



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Спектр Энерго



432071 г. Ульяновск, ул. Федерации 61

телефон (факс): (8422) 44-43-30 (8422) 44-43-35

e-mail: spektr.energo@mail.ru



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА
НОВОУЛЬЯНОВСК УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО
2030 ГОДА**

**Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.**

Директор ООО «Спектр Энерго» _____ М.В. Филиппов
(подпись лица, руководителя юридического лица, индивидуального
предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица,
индивидуального предпринимателя

Глава администрации муниципального образования
«Город Новоульяновск» _____ С.А. Косаринова
(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального)
исполнительного органа организации, заказавшей схему, или
уполномоченного им лица)

г. Ульяновск
2019 год

Оглавление

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	3
4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.	3
4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.	6
4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.	6

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.

В таблице 4.1 представлен баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки за период с 2018 г. по 2030 г. Представленные значения показателей в настоящих таблицах для указанного года соответствуют прогнозным на конец соответствующего года.

Наименование	Ед. изм	Современное сост. 2018 г., Гкал/час	2019	2020	2021	2022-2027	2027-2030
Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск, отопление							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	163	163	163	163	163	163
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	100	100	100	100	100	100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435
Присоединенная договорная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	38,018	38,022	38,024	38,025	38,030	38,034
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	42,476	42,480	42,482	42,483	42,488	42,492
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	57,524	57,518	57,517	57,512	57,508	57,518
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	49,77	49,77	49,77	49,77	49,77	49,77
Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск, ГВС							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,008	6,008	6,008	6,008	6,008	6,008
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
Присоединенная договорная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04

Наименование	Ед. изм	Современное сост. 2018 г., Гкал/час	2019	2020	2021	2022-2027	2027-2030
Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,386	6,386	6,386	6,386	6,386	6,386
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2434	0,2434	0,242	0,242	0,242	0,242
Присоединенная договорная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,194	2,194	2,194	2,196	2,200	2,194
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,437	2,437	2,437	2,439	2,443	2,437
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,949	3,949	3,949	3,947	3,943	3,949
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.

Гидравлические расчеты приведены в Приложении 3, Книги 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования город Новоульяновск Ульяновской области на период до 2030 года.

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

В соответствии с таблицей 4.1. выявлен дефицит тепловой мощности нетто по договорной нагрузке по состоянию отопительного периода 2017/2018. При этом резерв тепловой мощности по фактической нагрузке на некоторых источниках теплоснабжения составляет от 33% до 69%, ввиду частичного перехода потребителей на индивидуальное отопление жилых помещений.