



15.08.2025

905-р №

Шупашкар хули

15.08.2025

№ 905-р

г. Чебоксары

1. В целях обеспечения стабильного и устойчивого газоснабжения населения, коммунально-бытовых организаций и социальных объектов в осенне-зимний период в Чувашской Республике утвердить:

график перевода потребителей природного газа в Чувашской Республике на резервные виды топлива при похолоданиях в отопительный период IV квартала 2025 года (приложение № 1);

график перевода потребителей природного газа в Чувашской Республике на резервные виды топлива при похолоданиях в отопительный период I квартала 2026 года (приложение № 2);

график ограничения снабжения природным газом потребителей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии в отопительный период IV квартала 2025 года (приложение № 3);

график ограничения снабжения природным газом потребителей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии в отопительный период I квартала 2026 года (приложение № 4);

график ограничения снабжения природным газом потребителей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии в отопительный период II квартала 2026 года (приложение № 5);

график ограничения снабжения природным газом потребителей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии в отопительный период III квартала 2026 года (приложение № 6).

2. Рекомендовать организациям, имеющим на своем балансе котельные, работающие на природном газе, обеспечивающим потребителей тепловой энергией в Чувашской Республике, и администрациям муниципальных образований:

в своей работе руководствоваться постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 2 октября 2006 г. № 248 «О Порядке составления и ввода графика перевода потребителей газа в Чувашской Республике на резервные виды топлива при похолодании» и настоящим распоряжением;

до 1 октября 2025 года:

создать нормативные запасы резервного топлива на отопительный период 2025/26 года в соответствии с продолжительностью работы на резервном топливе;

подготовить к работе резервные топливные хозяйства котельных.

3. Предложить обществу с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Чебоксары» довести настоящее распоряжение до организаций и администраций муниципальных образований, указанных в утвержденных настоящим распоряжением графиках.

4. Признать утратившим силу распоряжение Кабинета Министров Чувашской Республики от 9 августа 2024 г. № 834-р.

5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики с ежеквартальным информированием Кабинета Министров Чувашской Республики.

Председатель Кабинета Министров
Чувашской Республики – С.Артамонов



УТВЕРЖДЕН
распоряжением Кабинета Министров
Чувашской Республики
от 15.08.2025 № 905-р
(приложение № 1)

Г Р А Ф И К
перевода потребителей природного газа в Чувашской Республике на резервные виды топлива при похолоданиях
в отопительный период IV квартала 2025 года

№ пп	Наименование потребителя	Местонахождение потре- бителя	Среднесуточная норма по- ставки газа (тыс. куб. мет- ров в сутки)	Высвобождаемый объем газа (тыс. куб. метров в сутки), очередь ограничения				Броня газопотребления, тыс. куб. метров в сутки	Вид резервного топлива	Рабочая емкость резервно- го топливного хозяйства, тонн	Агрегаты, пере- водимые на ре- зервное топливо	Время перехода на резерв- ное топливо, часы	Продол- жительность ра- боты на резервном топливе, суток		Наличие ре- зервного топ- лива, тонн	
				I	II	III	IV						факт	план	факт	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	АО «ЧПО им. В.И. Ча- паева»	г. Чебок- сары	143,4	30,8	61,7	92,5	123,4	20	мазут	17000	ПТВМ-50 = 3 ед., ГМ-50 = 3 ед.	3/72	10	10	1656	1670
2.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-2)	г. Чебок- сары	2337,0	489,2	978,5	1467,7	1957,0	380	мазут	36103	ТГМЕ-464 = 5 ед., КВГМ-180 = 2 ед.	3/72	3	3	6235	3600
3.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-3)	г. Ново- чебок- сарск	1380,4	262,6	525,2	787,8	1050,4	330	мазут	35927	ТГМ-84 = 1 ед., ТГМЕ-464 = 4 ед.	3/72	6	6	7749,3	3918
4.	ООО «Потенциал» (ко- тельная д. Толиково, Че- боксарский муниципаль- ный округ Чувашской Республики, ул. Боль- шая, д. 51)	Чебоксар- ский му- ници- пальный округ Чу- вашской Респуб- лики	7,5	0,0	0,0	0,0	7,5	0	дизель- ное топли- во	0,8	КВа-3,15 = 1 ед.	3	0	5	0,6	10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5.	МУП «ЖКХ «Атлашевское» (БМК пос. Новое Атлашево, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Парковая, д. 1/4)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	10,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0	дизельное топливо	0,8	RS-D4500 = 1 ед.	3	0	5	0,2	20
6.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «ПМС-205»)	г. Канаш	2,7	0,0	0,0	0,0	2,7	0	дизельное топливо	4,2	Protherm NO 970 (0,97 МВт) = 1 ед.	3	0	5	0,2	10
7.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БАМ-1»)	г. Канаш	5,8	0,0	0,0	0,0	5,8	0	дизельное топливо	0,8	ALPHA E-1570 (1,57 МВт) = 1 ед.	3	0	5	0,2	15
8.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БАМ-2»)	г. Канаш	5,2	0,0	0,0	0,0	5,2	0	дизельное топливо	0,8	ALPHA E-1320 (1,32 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,2	17
9.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 19 «БАМ-3»)	г. Канаш	7,7	0,0	0,0	0,0	7,7	0	дизельное топливо	0,8	ALPHA E-2200 (2,2 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,2	40
10.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Трудовая, д. 1)	г. Канаш	16,8	0,0	0,0	0,0	16,8	0	дизельное топливо	0,8	POLYKRAFT Duotherm 5000 (5,0 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,2	75
11.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Новая, д. 3)	г. Канаш	17,9	0,0	0,0	0,0	17,9	0	дизельное топливо	0,8	POLYKRAFT Duotherm 5000 (5,0 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,2	75
12.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 23 «Западная»)	г. Канаш	7,6	0,0	0,0	0,0	7,6	0	дизельное топливо	0,8	ICI CALDAIE REX-300 = 1 ед.	3	0	5	0,2	40

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
13.	МУП «ШПТИВ» (котельная г. Шумерля, ул. Урукова, д. 17 «А»)	г. Шумерля	4,1	0,0	0,0	0,0	4,1	0	дизельное топливо	10	ICI CALDAIE REX-350 = 1 ед.	3	0	5	0,2	40
14.	МУП «ШПТИВ» (котельная г. Шумерля, ул. Щорса, д. 8)	г. Шумерля	5,3	0,0	0,0	0,0	5,3	0	дизельное топливо	0,8	ICI CALDAIE REX-350 = 1 ед.	3	0	5	0,2	40
15.	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии (блочная модульная котельная ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии, г. Шумерля, ул. Сурская)	г. Шумерля	6,8	0,0	0,0	0,0	6,8	0	дизельное топливо	0,8	POLYKRAFT Duotherm 2500 (2,5 MBT) = 2 ед.	3	0	5	0,3	40
16.	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии (котельная № 19 г. Алатырь, ул. Горького, д. 38 «А»)	г. Алатырь	3,2	0,0	0,0	0,0	3,2	0	дизельное топливо	0,8	ICI CALDAIE REX 180 = 1 ед.	3	0	5	0,2	10
17.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 4 г. Алатырь, ул. Стрелецкая)	г. Алатырь	3,8	0,0	0,0	0,0	3,8	0	дизельное топливо	0,8	Ecoflam ECOMAX N1800 = 1 ед.	3	0	5	0	10
18.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 6 г. Алатырь, ул. Ленина, д. 134 «А»)	г. Алатырь	4,9	0,0	0,0	0,0	4,9	0	дизельное топливо	1,6	ALPHA E-2650 = 1 ед.	3	0	5	0	15
19.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 10 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 77 «Б»)	г. Алатырь	2,3	0,0	0,0	0,0	2,3	0	дизельное топливо	0,8	ICI CALDAIE REX 180 = 1 ед.	3	0	5	0	15
20.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 14 г. Алатырь, ул. Первомайская, д. 87 «А»)	г. Алатырь	1,7	0,0	0,0	0,0	1,7	0	дизельное топливо	0,8	ICI CALDAIE REX 160 = 1 ед.	3	0	5	0	15
21.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 15 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 74)	г. Алатырь	3,4	0,0	0,0	0,0	3,4	0	дизельное топливо	0,8	ICI CALDAIE REX 180 = 1 ед.	3	0	5	0	10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
22.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 16 «Западный-2» г. Алатырь, ул. Комарова, д. 2 «А»)	г. Ала- тырь	10,9	0,0	0,0	0,0	10,9	0	дизель- ное топли- во	0,8	ICI CALDAIE REX 500 = 2 ед.	3	0	5	0	15
	ВСЕГО		3988,4	782,6	1565,4	2348,0	3258,4	730,0								

Примечания.

1. Настоящий график в соответствии с законодательством Российской Федерации вводится ПАО «Газпром», доводится до потребителей телефонограммой, исполнение контролируется филиалами АО «Газпром газораспределение Чебоксары».
2. Объем резервного топлива рассчитан на максимальную потребность в период похолоданий.
3. Потребители, обязанные иметь резервные топливные хозяйства согласно установленным им топливным режимам и включенные в настоящий график, своевременно пополняют запасы резервного топлива по мере его использования.
4. Настоящий график не является основанием для ограничения подачи газа потребителям из-за неуплаты.

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Кабинета Министров
Чувашской Республики
от 15.08.2025 № 905-р
(приложение № 2)

Г Р А Ф И К
перевода потребителей природного газа в Чувашской Республике на резервные виды топлива при похолоданиях
в отопительный период I квартала 2026 года

№ пп	Наименование потребителя	Местонахождение потре- бителя	Среднесуточная норма поставки газа (тыс. куб. метров в сутки)	Высвобождаемый объем газа (тыс. куб. метров в сутки), очередь ограничения				Броня газопотребления, тыс. куб. метров в сутки	Вид резервного топлива	Рабочая емкость резер- вного топливного хо- зяйства, тонн	Агрегаты, пере- водимые на ре- зервное топливо	Время перехода на ре- зервное топливо, часы	Продолжи- тельность работы на резервном топливе, суток		Наличие резерв- ного топлива, тонн	
				I	II	III	IV						факт	план	факт	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	АО «ЧПО им. В.И. Ча- паева»	г. Чебокса- ры	176,2	39,0	78,1	117,1	156,2	20	мазут	17000	ПТВМ-50 = 3 ед., ГМ-50 = 3 ед.	3/72	10	10	1656	1670
2.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-2)	г. Чебокса- ры	2100,0	430,0	860,0	1290,0	1720,0	380	мазут	36103	ТГМЕ-464 = 5 ед., КВГМ-180 = 2 ед.	3/72	3	3	6235	3600
3.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-3)	г. Новоче- боксарск	1766,7	359,2	718,3	1077,5	1436,7	330	мазут	35927	ТГМ-84 = 1 ед., ТГМЕ-464 = 4 ед.	3/72	6	6	7749,3	3918
4.	ООО «Потенциал» (ко- тельная д. Толиково, Че- боксарский муниципаль- ный округ Чувашской Республики, ул. Боль- шая, д. 51)	Чебоксар- ский му- ниципаль- ный округ Чувашской Республи- ки	9,4	0,0	0,0	0,0	9,4	0	дизель- ное топ- ливо	0,8	КВа-3,15 = 1 ед.	3	0	5	0,6	10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5.	МУП «ЖКХ «Атлашевское» (БМК пос. Новое Атлашево, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Парковая, д. 1/4)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	13,4	0,0	0,0	0,0	13,4	0	дизельное топливо	0,8	RS-D4500 = 1 ед.	3	0	5	0,2	20
6.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «ПМС-205»)	г. Канаш	3,9	0,0	0,0	0,0	3,9	0	дизельное топливо	4,2	Protherm NO 970 (0,97 МВт) = 1 ед.	3	0	5	0,2	10
7.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БМ-1»)	г. Канаш	6,4	0,0	0,0	0,0	6,4	0	дизельное топливо	0,8	ALPHA E-1570 (1,57 МВт) = 1 ед.	3	0	5	0,2	15
8.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БМ-2»)	г. Канаш	6,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0	дизельное топливо	0,8	ALPHA E-1320 (1,32 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,2	17
9.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 19 «БМ-3»)	г. Канаш	9,3	0,0	0,0	0,0	9,3	0	дизельное топливо	0,8	ALPHA E-2200 (2,2 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,2	40
10.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Трудовая, д. 1)	г. Канаш	20,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0	дизельное топливо	0,8	POLYKRAFT Duootherm 5000 (5,0 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,2	75
11.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Новая, д. 3)	г. Канаш	20,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0	дизельное топливо	0,8	POLYKRAFT Duootherm 5000 (5,0 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,2	75
12.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 23 «Западная»)	г. Канаш	9,4	0,0	0,0	0,0	9,4	0	дизельное топливо	0,8	ICI CALDAIE REX-300 = 1 ед.	3	0	5	0,2	40
13.	МУП «ШПТиВ» (котельная г. Шумерля, ул. Урукова, д. 17 «А»)	г. Шумерля	5,5	0,0	0,0	0,0	5,5	0	дизельное топливо	10	ICI CALDAIE REX-350 = 1 ед.	3	0	5	0,2	40
14.	МУП «ШПТиВ» (котельная г. Шумерля, ул. Щорса, д. 8)	г. Шумерля	6,7	0,0	0,0	0,0	6,7	0	дизельное топливо	0,8	ICI CALDAIE REX-350 = 1 ед.	3	0	5	0,2	40
15.	ГУП «Чувашгаз» Мин-стра Чувашии (блочная модульная котельная)	г. Шумерля	9,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0	дизельное топливо	0,8	POLYKRAFT Duootherm 2500 (2,5 МВт) = 2 ед.	3	0	5	0,3	40

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ГУП «Чувашигаз» Мин- стра Чувашии, г. Шу- мерля, ул. Сурская)															
16.	ГУП «Чувашигаз» Мин- стра Чувашии (котель- ная № 19 г. Алатырь, ул. Горького, д. 38 «А»)	г. Алатырь	4,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0	дизель- ное топ- ливо	0,8	ICI CALDAIE REX 180 = 1 ед.	3	0	5	0,2	10
17.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 4 г. Ала- тырь, ул. Стрелецкая)	г. Алатырь	4,4	0,0	0,0	0,0	4,4	0	дизель- ное топ- ливо	0,8	Ecoflam COMAX N1800 = 1 ед.	3	0	5	0	10
18.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 6 г. Ала- тырь, ул. Ленина, д. 134 «А»)	г. Алатырь	6,1	0,0	0,0	0,0	6,1	0	дизель- ное топ- ливо	1,6	ALPHA E-2650 = 1 ед.	3	0	5	0	15
19.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 10 г. Ала- тырь, ул. Комиссариат- ская, д. 77 «Б»)	г. Алатырь	3,3	0,0	0,0	0,0	3,3	0	дизель- ное топ- ливо	0,8	ICI CALDAIE REX 180 = 1 ед.	3	0	5	0	15
20.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 14 г. Ала- тырь, ул. Первомайская, д. 87 «А»)	г. Алатырь	2,8	0,0	0,0	0,0	2,8	0	дизель- ное топ- ливо	0,8	ICI CALDAIE REX 160 = 1 ед.	3	0	5	0	15
21.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 15 г. Ала- тырь, ул. Комиссариат- ская, д. 74)	г. Алатырь	3,7	0,0	0,0	0,0	3,7	0	дизель- ное топ- ливо	0,8	ICI CALDAIE REX 180 = 1 ед.	3	0	5	0	10
22.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 16 «За- падный-2» г. Алатырь, ул. Комарова, д. 2 «А»)	г. Алатырь	12,2	0,0	0,0	0,0	12,2	0	дизель- ное топ- ливо	0,8	ICI CALDAIE REX 500 = 2 ед.	3	0	5	0	15
	ВСЕГО		4198,4	828,2	1656,4	2484,6	3468,4	730,0								

Примечания.

1. Настоящий график в соответствии с законодательством Российской Федерации вводится ПАО «Газпром», доводится до потребителей телефонограммой, исполнение контролируется филиалами АО «Газпром газораспределение Чебоксары».
2. Объем резервного топлива рассчитан на максимальную потребность в период похолоданий.
3. Потребители, обязанные иметь резервные топливные хозяйства согласно установленным им топливным режимам и включенные в настоящий график, своевременно пополняют запасы резервного топлива по мере его использования.
4. Настоящий график не является основанием для ограничения подачи газа потребителям из-за неплатежей.

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Кабинета Министров
Чувашской Республики
от 15.08.2025 № 905-р
(приложение № 3)

Г Р А Ф И К
ограничения снабжения природным газом потребителей и очередности их отключения
в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы
при аварии в отопительный период IV квартала 2025 года

№ пп	Наименование потребителя	Местонахождение	Средне-суточный объем газа, тыс. куб. метров	Ограниченный объем газа в зависимости от коэффициента ограничения, тыс. куб. метров		
				0,2	0,5	0,8
1	2	3	4	5	6	7
	Итого		3988,371	797,673	1994,191	3190,698
1.	АО «ЧПО им. В.И. Чапаева»	г. Чебоксары	143,370	28,674	71,685	114,696
2.	ПАО «Г Плюс» (ТЭЦ-2)	г. Чебоксары	2336,957	467,391	1168,479	1869,566
3.	ПАО «Г Плюс» (ТЭЦ-3)	г. Новочебоксарск	1380,435	276,087	690,218	1104,348
4.	ООО «Потенциал» (котельная д. Толиково, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Большая, д. 51)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	7,500	1,500	3,750	6,000
5.	МУП «ЖКХ «Атлашевское» (БМК пос. Новое Атлашево, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Парковая, д. 1/4)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	10,000	2,000	5,000	8,000
6.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «ПМС-205»)	г. Канаш	2,717	0,543	1,359	2,174
7.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БАМ-1»)	г. Канаш	5,761	1,152	2,881	4,609

1	2	3	4	5	6	7
8.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БАМ-2»)	г. Канаш	5,217	1,043	2,609	4,174
9.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 19 «БАМ-3»)	г. Канаш	7,717	1,543	3,859	6,174
10.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Трудовая, д. 1)	г. Канаш	16,848	3,370	8,424	13,478
11.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Новая, д. 3)	г. Канаш	17,935	3,587	8,968	14,348
12.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 23 «Западная»)	г. Канаш	7,609	1,522	3,805	6,087
13.	МУП «ШПТИВ» (котельная г. Шумерля, ул. Урукова, д. 17 «А»)	г. Шумерля	4,076	0,815	2,038	3,261
14.	МУП «ШПТИВ» (котельная г. Шумерля, ул. Щорса, д. 8)	г. Шумерля	5,272	1,054	2,636	4,218
15.	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии (блочно-модульная котельная ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии, г. Шумерля, ул. Сурская)	г. Шумерля	6,848	1,370	3,424	5,478
16.	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии (котельная № 19 г. Алатырь, ул. Горького, д. 38 «А»)	г. Алатырь	3,152	0,630	1,576	2,522
17.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 4 г. Алатырь, ул. Стрелецкая)	г. Алатырь	3,804	0,761	1,902	3,043
18.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 6 г. Алатырь, ул. Ленина, д. 134 «А»)	г. Алатырь	4,891	0,978	2,446	3,913
19.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 10 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 77 «Б»)	г. Алатырь	2,283	0,457	1,142	1,826
20.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 14 г. Алатырь, ул. Первомайская, д. 87 «А»)	г. Алатырь	1,739	0,348	0,870	1,391
21.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 15 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 74)	г. Алатырь	3,370	0,674	1,685	2,696
22.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 16 «Западный-2» г. Алатырь, ул. Комарова, д. 2 «А»)	г. Алатырь	10,870	2,174	5,435	8,696

Примечания.

1. Настоящий график ограничения снабжения газом потребителей в соответствии с законодательством Российской Федерации вводится ПАО «Газпром» и доводится до потребителей телефоннограммой, исполнение контролируется филиалами АО «Газпром газораспределение Чебоксары».
2. В первую очередь предупреждаются вышеперечисленные организации.
3. По требованию ПАО «Газпром» возможно полное прекращение поставки газа всем потребителям на время локализации и ликвидации аварии.

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Кабинета Министров
Чувашской Республики
от 15.08.2025 № 905-р
(приложение № 4)

Г Р А Ф И К
ограничения снабжения природным газом потребителей и очередности их отключения
в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы
при аварии в отопительный период I квартала 2026 года

№ пп	Наименование потребителя	Местонахождение	Средне- суточный объ- ем газа, тыс. куб. метров	Ограниченный объем газа в зависимости от коэффициента ограничения, тыс. куб. метров		
				0,2	0,5	0,8
1	2	3	4	5	6	7
	Итого		4198,653	839,731	2099,33	3358,922
1.	АО «ЧПО им. В.И. Чапаева»	г. Чебоксары	176,155	35,231	88,078	140,924
2.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-2)	г. Чебоксары	2100,000	420,000	1050,000	1680,000
3.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-3)	г. Новочебоксарск	1766,667	353,333	883,334	1413,334
4.	ООО «Потенциал» (котельная д. Толиково, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Большая, д. 51)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	9,444	1,889	4,722	7,555
5.	МУП «ЖКХ «Атлашевское» (БМК пос. Новое Атлашево, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Парковая, д. 1/4)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	13,445	2,689	6,723	10,756
6.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «ПМС-205»)	г. Канаш	3,889	0,778	1,945	3,111
7.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БАМ-1»)	г. Канаш	6,444	1,289	3,222	5,155
8.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БАМ-2»)	г. Канаш	6,000	1,200	3,000	4,800

1	2	3	4	5	6	7
9.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 19 «БМ-3»)	г. Канаш	9,333	1,867	4,667	7,466
10.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Трудовая, д. 1)	г. Канаш	20,000	4,000	10,000	16,000
11.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Новая, д. 3)	г. Канаш	20,000	4,000	10,000	16,000
12.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 23 «Западная»)	г. Канаш	9,444	1,889	4,722	7,555
13.	МУП «ШПТиВ» (котельная г. Шумерля, ул. Урукова, д. 17 «А»)	г. Шумерля	5,500	1,100	2,750	4,400
14.	МУП «ШПТиВ» (котельная г. Шумерля, ул. Щорса, д. 8)	г. Шумерля	6,722	1,344	3,361	5,378
15.	ГУП «Чувашигаз» Минстроя Чувашии (блочно-модульная котельная ГУП «Чувашигаз» Минстроя Чувашии, г. Шумерля, ул. Сурская)	г. Шумерля	9,000	1,800	4,500	7,200
16.	ГУП «Чувашигаз» Минстроя Чувашии (котельная № 19 г. Алатырь, ул. Горького, д. 38 «А»)	г. Алатырь	4,000	0,800	2,000	3,200
17.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 4 г. Алатырь, ул. Стрелецкая)	г. Алатырь	4,444	0,889	2,222	3,555
18.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 6 г. Алатырь, ул. Ленина, д. 134 «А»)	г. Алатырь	6,111	1,222	3,056	4,889
19.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 10 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 77 «Б»)	г. Алатырь	3,333	0,667	1,667	2,666
20.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 14 г. Алатырь, ул. Первомайская, д. 87 «А»)	г. Алатырь	2,778	0,556	1,389	2,222
21.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 15 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 74)	г. Алатырь	3,722	0,744	1,861	2,978
22.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 16 «Западный-2» г. Алатырь, ул. Комарова, д. 2 «А»)	г. Алатырь	12,222	2,444	6,111	9,778

Примечания.

1. Настоящий график ограничения снабжения газом потребителей в соответствии с законодательством Российской Федерации вводится ПАО «Газпром» и доводится до потребителей телефонной программой, исполнение контролируется филиалами АО «Газпром газораспределение Чебоксары».
2. В первую очередь предупреждаются вышеперечисленные организации.
3. По требованию ПАО «Газпром» возможно полное прекращение поставки газа всем потребителям на время локализации и ликвидации аварии.

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Кабинета Министров
Чувашской Республики
от 15.08.2025 № 905-р
(приложение № 5)

Г Р А Ф И К
ограничения снабжения природным газом потребителей и очередности их отключения
в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы
при аварии в отопительный период II квартала 2026 года

№ пп	Наименование потребителя	Местонахождение	Средне- суточный объ- ем газа, тыс. куб. метров	Ограниченный объем газа в зависимости от коэффициента ограничения, тыс. куб. метров		
				0,2	0,5	0,8
1	2	3	4	5	6	7
	Итого		1582,200	316,440	791,100	1265,760
1.	АО «ЧПО им. В.И. Чапаева»	г. Чебоксары	65,200	13,040	32,600	52,160
2.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-2)	г. Чебоксары	675,800	135,160	337,900	540,640
3.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-3)	г. Новочебоксарск	796,700	159,340	398,350	637,360
4.	ООО «Потенциал» (котельная д. Толиково, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Большая, д. 51)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	1,800	0,360	0,900	1,440
5.	МУП «ЖКХ «Атлашевское» (БМК пос. Новое Атлашево, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Парковая, д. 1/4)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	2,800	0,560	1,400	2,240
6.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «ПМС-205»)	г. Канаш	0,800	0,160	0,400	0,640
7.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БМ-1»)	г. Канаш	2,100	0,420	1,050	1,680
8.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БМ-2»)	г. Канаш	2,100	0,420	1,050	1,680

1	2	3	4	5	6	7
9.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 19 «БМ-3»)	г. Канаш	3,200	0,640	1,600	2,560
10.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Трудовая, д. 1)	г. Канаш	7,500	1,500	3,750	6,000
11.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Новая, д. 3)	г. Канаш	4,800	0,960	2,400	3,840
12.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 23 «Западная»)	г. Канаш	2,400	0,480	1,200	1,920
13.	МУП «ШПТИВ» (котельная г. Шумерля, ул. Урукова, д. 17 «А»)	г. Шумерля	2,300	0,460	1,150	1,840
14.	МУП «ШПТИВ» (котельная г. Шумерля, ул. Щорса, д. 8)	г. Шумерля	1,900	0,380	0,950	1,520
15.	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии (блочнo-модульная котельная ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии, г. Шумерля, ул. Сурская)	г. Шумерля	2,900	0,580	1,450	2,320
16.	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии (котельная № 19 г. Алатырь, ул. Горького, д. 38 «А»)	г. Алатырь	1,600	0,320	0,800	1,280
17.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 4 г. Алатырь, ул. Стрелецкая)	г. Алатырь	1,300	0,260	0,650	1,040
18.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 6 г. Алатырь, ул. Ленина, д. 134 «А»)	г. Алатырь	1,300	0,260	0,650	1,040
19.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 10 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 77 «Б»)	г. Алатырь	0,700	0,140	0,350	0,560
20.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 14 г. Алатырь, ул. Первомайская, д. 87 «А»)	г. Алатырь	0,700	0,140	0,350	0,560
21.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 15 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 74)	г. Алатырь	1,000	0,200	0,500	0,800
22.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 16 «Западный-2» г. Алатырь, ул. Комарова, д. 2 «А»)	г. Алатырь	3,300	0,660	1,650	2,640

Примечания.

1. Настоящий график ограничения снабжения газом потребителей в соответствии с законодательством Российской Федерации вводится ПАО «Газпром» и доводится до потребителей телефоннограммой, исполнение контролируется филиалами АО «Газпром газораспределение Чебоксары».
2. В первую очередь предупреждаются вышеперечисленные организации.
3. По требованию ПАО «Газпром» возможно полное прекращение поставки газа всем потребителям на время локализации и ликвидации аварии.

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Кабинета Министров
Чувашской Республики
от 15.08.2025 № 905-р
(приложение № 6)

Г Р А Ф И К
ограничения снабжения природным газом потребителей и очередности их отключения
в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы
при аварии в отопительный период III квартала 2026 года

№ пп	Наименование потребителя	Местонахождение	Средне-суточный объем газа, тыс. куб. метров	Ограниченный объем газа в зависимости от коэффициента ограничения, тыс. куб. метров		
				0,2	0,5	0,8
1	2	3	4	5	6	7
	Итого		2235,840	447,168	1117,920	1788,672
1.	АО «ЧПО им. В.И. Чапаева»	г. Чебоксары	45,900	9,180	22,950	36,720
2.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-2)	г. Чебоксары	1697,900	339,580	848,950	1358,320
3.	ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-3)	г. Новочебоксарск	472,400	94,480	236,200	377,920
4.	ООО «Потенциал» (котельная д. Толиково, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Большая, д. 51)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	0,500	0,100	0,250	0,400
5.	МУП «ЖКХ «Атлашевское» (БМК пос. Новое Атлашево, Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики, ул. Парковая, д. 1/4)	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики	0,500	0,100	0,250	0,400
6.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «ПМС-205»)	г. Канаш	0,160	0,032	0,080	0,128
7.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БАМ-1»)	г. Канаш	1,300	0,260	0,650	1,040
8.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная «БАМ-2»)	г. Канаш	1,300	0,260	0,650	1,040

1	2	3	4	5	6	7
9.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 19 «БМ-3»)	г. Канаш	1,800	0,360	0,900	1,440
10.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Трудовая, д. 1)	г. Канаш	3,300	0,660	1,650	2,640
11.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная г. Канаш, ул. Новая, д. 3)	г. Канаш	1,300	0,260	0,650	1,040
12.	МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» (котельная № 23 «Западная»)	г. Канаш	0,700	0,140	0,350	0,560
13.	МУП «ШПТиВ» (котельная г. Шумерля, ул. Урукова, д. 17 «А»)	г. Шумерля	0,760	0,152	0,380	0,608
14.	МУП «ШПТиВ» (котельная г. Шумерля, ул. Щорса, д. 8)	г. Шумерля	1,300	0,260	0,650	1,040
15.	ГУП «Чувашигаз» Минстроя Чувашии (блочно-модульная котельная ГУП «Чувашигаз» Минстроя Чувашии, г. Шумерля, ул. Сурская)	г. Шумерля	1,100	0,220	0,550	0,880
16.	ГУП «Чувашигаз» Минстроя Чувашии (котельная № 19 г. Алатырь, ул. Горького, д. 38 «А»)	г. Алатырь	0,800	0,160	0,400	0,640
17.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 4 г. Алатырь, ул. Стрелецкая)	г. Алатырь	0,300	0,060	0,150	0,240
18.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 6 г. Алатырь, ул. Ленина, д. 134 «А»)	г. Алатырь	0,300	0,060	0,150	0,240
19.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 10 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 77 «Б»)	г. Алатырь	0,160	0,032	0,080	0,128
20.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 14 г. Алатырь, ул. Первомайская, д. 87 «А»)	г. Алатырь	0,160	0,032	0,080	0,128
21.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 15 г. Алатырь, ул. Комиссариатская, д. 74)	г. Алатырь	0,600	0,120	0,300	0,480
22.	МУП «АПОК и ТС» (котельная № 16 «Западный-2» г. Алатырь, ул. Комарова, д. 2 «А»)	г. Алатырь	3,300	0,660	1,650	2,640

Примечания.

1. Настоящий график ограничения снабжения газом потребителей в соответствии с законодательством Российской Федерации вводится ПАО «Газпром» и доводится до потребителей телефоннограммой, исполнение контролируется филиалами АО «Газпром газораспределение Чебоксары».
2. В первую очередь предупреждаются вышеперечисленные организации.
3. По требованию ПАО «Газпром» возможно полное прекращение поставки газа всем потребителям на время локализации и ликвидации аварии.