



Красноярский край
Таймырский Долгано - Ненецкий муниципальный район
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ДИКСОН
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«13» апреля 2017 года

№ 86-П

О внесении изменений в Схему теплоснабжения городского поселения Диксон, утвержденную Постановлением Администрации городского поселения Диксон от 20.01.2015 № 03-П

В соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно пункту 22 Требований к порядку и разработки схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154, на основании представленных ресурсоснабжающей организацией объемов выработки тепловой энергии, Администрация городского поселения Диксон

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Схему теплоснабжения городского поселения Диксон, утвержденную Постановлением Администрации городского поселения Диксон № 03-П от 20.01.2015 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского поселения Диксон» (в редакции от 14.04.2015 №39-П, от 25.09.2015 № 81-П, от 08.04.2016 № 38-П, от 12.01.2017 № 02-П), следующие изменения:

1.1. в наименовании энергоснабжающей организации: слова «ООО «Таймырэнергоресурс» заменить на слова «ООО «СКИФ».

1.2. таблицу 2 подпункта 1.2.1. Перспективный баланс тепловой мощности (Гкал/час и тепловой нагрузки изложить в новой редакции, согласно приложению № 1 к настоящему Постановлению.

1.3. Таблицу 4, распределение нагрузки в данных системах изложить в следующей редакции:

№№	Наименование источника теплоснабжения	Наименование зоны действия	Ед. изм.	Этап			
				2013-2014	2018	2023	2028
1	Котельная ООО «СКИФ»	Территория городского поселения Диксон	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76

1.4. в таблицу № 6 расчет резервного топлива на 10 суток изложить в новой редакции, согласно приложению №1 к настоящему Постановлению.

1.5. в таблицу № 7 расчет резервного топлива на 30 суток изложить в новой редакции, согласно приложению № 2 к настоящему Постановлению.

1.6. таблицу № 8 перспективный топливный баланс для котельных по общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива (далее - ОНЗТ), и аварийного запаса на каждом этапе изложить в новой редакции, согласно приложению № 2 к настоящему Постановлению.

1.7. таблицу 10 состав основного оборудования, изложить в следующей редакции

Таблица № 10

Показатель	Номер котла		
	1	2	3
Марка котлоагрегата	ДКВР 10-13С	ДКВР 10-13С	ДКВР 10/14ГМ
Регистрационный номер котла	1009	1008	1083
Заводской № котла	41232	41230	111100108
Установленная мощность Гкал/ч (проектная)	5,4	5,4	5,64
Располаг. Мощность Гкал/ч	5,4	5,4	5,64
Паспортный к.п.д. %	86,8	86,8	88,31
Паспортный удельный расход топлива на выработку кг.у.т./Гкал.	221,038	221,038	231,855
Фактический к.п.д. %	86,8	86,8	88,31
Год ввода в эксплуатацию год.	2005	2004	2010
Срок службы лет.	9	9	4
Проведение наладочных работ год.	2016	2016	2012
Вид проектного топлива	Каменный уголь	Каменный уголь	Диз. топливо нефть

Низшая теплота сгорания проектного топлива ккал/кг.	6230	6230	10200
Используемое топливо (указывается вид топлива)	Уголь Т(тощий) Угли Норильские по ТУ 0401.14-10-94	Уголь Т(тощий) Угли Норильские по ТУ 0401.14-10-94	Топливо дизельное А-0,2 нефть
Низшая теплота сгорания топлива ккал/кг	5401	5401	10200
Наличие экономайзеров (есть, нет)	есть	есть	есть
Наличие воздухоподогревателей (есть, нет)	нет	нет	нет
Наличие автоматики (есть, нет)	есть	есть	есть
Наличие химводоподготовки (есть, нет)	есть	есть	есть

1.8. таблицу 10.1. остальное оборудование котельной изложить в следующей редакции

Таблица 10.1

Блочный экономайзер №1	ЭП1-330	Чугунный ребристый водяной экономайзер. Поверхность нагрева 330,4 м.кв., водяной объем 0,739, расчетное давление 0,16 МПа
Блочный экономайзер №2	ЭП1-330	Чугунный ребристый водяной экономайзер. Поверхность нагрева 330,4 м.кв., водяной объем 0,739, расчетное давление 0,16 МПа
Блочный экономайзер №3	ЭП1-330	Чугунный ребристый водяной экономайзер. Поверхность нагрева 330,4 м.кв., водяной объем 0,739, расчетное давление 0,16 МПа
Вентилятор дутьевой одностороннего всасывания №1	ВДН-10	Q=13,1 тыс.м.куб/час, Н= 154 кгс/см.кв
Вентилятор дутьевой одностороннего всасывания №2	ВДН-10	Q=13,1 тыс.м.куб/час, Н= 154 кгс/см.кв
Дымосос одностороннего всасывания левого вращения №1	Д-12	Q= 28 тыс.м.куб/час, Н= 182 кгс/см.кв

Дымосос одностороннего всасывания левого вращения №2	Д-12	Q= 28 тыс.м.куб/час, Н= 182 кгс/см.кв
Дымосос одностороннего всасывания левого вращения №3	Д-12	Q= 28 тыс.м.куб/час, Н= 182 кгс/см.кв
Циркуляционный насос	К-150-125-250-5	Q= 200 м.куб/час, Н= 20м.в.ст., N= 1450об/мин. 15кВт
Циркуляционный насос	К-150-125-250-5	Q= 200 м.куб/час, Н= 20м.в.ст., N= 1450об/мин. 15кВт
Циркуляционный насос	К-150-125-250-5	Q= 200 м.куб/час, Н= 20м.в.ст., N= 1450об/мин. 15кВт
Насос подпитки системы отопления	КМ 80-50-200	Q= 50м.куб/час, Н= 50 м.в.ст., N= 2950об/мин. 15 кВт
Насос подпитки системы отопления	КМ 80-50-200	Q= 50м.куб/час, Н= 50 м.в.ст., N= 2950об/мин. 15 кВт
Насос подпитки системы отопления	КМ 80-50-200	Q= 50м.куб/час, Н= 50 м.в.ст., N= 2950об/мин. 15 кВт
Подъемник скреперный	ПСКМ-0,35-75	Производительность 4 м.куб/час, емкость ковша 0,35 м.куб.
Насос подпитки котловой воды	К 40-32	Q=10м.куб.час, Н=45 м.в.ст.,N=2900 об/мин.,3 кВт
Насос подпитки котловой воды	К 40-32	Q=10м.куб.час, Н=45 м.в.ст.,N=2900 об/мин.,3 кВт
Насос сетевой воды	ИД315-50	Q=315м.куб.час, Н=450м.в.ст.,N=2900 об/мин.
Насос сетевой воды	ИД315-50	Q=315м.куб.час, Н=450м.в.ст.,N=2900 об/мин.
Циклон батареяный	БЦ 2-5х(4+2)	кол-во секций - 2 кол-во элементов -30
Циклон батареяный	БЦ 2-5х(4+2)	кол-во секций - 2 кол-во элементов -30
Фильтр натрий- катионитовый	В-7086	Объем 1,05 м.куб.
Фильтр натрий- катионитовый	В-7086	Объем 1,05 м.куб.
Фильтр натрий- катионитовый	В-7086	Объем 1,05 м.куб.
Фильтр натрий- катионитовый	В-7086	Объем 1,05 м.куб.
Фильтр механический	ФОВ-2.6.-0,6	Площадь фильтр.элем-5,2 м.кв.
Фильтр механический	ФОВ-2.6-0.6	Площадь фильтр.элем-5,2 м.кв.
Деаэратор питательной воды	ДСА-50/25	Объем 25 м.куб., Q = 50 м.куб/час
Деаэратор питательной воды	ДСА-50/25	Объем 25 м.куб., Q = 50 м.куб/час

Главный конвейер углеподачи	С-948	Длина - 50м., ширина ленты 650 мм., производительность -60т/час
Конвейер ленточный передвижной	С-382	Длина - 5м., производительность -60т/час
Дробилка одновалковая	ДО-1М	Производительность 30т/час, фракция -30см
Теплообменник пластинчатый	NT100MHV/CDH-10/97	Тепловая мощность - 5814,0 kW, Кол-во пластин -97, S(тепл. поверх) - 45,13 м.кв.
Теплообменник пластинчатый	NT100MHV/CDH-10/97	Тепловая мощность - 5814,0 kW, Кол-во пластин -97, S(тепл. поверх) - 45,13 м.кв.
Подогреватель пароводяной	NT100MHV/CDH-10/97	Тепловая мощность - 5814,0 kW, Кол-во пластин -97, S(тепл. поверх) - 45,13 м.кв.
Подогреватель пароводяной	NT50THV/CDH-10/31	Тепловая мощность - 800,0 kW, Кол-во пластин -31, S(тепл. поверх) - 1,97 м.кв.
Подогреватель пароводяной	NT50THV/CDH-10/31	Тепловая мощность - 800,0 kW, Кол-во пластин -31, S(тепл. поверх) - 1,97 м.кв.

1.9. таблицу 21 изложить в следующей редакции:

Таблица 21

Наименование показателя	Ед. изм.	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
отопление	Гкал	27856,8	27856,8	27856,8	28067,54	27320,65	19751,0	19751,0
горячее водоснабжение	Гкал	6219,6	6219,6	6219,6	3432,35	3432,35	691,0	691,0
ИТОГО:	Гкал	34076,4	34076,4	34076,4	31499,89	30753,00	20442,0	20442,0

2. Настоящее Постановление вступает в силу с момента подписания и подлежит официальному опубликованию в информационном печатном издании «Диксонский Вестник», и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления www.dikson-taimyr.ru.

**Глава
городского поселения Диксон**

П.А. Краус

1.2.1. Перспективные балансы тепловой мощности (Гкал/ч) и тепловой нагрузки.

Таблица 2

Этапы	Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования котельной	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности и на собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая тепловая мощность «нетто»	Нагрузка потребителем	Потери тепловой энергии в сетях	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в сетях)
2013-2028г.	Центральная котельная ООО «СКИФ»	2*ДКВР 10-13С 1*ДКВР10/14ГМ	16,44	16,44	0,55	15,89	2,40648	0,36171	2,76

В таблице № 6 представлен расчет резервного топлива на 10 суток.

Таблица 6

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии за 1 самый хол. месяц, Гкал/сутки	Норматив удельного расхода топлива, кг.у.т/Гкал	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	НЗТ, тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
2014-2028 г						
Котельная ООО «СКИФ»	Каменный уголь	103,14	226,6	0,77	10	0,313

В таблице № 7 представлен расчет резервного топлива на 30 суток

Таблица 7

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии за 1 самый хол. месяц, Гкал/сутки	Норматив удельного расхода топлива, кг.у.т/Гкал	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	НЗТ, тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
2014-2028						
Котельная ООО «СКиФ»	Каменный уголь	103,14	226,6	0,77	30	0,91

Перспективный топливный баланс для котельных по общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива (далее - ОНЗТ), и аварийного запаса на каждом этапе представлены в таблице 8.

Таблица 8

Источник тепловой энергии	Вид основного топлива	ННЗТ, тыс.т	НЭЗТ, тыс.т	ОНЗТ, тыс.т	Резервное топливо
2014-2028					
Котельная ООО «СКиФ»	Каменный уголь	0,313	0,91	1,132	Дизельное топливо