЛ-35кВ Ложкиная-1,2, Северная-1,2 КНС-8, КНС-2А, КНС-2, ДНС-1 СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		г.Сургут
3	ПАО "СНГ" НГДУ "Быстрикнефть"	ПС 110 кВ Быстринская	ВЛ-35кВ КНС-8-1,2, ВЛ-35кВ Якорь-1,2, КНС-1, ПБ, 1А СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	1,10				1,25		1,25			1,25		г.Сургут
4	ПАО "СНГ" НГДУ "Быстрикнефть"	ПС 110 кВ Азмаз	ВЛ-35кВ КНС-11-1,2 ВЛ-35кВ Ротор-1,2 КНС-1, 11А, КНС-10	ОП	от 5 до 20 мин.								1,25				г.Сургут
5	ПАО "СНГ" НГДУ "Сургутнефть"	ПС 110 кВ Технолг	ВЛ-35кВ Куст-23-1,2; КНС-4-1,2, КНС-5А, КНС-4А, ДНС-5А, ВЛ-35 СТД, внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	1,00		1,00		1,00		1,00		1,00			г.Сургут
6.2. Район ПС 220 кВ Пичиски Барово-Сургутский энергоузел																	
1	ПАО "СНГ" НГДУ "Быстрикнефть"	ПС 110 кВ Дальняя	ВЛ-35кВ Орбита-1,2, Куст-156-1,2, КНС-3, КНС-К-184 СТД и внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин.	1,00		1,00		1,00		1,00		1,00	1,26		г.Сургут

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания		
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
6.3 Район Варсоно - Сургутский энерозел (Фидер ПАО "Россет" - Центральное ПМЭС)																			
1	ООО "Сургутские городские электрические сети" (СОК «Газовик», ИП Юсифов К. В. огль; ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»; ТЭЦ-2; ОАО «СГП» «Региональные энергосервисы»; ЮЭРЖ; ИП Елькин; ЗАО «Сургутское электротранс»; ООО «Алехмелетротранс»; ООО «Слайер»; ООО «СУ №76»; ЗАО «Промышленное агентство»; ООО «СИБАНТОТРАНС»; ООО «Сибирь-электрон»; АО «РЭС-Сервис»; ООО «Юг респромбезопасность»; ООО «Орион»; ФГБОУ ДПО "УЦ ФПС по ХМАО-Югре"; ООО «Сургутский рыбовод»; ООО «Р141»)	ПС 220 кВ Сургут	В-10 ЖБИ-1	ОП	до 5 мин											3,98	г. Сургут		
2	ООО "Сургутские городские электрические сети" (СОК «Газовик», ИП Юсифов К. В. огль; ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»; ТЭЦ-2; ОАО «СГП» «Региональные энергосервисы»; ЮЭРЖ; ИП Елькин; ЗАО «Сургутское электротранс»; ООО «Алехмелетротранс»; ООО «Слайер»; ООО «СУ №76»; ЗАО «Промышленное агентство»; ООО «СИБАНТОТРАНС»; ООО «Сибирь-электрон»; АО «РЭС-Сервис»; ООО «Юг респромбезопасность»; ООО «Орион»; ФГБОУ ДПО "УЦ ФПС по ХМАО-Югре"; ООО «Сургутский рыбовод»; ООО «Р141»)	ПС 220 кВ Сургут	В-10 ЖБИ-2	ОП	до 5 мин											5,22	г. Сургут		
Итого по филиалу АО "Россети Тюмень" Сургутские электрические сети						до 5 мин	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	64,37		
						от 5 до 20 мин	11,49	26,29	35,69	49,41	63,68	75,51	92,79	108,25	125,44	146,23			
						от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
						Итого	66,66	81,46	90,86	104,58	118,85	130,68	147,99	163,42	180,61	210,60			
						Итого по ДУ	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17		
Фидер АО "Россети Тюмень" Нижнеартковские электрические сети																			
1. Район ПС 220 кВ Мегнон, ПС 110 кВ Самолзгор																			
1	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 220 кВ Мегнон ПС 110 кВ Самолзгор	В-110 кВ Самолзгор-1 (2) В-110 кВ Мегнон-1 (2) (нагрузка 1)(2) ПС КНС-19)	ОП	до 5 мин	0,00	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	16,00	25,57	г. Нижнеартковск		
2	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 110 кВ Самолзгор	В-35 кВ ф. №2	ОП	до 5 мин											9,57	г. Нижнеартковск		
3	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 110 кВ Самолзгор	В-6 3Т	ОП	до 5 мин										0,12		г. Нижнеартковск		
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,18	30,18			
2. Район ПС 110 кВ Самолзгор, ПС 220 кВ Космос																			
1	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 110 кВ Самолзгор ПС 220 кВ Космос	В-110 Космос-2(1), В-110 Самолзгор-2(1) (нагрузка 2(1)) ПС КНС-38, 2(1) ПС КНС-2)	ОП	до 5 мин											30,18	г. Нижнеартковск		
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,18	30,18			
3. Район ПС 220 кВ Камета																			
1	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 220 кВ Камета	В-110 КНС-33-1(2)	ОП	до 5 мин							10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	г. Нижнеартковск		
												10,06							
4. Район ПС 220 кВ Факел																			
1	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 220 кВ Факел	В-110 КНС-32-1(2)	ОП	до 5 мин	17,62	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	г. Нижнеартковск		
2	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 220 кВ Факел	В-35 2Т, В-6 2Т	ОП	до 5 мин		14,76										г. Нижнеартковск		
						0,00	0,00	0,00	14,41	14,41	14,41	35,91	35,91	35,91	35,91				
5. Район ПС 220 кВ Мираж, ПС 220 кВ Космос																			
1	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 220 кВ Мираж ПС 220 кВ Космос	В-110 Космос-1(2) В-110 Мираж-1(2) (нагрузка 1)(2) ПС КНС-27)	ОП	до 5 мин									21,50			г. Нижнеартковск		
2	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 220 кВ Космос	В-110 Лесная (нагрузка 2Т ПС КНС-9А)	ОП	до 5 мин				14,41								г. Нижнеартковск		
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,66	24,66	24,66			
6. Район ПС 220 кВ Мирная																			
1	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 220 кВ Мирная	В-110 КНС-5-2(1) (нагрузка 2(1) ПС КНС-5А, КНС-5, 1(2) ПС КНС-5Б)	ОП	до 5 мин									24,66			г. Нижнеартковск		
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,66	24,66	24,66			
7. Район ПС 110 кВ Лысьевская																			
1	ПАО "Славнефть-Мегнонефтегаз"	ПС 110 кВ Лысьевская	В-35 1(2)Т	ДУ	до 5 мин					4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	6,82	г. Мегнон		
2	ПАО "Славнефть-Мегнонефтегаз"	ПС 110 кВ Лысьевская	В-35 1(2)Т	ОП	до 5 мин					4,18						2,64	г. Мегнон		
						0,00	0,00	0,00	0,00	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	6,82			
8. Район ПС 220 кВ Узловая																			
1	АО "Варьеганнефтегаз"	ПС 220 кВ Узловая	В-110 КС Хохлаковская	ОП	до 5 мин			9,79									г. Радужный		
2	АО "Нижнеартковское нефтегазодобывающее предприятие"	ПС 220 кВ Узловая	В-110 Хохлаково-2(1) (нагрузка 2(1) ПС Хохлаково, 2(1) ПС КС-Хохлаковская)	ОП	до 5 мин							25,45					г. Нижнеартковск		
3	АО "Нижнеартковское нефтегазодобывающее предприятие"	ПС 220 кВ Узловая	В-110 Пермак-1(2)	ОП	до 5 мин										18,47		г. Нижнеартковск		
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,38	7,38	7,38	10,39	10,39	10,39			
9. Район ПС 220 кВ Северный Варьеган																			
1	АО "Варьеганнефтегаз"	ПС 220 кВ Северный Варьеган	В-110 Светлая-1(2)	ОП	до 5 мин					7,38							г. Радужный		
2	АО "Варьеганнефтегаз"	ПС 220 кВ Северный Варьеган	В-110 КНС-5-1(2)	ОП	до 5 мин								3,01				г. Радужный		
						0,00	0,00	0,00	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30				
10. Район ПС 110 кВ Меридиан																			
1	Филиал АО "СибурТюменьГаз" - "Нижнеартковский ГПЗ"	ПС 110 кВ Меридиан	В-110 2(1)Т	ОП	до 5 мин					12,30							г. Нижнеартковск		
						13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18			
11. Район ПС-500 кВ/110 кВ Белозерная																			
1	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 110 кВ КНС-11	В-35 1(2)Т	ДУ	до 5 мин	13,18											г. Нижнеартковск		
						0,00	0,00	11,49	11,49	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80				
11. Район ПС-110 кВ Козылевая																			
1	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 110 кВ Козылевая	В-35 5(6)Т	ОП	до 5 мин			11,49									г. Нижнеартковск		
2	АО "Самолзгорнефтегаз"	ПС 110 кВ КНС-16	В-35 2(1)Т	ДУ	до 5 мин					11,31							г. Нижнеартковск		
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,39				
12. Район ПС 220 кВ Кирьяновская																			
1	ПАО "Славнефть-Мегнонефтегаз"	ПС 220 кВ Кирьяновская	ВЛ 35 кВ Ф №5 (топ)	ОП	до 5 мин											11,85	г. Мегнон		
2	ПАО "Славнефть-Мегнонефтегаз"	ПС 220 кВ Кирьяновская	ВЛ 35 кВ Ф №6 (топ)	ОП	до 5 мин											8,54	г. Мегнон		
						0,66	0,66	2,15	3,12	3,12	3,47	3,47	5,00	5,00	5,48				
13. Район ПС 220 кВ Варьеган (Фидер ПАО "Россети" - Восточное ПМЭС)																			
1	АО "Нарьяннефтегаз"	ПС 220 кВ Варьеган	В-35 Ф №2	ОП	до 5 мин			1,49									г. Радужный		
2	АО "Нарьяннефтегаз"	ПС 220 кВ Варьеган	В-35 Ф №4	ОП	до 5 мин								1,53				г. Радужный		
3	АО "Газэлектросеть"	ПС 220 кВ Варьеган	В-6 Ф №2	ОП	до 5 мин											0,48	г. Радужный		
4	АО "Газэлектросеть"	ПС 220 кВ Варьеган	В-6 Ф №8	ОП	до 5 мин	0,66											г. Радужный		
5	АО "Газэлектросеть"	ПС 220 кВ Варьеган	В-6 Ф №16	ОП	до 5 мин				0,97								г. Радужный		
6	АО "Газэлектросеть"	ПС 220 кВ Варьеган	В-6 Ф №22	ОП	до 5 мин							0,35					г. Радужный		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
4. Район ПС 220 кВ Вынгавур						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Ягартная	ЗРУ 6 Ягартная СТД-1600 (шт.); ПС35 кВ К-324 Ввод 6-1,2; ПС 35-6 кВ 304 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 ЦПС АД-450 (шт)	ДУ	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	3,62	4,26		г.Новобрянск	
2	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Погружная	ПС 35/6 К-17 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-404 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-435 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 КНС-2 Ввод 6-1,2	ДУ	до 5 мин.										0,64		г.Новобрянск	
5. Район ПС500 кВ/110 кВ Муравленковская						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,49	13,49	13,49	13,49	16,11			
1	ООО "РН-Пурнефтегаз"	ПС 110 кВ Новотурейская	ВЛ 35 кВ Кутыгинская-1,2; ВЛ 35 кВ Коцубенковская-1,2; ЗРУ-6кВ "КПС-5" В6-1,2	ОВБ	от 20 до 60 мин.										2,62		г.Тубинский	
2	ООО "РН-Пурнефтегаз"	ПС 110 кВ Бареуковская	ВЛ 35 кВ Пурнейская-1; ВЛ 35 кВ Сергеевская-1; ВЛ 35 кВ ЦПС-1; ЗРУ-6кВ "КНС-7" В6-1	ДУ	до 5 мин.						13,49						г.Тубинский	
6. Район ПС 220 кВ Пуль-Яха						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,51	11,89			
1	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Стрела	ПС 35/6 К-4 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-107 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-108 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-5 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-7 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-109 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-171 Ввод 6-1,2;	ДУ	до 5 мин.										6,38		г.Муравленко	
2	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Ударная	ПС 35/6 К-104 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-105 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-115 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-122 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-106 Ввод 6-1,2;	ДУ	от 20 до 60 мин.									5,51			г.Муравленко	
7. Район ПС 220 кВ Холмогорская						0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	17,73	17,73	24,78	24,78	24,78			
1	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Разряд	ПС 35/6 386 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 365 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 394 Ввод 6-1,2;	ДУ	до 5 мин.								7,05				г.Новобрянск	
2	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Сутомринская	ПС 35/6 К-184 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 КНС-5 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-81 Ввод 6-1,2	ДУ	от 5 до 20 мин.					6,80							г.Муравленко	
3	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Крайняя	ПС 35/6 КНС-1к Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-8к Ввод 6-1,2; ПС 35/6 Восточная Ввод 6-1,2; ЗРУ-6 Крайняя СТД-1600 (шт.); ЗРУ-6 Ромашовская СТД-1600 (шт.)	ДУ	до 5 мин.						10,93						г.Муравленко	
8. Район ПС 220 кВ Вынгавур (Филиал ПАО "Россети" - Ямало-Ненецкое ПМЭС)						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,52			
1	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Ярайерская	ЗРУ-6 Ярайерское яч 16, 8, 9; ЦС 35/6 К-14 яч 14, 22, 19, 21 (СТД 1600 шт. находившиеся в работе); ПС 35/6 К-5 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-4 Ввод 6-1,2	ДУ	до 5 мин.										11,61		г.Новобрянск	
2	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Хорошунловская	ЗРУ-6 Хорошунловская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17; ПС 35/6 К-78 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 КНС-5 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 КНС-4 Ввод 6-1,2	ДУ	до 5 мин.										15,12		г.Новобрянск	
3	АО "Газпромнефть-Новобрянскгаз"	ПС 110 кВ Чуриновская	ЗРУ-6 Чуриновская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25; ЗРУ-6 КНС-1 яч 21, 34; ПС 35/6 "К-392" Ввод 6-1,2; ПС 35/6 "К-186" Ввод 6-1,2; ПС 35/6 "К-53" Ввод 6-1,2; ПС 35/6 "К-31" Ввод 6-1,2	ОП	от 5 до 20 мин.										22,79		г.Новобрянск	
Итого по филиалу АО "Россети Тюмень" Новобрянские электрические сети						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,42	38,92	45,97	103,22			
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	6,80	12,61	29,10	51,89			
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	1,46	1,46	5,00	10,59	25,41		
						Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	8,26	32,68	47,18	63,66	85,66	180,92		
						Итого по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	31,22	45,72	62,20	73,30	130,55		
Филиал АО "Россети Тюмень" Северные электрические сети																		
1. Северный энергоотдел																		
1.1. Район ПС 220 кВ Уренгой																		
1	ПУ "ДУ" ООО "Газпром трансгаз Сургут"	ПС 110 кВ Звезда	Работавший КТП АОО га м КП-1	ОП	от 5 до 20 мин.	2,56	10,03	16,83	20,55	24,59	28,53	31,86	36,55	36,55	61,05		г.Новый Уренгой	
2	АО "Энерго-Газ-Новобрянск" в Псковском районе	ПС 110 кВ Юность	ЗРУ-6 кВ, ф.6 кВ №1	ОП	до 3 мин.						1,26						г.Тарко-Сале	
	АО "Энерго-Газ-Новобрянск" в Псковском районе		ЗРУ-6 кВ, ф.6 кВ №8	ОП	от 5 до 20 мин.								2,53				г.Тарко-Сале	
	Свердловская железная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС		ЗРУ-10 кВ, ф. №13 "Контейнерная ЯЖД" яч.23	ОП	от 5 до 20 мин.										1,49		г.Новый Уренгой	
	Свердловская железная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС		ЗРУ-10 кВ, ф. №4 "ОАО ЯЖД" яч. 14	ОП	от 5 до 20 мин.										1,52		г.Новый Уренгой	
	Свердловская железная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	ПС 110 кВ Тихая	ЗРУ-10 кВ, ф. №3 "Репорт-1" яч.13	ОП	от 5 до 20 мин.										0,77		г.Новый Уренгой	
	Свердловская железная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС		ЗРУ-10 кВ, ф. №17 "Станция обезжелезования-1" яч.27	ОП	от 5 до 20 мин.										0,39		г.Новый Уренгой	
	Свердловская железная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС		ЗРУ-10 кВ, ф. №15 "КТП-962" яч.25	ОП	от 5 до 20 мин.										1,42		г.Новый Уренгой	
4	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Бузовик	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.6, 8, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин.						1,58						г.Новый Уренгой	
5	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"		ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.3, 5, 7	ОВБ	от 20 до 60 мин.					1,44							г.Новый Уренгой	
6	ООО "НОВАТЭК-Энерго"	ПС 110 кВ Ачимовская	ЗРУ-6 кВ, яч. №8,9	ОП	от 5 до 20 мин.										2,44		г.Новобрянск	
7	ООО "НОВАТЭК-Энерго"	ПС 110 кВ Юхарово	ЗРУ-6 кВ, яч. №6	ОП	от 5 до 20 мин.										2,00		г.Новый Уренгой	
8	АО "Уренгойская электросетевая компания"	ПС 110 кВ Шаренга-Яха	ЗРУ-6 кВ, яч.5, 10, 27, 17	ОВБ	от 20 до 60 мин.						1,22						г.Новый Уренгой	
	АО "Уренгойская электросетевая компания"		РП-1 яч.21, 14, 7, 18, 9, 19, 22, 16, 12, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин.		4,18										г.Новый Уренгой	
	АО "Уренгойская электросетевая компания"		РП-2 яч.20, 3, 17	ОВБ	от 20 до 60 мин.	1,00											г.Новый Уренгой	
	АО "Уренгойская электросетевая компания"		РП-3 яч.3, 5, 4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин.					0,18							г.Новый Уренгой	
	АО "Уренгойская электросетевая компания"		РП-5 яч.25, 23, 24	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новый Уренгой	
9	АО "Уренгойская электросетевая компания"	ПС 110 кВ Новурейговская	РП-6 яч.11, 12, 5, 15, 22, 19, 20	ОВБ	от 20 до 60 мин.				2,28								г.Новый Уренгой	
	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"		ЗРУ-10 кВ РП7 В-10 яч.3, 6, 7, 8, 16, 21, 23, 25, 28, 30, 34	ОВБ	от 20 до 60 мин.							2,72					г.Новый Уренгой	
	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Ива-Яха	ЗРУ-10 кВ РП25 В-10 яч.1, 5, 9, 10, 14, 16, 20	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новый Уренгой	
	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Ива-Яха	ЗРУ-10 кВ РП13 В-10 яч.7, 10, 11, 16, 20	ОВБ	от 20 до 60 мин.					2,60							г.Новый Уренгой	
11	АО "Уренгойская электросетевая компания"	ПС 110 кВ Ива-Яха	РП-14 яч.5, 12, 17, 19, 16	ОВБ	от 20 до 60 мин.			3,29									г.Новый Уренгой	
	АО "Уренгойская электросетевая компания"		РП-15 яч.5, 12, 15, 17, 18, 19	ОВБ	от 20 до 60 мин.		1,56										г.Новый Уренгой	
12	АО "Уренгойская электросетевая компания"	РП110 кВ	ЗРУ-10 кВ, яч.5 "ТП-3421", яч.6 "ТП-3422"	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,68		г.Новый Уренгой	
	АО "Уренгойская электросетевая компания"		ЗРУ-10 кВ, яч.7 "ТП-3251", яч.8 "ТП-3252"	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,87		г.Новый Уренгой	
13	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Холод	ЗРУ-10 кВ, В-10 яч.18, 28, 56, 62, 19, 29, 51, 57	ОВБ	от 20 до 60 мин.								3,97				г.Новый Уренгой	
14	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТТ1-1А	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.3, 10, 11, 12, 31, 34	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,80		г.Новый Уренгой	
15	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТТ1-2	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.3, 4, 6, 19	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,69		г.Новый Уренгой	
16	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТТ1-3	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.3, 10, 11, 12, 15	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,48		г.Новый Уренгой	
17	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТТ1-4	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.11, 12, 13, 14, 15, 17, 18	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,71		г.Новый Уренгой	
18	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТТ1-5	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.17, 18, 19, 20	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,59		г.Новый Уренгой	
19	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТТ1-5Н	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.23, 24, 25, 26	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,38		г.Новый Уренгой	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Список видов отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Должности и телефон ответственного лица потребителя	Примечания			
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
20	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Буран	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.11, 12, 13, 14, 16, 17, 22	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новая Уренгой			
21	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТП1-7	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новая Уренгой			
22	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТП1-8	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.9, 10, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новая Уренгой			
23	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Ужгородская	ЗРУ-10 кВ "Технологическое", В-10 яч.7, 9, 11, 13, 10, 12, 22, 23, 27, 29, 31, 39, 41, 24, 26, 28, 30, 36	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,52				г.Новая Уренгой			
24	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТП1-9	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.9, 12, 13, 15, 16, 18	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новая Уренгой			
25	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТП1-10	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.3, 12, 14, 15, 16, 17, 23	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новая Уренгой			
26	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТП1-12	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.13, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 24, 26, 27, 30	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новая Уренгой			
27	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УТП1-13	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч.13, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 24, 27, 30	ОВБ	от 20 до 60 мин.												г.Новая Уренгой			
Филиал ПАО "Россети" - Ямало-Ненецкое ПМЭС																				
1.	ООО "РН-Банкор", ПС 110 кВ НПС-1	ПС 220 кВ Мангазея	В-110 НПС-1 11 цепи, В-110 НПС-1 11 цепи.	ОП	до 5 мин.											4,50	4,50	г.Красноярск		
1.2. Район ПС 110 кВ Ямбург																				
1	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ ЯТП1-2	ЗРУ-6 кВ 12РП1-6 В-6 яч.5, 6, 7, 16, 24, 27	ОП	от 5 до 20 мин.													д.Ямбург		
2	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ ЯТП1-4	ЗРУ-6 кВ 14РП1-6 В-6 яч.5, 6, 7, 11, 17	ОП	от 5 до 20 мин.													п.Ямбург		
3	Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ ЯТП1-6	ЗРУ-6 кВ 16РП1-6 В-6 яч.1, 3, 5, 6, 11	ОП	от 5 до 20 мин.													п.Ямбург		
4	Ямбургское ЛПУ ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Ямбург	РУ-10 кВ Тула, яч. № 10, 19; РУ-10 кВ Елец, яч. № 8, 21	ОП	от 5 до 20 мин.													п.Ямбург		
1.3. Район ПС 220 кВ Надым																				
1	МУП "Надымские городские электрические сети"	ПС 110 кВ Морозка	ПРП1, ЗРУ-6, яч. № 54 "РБУ" ПРП1, ЗРУ-6, яч. № 49 "Самытло" ПРП1, ЗРУ-6, яч. № 47 "Промысла"	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин.													г.Надым		
2	Ягельное ЛПУ ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Левохеттинская	ЗРУ-10 кВ, яч. №7,47,8,48	ОП	от 5 до 20 мин.													г.Надым		
3	Призерное ЛПУ ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Призерная	ЗРУ-10 кВ, яч. №11,10,61,64	ОП	от 5 до 20 мин.													г.Надым		
1.4. Район ПС 220 кВ Салехард																				
1	Филиал АО "Энерго-Газ-Новобрикс" в г. Салехард	ПС 110 кВ Северное Сивие	ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №615.2 (№63)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №616.4 (№61)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №616.5 (№68)	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, яч.№1,9 КЛ 6 кВ РП1 Центральная - РП4/1	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, яч.№2,8 КЛ 6 кВ РП1 Центральная - РП4/2	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.1.3 (№638)	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.2.4 (№637)	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.3.2 (№639)	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.4.4 (№622)	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.4.2 (№618)	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.4.4 (№65)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-1, фидер 6 кВ №61.1.9 (№610)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-1, фидер 6 кВ №61.1.7 (№629)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-1, фидер 6 кВ №61.1.2 (№642)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-1, фидер 6 кВ №61.2.2 (№631)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-1, фидер 6 кВ №61.2.3 (№630)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-1, фидер 6 кВ №61.2.12 (№643)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-2, фидер 6 кВ №62.2.2 (№635)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-2, фидер 6 кВ №62.1.9 (№624.2)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-2, фидер 6 кВ №62.2.11 (№626)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-2, фидер 6 кВ №62.1.8 (№625.2)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-2, фидер 6 кВ №62.1.7 (№623)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-2, фидер 6 кВ №62.2.3 (№624.1)	ДУ	до 5 мин.															
			РП-2, фидер 6 кВ №62.2.4 (№625.1)	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.2.3 (№64)	ДУ	до 5 мин.															
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.3.3 (№620)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №613.3	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №615.3 (№62)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №614.2 (№61)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №615.4 (№69)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №614.5 (№612.2)	ДУ	до 5 мин.															
			Частично фидер 6 кВ №61.1.8 (№628), (ТП № 107, 91, 185, 186, 84 Т-2)	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
			Частично фидер 6 кВ №613.6 (№612.1), (ТП № 701, 702, 703, 707, 708, 710, 721, 722)	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
			Частично фидер 6 кВ №5.4.7 (№61), (ТП № 85а, 85а, 5а, 5а)	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
			ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №61.3 (№614)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №61.2 (№615)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №62.3 (№616)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №62.12 (№652)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №62.2 (№616)	ДУ	до 5 мин.															
			ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-4, фидер 6 кВ №64.3 (№633)	ДУ	до 5 мин.															
ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №62.4 (№617)	ДУ	до 5 мин.																		
ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-4, фидер 6 кВ №63.3 (№613)	ДУ	до 5 мин.																		
ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №61.11 (№655)	ДУ	до 5 мин.																		
ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №61.8 (№649)	ДУ	до 5 мин.																		
ПС 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №62.11 (№656)	ДУ	до 5 мин.																		
РП-3, фидер 6 кВ №63.1.5	ДУ	до 5 мин.																		
РП-3, фидер 6 кВ №63.1.2 (№654)	ДУ	до 5 мин.																		
РП-3, фидер 6 кВ №63.2.2 (№653)	ДУ	до 5 мин.																		
РП-3, фидер 6 кВ №63.2.4 (№650)	ДУ	до 5 мин.																		
Итого по филиалу АО "Россети Тюмень" Северные электрические сети																				
						до 5 мин.	7,84	14,86	21,87	28,91	38,06	44,74	52,77	61,50	71,32	75,82				
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	5,20	7,73	7,73	7,73	22,06				
						от 20 до 60 мин.	2,56	10,03	16,83	20,55	23,33	27,27	27,27	32,76	32,76	52,60				
						Итого	10,40	24,89	38,70	49,46	66,59	77,21	87,77	101,99	111,81	150,48				
						Итого по ДУ	7,84	14,86	21,87	28,91	36,80	43,48	51,61	60,24	65,56	65,56				
						до 5 мин.	431,41	554,76	783,71	911,34	1069,12	1273,00	1372,57	1481,28	1559,18	1754,25				
						от 5 до 20 мин.	16,35	133,40	160,66	195,38	249,97	293,15	327,04	380,99	490,80	632,14				
						от 20 до 60 мин.	14,60	35,97	101,11	126,11	143,68	179,30	212,22	234,18	259,05	297,01				
						Итого	462,36	724,13	1045,48	1232,83	1462,77	1745,45	1911,83	2096,45	2309,03	2683,40				
						Итого по ДУ	97,29	131,76	184,59	209,01	256,69	322,29	361,73	390,64	415,79	553,08				
						до 5 мин.	105,04	105,04	105,04	105,04	105,04	105,04	105,04	105,04	105,04	105,04				
						от 5 до 20 мин.	0,00													

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	в т.ч. по району ПС 110 кВ Инга				до 5 мин.	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77		
					от 5 до 20 мин.	0,00	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09		
					от 20 до 60 мин.	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04		
					Итого	36,81	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90		
	в т.ч. по району ПС 500 кВ Белозерная				до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	3,62	3,62		
					Итого	0,66	0,66	11,94	25,21	32,59	58,39	72,89	81,05	86,64	179,25		
	в т.ч. по району ПС 110 кВ Кольцевая				до 5 мин.	0,00	0,00	11,49	11,49	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	0,00	0,00	11,49	11,49	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80		
	в т.ч. по району ПС 500 кВ Пыть-Ях				до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 5 до 20 мин.	0,00	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,27	22,49	28,94	35,50	35,50		
					Итого	5,19	13,96	17,43	25,99	25,99	37,26	56,85	78,30	96,47	96,47		
	в т.ч. по району ПС 110 кВ Западно-Сальмский				до 5 мин.	1,60	3,20	4,80	6,40	15,06	25,47	27,07	30,27	33,47	37,07		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	1,60	3,20	4,80	6,40	15,06	25,47	27,07	30,27	33,47	37,07		
	в т.ч. по району ПС 220 Шубинская				до 5 мин.	6,61	26,61	48,34	51,99	88,34	100,76	109,54	112,70	123,40	132,00		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	6,61	26,61	48,34	51,99	88,34	100,76	109,54	112,70	123,40	132,00		
	в т.ч. по району Барсово-Сургутский энергоузел				до 5 мин.	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	64,37	
					от 5 до 20 мин.	3,35	7,35	10,48	13,98	18,86	22,36	27,74	31,99	36,12	42,63		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	58,52	62,52	65,65	69,15	74,03	77,53	82,91	87,16	91,29	107,00		
	в т.ч. по району Тобольской ТЭЦ				до 5 мин.	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17		
					от 5 до 20 мин.	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68		
	в т.ч. по Демьянскому энергоузелу				до 5 мин.	1,46	14,80	14,80	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04		
					от 5 до 20 мин.	2,66	5,26	8,09	10,66	16,56	29,66	32,96	32,96	32,96	32,96		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	4,12	20,06	22,89	57,70	63,60	76,70	80,00	80,00	80,00	80,00		
	в т.ч. по району ПС 500 кВ Демьянская				до 5 мин.	1,46	14,80	14,80	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,34	12,96	12,96	12,96	12,96			
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
					Итого	1,46	14,80	14,80	47,04	50,38	60,00	60,00	60,00	60,00			
	в т.ч. по Северному энергорайону				до 5 мин.	7,84	14,86	21,87	28,91	38,06	44,74	52,77	61,50	71,32	75,82		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	5,20	7,73	7,73	7,73	22,06		
					от 20 до 60 мин.	2,56	10,03	16,83	20,55	23,33	27,27	27,27	32,76	32,76	52,60		
					Итого	10,40	24,89	38,70	49,46	66,59	77,21	87,77	101,99	111,81	150,48		
	в т.ч. по району ПС 220 кВ Салехард				до 5 мин.	6,64	13,66	20,67	27,71	35,60	42,28	50,31	59,04	64,36	64,36		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,87		
					Итого	6,64	13,66	20,67	27,71	35,60	42,28	50,31	59,04	64,36	71,23		
	в т.ч. по району ПС 110 кВ Ямбург				до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20		
	в т.ч. по району ПС 220 кВ Надым				до 5 мин.	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	4,00		
	в т.ч. по Тюменскому, Юзаному и Инимскому энергорайонам				до 5 мин.	32,52	62,96	130,42	150,86	176,68	194,80	206,91	208,41	209,88	239,68		
					от 5 до 20 мин.	2,20	3,42	4,07	5,42	6,70	10,15	15,00	18,28	22,19	65,32		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	34,72	66,38	134,49	156,28	183,38	204,95	221,91	226,69	232,07	305,00		
	в т.ч. по Южно-Инимскому энергорайонам				до 5 мин.	9,42	14,76	42,12	50,46	58,98	63,31	65,71	67,21	68,68	71,28		
					от 5 до 20 мин.	2,20	3,42	4,07	5,42	6,70	10,15	15,00	18,28	22,19	23,72		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Итого	11,62	18,18	46,19	55,88	65,68	73,46	80,71	85,49	90,87	95,00		
					Итого по ДУ	1,40	2,15	2,67	6,65	8,37	10,87	13,17	13,67	15,20	16,20		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филиала	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания			
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
в т.ч. по энергорайону ТТЭЦ1 и ТТЭЦ2						до 5 мин.	23,10	48,20	88,30	100,40	117,70	131,49	141,20	141,20	141,20	160,40				
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	41,60
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
						Итого	23,10	48,20	88,30	100,40	117,70	131,49	141,20	141,20	141,20	210,00				
в т.ч. по району ПС 220 кВ Ожогино						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,20					
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			41,60		
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		
						Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			68,80		
						Итого по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,80					

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-41,1 °С).

И. о. заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг АО "Россети Тюмень"

Первый заместитель генерального директора - главный инженер АО "Россети Тюмень"

Первый заместитель директора - главный диспетчер Филиала АО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ

В. С. Черниговский

А. Р. Мельников

С. В. Редин