

Предложения филиала «Яйвинская ГРЭС» для актуализации Схемы теплоснабжения  
Яйвинского городского поселения на 2014-2028 гг.

Том 1

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
1	период с 2014 по 2018 годы	период с 2014 по 2028 годы
1	филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	филиал «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
2	период с 2014 по 2018 годы	период с 2014 по 2028 годы
8, п.1.2.	в составе ОАО «Э.ОН Россия»	в составе ПАО «Юнипро»
8, п.1.2.	мощностью 1024,6 МВт	мощностью 1048 МВт
8, п.1.2.	генерирующей компании ОАО «Э.ОН Россия»	генерирующей компании ПАО «Юнипро»
9, абз.3	• 1×424,6 МВт	• 1×448 МВт
10, таб.2	показатели на конец 2013 года	показатели на конец 2018 года
10	Таблица 2	Изменились все данные в таблице 2
10, абз.3	численность персонала на 31.12.2013 г. 473 человека	численность персонала на 31.12.2018 г. 489 человека
11, абз.3	температурный график теплосети 130/70 оС	температурный график теплосети 150/70 оС
11, абз.3	при t <sub>тнв</sub> -27 <sup>0</sup> С	при t <sub>тнв</sub> -20 <sup>0</sup> С
11, абз.7	тепловая нагрузка на 01.09.2013 г. составила 42,15 Гкал/ч	тепловая нагрузка на 01.09.2019 г. составила 42,5 Гкал/ч
11, абз.8	На отопление 25,26 Гкал/ч	На отопление 25,46 Гкал/ч
11, абз.9	На ГВС 4,4 Гкал/ч	На ГВС 4,55 Гкал/ч
11, абз.13	Qрасп.-(25,26+4,4+12,49)=48-42,15=5,85 Гкал/ч	Qрасп.-(25,46+4,55+12,49)=48-42,5=5,5 Гкал/ч
12, таб.1.2.1	Таблица 1.2.1	Изменился (вырос) процент износа, %
15	Таблица по котельным	Изменились значения
16, таб.1.2.1	Таблица 1.2.1	Изменился (вырос) процент износа, %
17, абз.4	Температурный график регулирования отпуска тепла для отопительного сезона 2013-2014 гг. на коллекторах филиала "Яйвинская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"	Температурный график регулирования отпуска тепла для отопительного сезона 2018-2019 гг. на коллекторах филиала "Яйвинская ГРЭС" «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро».
17-18	Таблица температурного графика	Изменились значения
19	Температурный график	Заменён график
21, раз.1.3	Филиал «Яйвинская ГРЭС» в составе ОАО «Э.ОН Россия»	Филиал «Яйвинская ГРЭС» в составе ПАО «Юнипро»
24	-	Добавлены 3-4 абзацы по подземной прокладке
24, абз.5	спроектированной до 1989 г., Qнср.г = 52169 ккал/ч	спроектированной с 1990 по 1997 гг., Qнср.г = 45769,8 ккал/ч
24, абз.6	спроектированной до 1989 г., Qнср.г = 41343,5 ккал/ч	спроектированной с 1990 по 1997 гг., Qнср.г = 42082,9 ккал/ч.
24, абз.8	спроектированной с 1990 по 1997 гг., Qнср.г = 38084,5 ккал/ч	спроектированной с 1998 по 2003 гг., Qнср.г = 33472,9 ккал/ч
24, абз.9	спроектированной с 1990 по 1997 гг., Qнср.г = 29918,5 ккал/ч	спроектированной с 1998 по 2003 гг., Qнср.г = 25205,1 ккал/ч
25, абз.1	Qнср.г = 22351,4 ккал/ч	Qнср.г = 22196,2 ккал/ч
25, абз.2	Qнср.г = 17559,1 ккал/ч	Qнср.г = 20189,4 ккал/ч

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
25	-	Включены данные по заменам трубопроводов теплосети за 2013-2019 гг.
34, абз.2	Предписания надзорных органов филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	Предписания надзорных органов филиал «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
35, абз.1	филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	филиал «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
36, абз.6	Анализ работы диспетчерских служб. филиалом «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	Анализ работы диспетчерских служб. филиалом «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
40, абз.2	в составе ОАО «Э.ОН Россия»	в составе ПАО «Юнипро»
40, раз.1.5	тепловая нагрузка на 01.01.2013 г. составила 42,15 Гкал/ч	тепловая нагрузка на 01.01.2018 г. составила 42,5 Гкал/ч
40, раз.1.5	тепловая нагрузка потребителей: 29,66 Гкал/час	тепловая нагрузка потребителей: 30,01 Гкал/час
40, таб.1.5.1	Реестр отпуска и реализации тепловой энергии по заключенным договорам	Реестр отпуска и реализации тепловой энергии по заключенным договорам за 2018 г
41-55	таб.1.5.1	Таблица заменена по состоянию на 2018
51	Таблица «Потребление тепловой энергии...»	Значения в таблице заменены по факту 2018
58, раз.1.6.	по фактическим данным подключения нагрузок по состоянию на 2013 год	по фактическим данным подключения нагрузок по состоянию на 2018 год
58, раз.1.6.	показатели тепловой мощности по состоянию на 2013	показатели тепловой мощности по состоянию на 2018
58	Таб.: «Баланс тепловой мощности и нагрузки источников тепловой энергии»	Значения в таблице заменены по факту 2018
58, раз.1.6, абз.2	избыток тепловой энергии, составляющий 5,85 Гкал/час	избыток тепловой энергии, составляющий 5,5 Гкал/час
59	Таб.: «Описание резервов и дефицитов тепловой мощности по источнику тепловой энергии»	Значения в таблице заменены по факту 2018
61, абз.4	резервы составляют – 5,85 Гкал/ч	резервы составляют – 5,5 Гкал/ч
62, раз.1.7	Таб.: «Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок»	Значения в таблице заменены по факту 2018
63, раз.1.7	Таб.: «Значения утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок»	Ед. изм. и значения в таблице заменены по факту 2018.
73	Раз. «Анализ аварийных отключений потребителей». За последние 5 лет (2008-2013 гг.) на территории городского поселения аварийных отключений потребителей тепловой энергии по причине повреждения тепловых сетей и оборудования теплофикационных установок не было.	Раз. «Анализ аварийных отключений потребителей». За последние 5 лет (2013-2018 гг.) на территории Яйвинского городского поселения произошло 1 аварийное отключение потребителей тепловой энергии Северной части посёлка в декабре 2013 года, повреждение трубопровода теплосети произошло по причине падения ж/б плиты при разборке здания.
74, абз.1	филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	филиал «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро»

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
74	Таб.1.10.1 «Существующие финансовые показатели филиала «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	Таб.1.10.1 «Существующие финансовые показатели филиала «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
74-75	Таб.1.10.1	Значения в таблице заменены по факту 2017
74-75	Разделения на выработку и передачу не было	Таб.1.10.1 «Передача тепловой энергии»
75, абз.1	Тарифы на отпуск тепловой энергии определяются в соответствии с Постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края № 312т от 18.12.2013 г.	Тарифы на отпуск тепловой энергии устанавливаются в соответствии с Постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края.
75, абз.2	филиала «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	филиала «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро» с 2014 по 2022 гг.
75	Таб.1.11.1 «Тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Э.ОН Россия» (филиал «Яйвинская ГРЭС», Александровский район, Яйвинское городское поселение), с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года включительно»	Таб.1.11.1 «Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии»
75	Таб.1.11.1.	Таблица заменена новыми тарифами
76	Таб.1.11.2 «Тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Э.ОН Россия» (филиал «Яйвинская ГРЭС», Александровский район, Яйвинское городское поселение), с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года включительно	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
76	Таб.1.11.2.	Таблица заменена новыми тарифами
76, абз.2	В ходе анализа использованы данные о фактических затратах Яйвинской ГРЭС за 2010-2013 года, а также плановый расчет затрат на услуги в сфере теплоснабжения на 2014 год.	В ходе анализа использованы данные о фактических затратах Яйвинской ГРЭС за 2016-2018 года, а также плановый расчет затрат на услуги в сфере теплоснабжения на 2019 год
77, раз.1.12, абз.2	Это большие значения показателей износа оборудования на источниках тепла, и большой срок эксплуатации, износ оборудования тепловых сетей.	Это большие значения показателей износа оборудования на источниках тепла (более 40 %), и большой срок эксплуатации (более 20 лет), износ оборудования тепловых сетей
77, раз.1.12, абз.3	и в этом главная причина катастрофического состояния сетей	и в этом главная причина коррозионного износа и высоких потерь в тепловых сетях
78, абз.1	Утечки и неучтенные расходы воды в системах теплоснабжения составляют 15 – 20% от всей подачи воды	Утечки и неучтенные расходы воды в системах теплоснабжения составляют 2,5-3,0 % от всей подачи воды, а тепловые потери на подземных участках в 1,93 раза превышают нормативные.
80, абз.3	и в этом главная причина катастрофического состояния сетей	и в этом главная причина коррозионного износа и высоких потерь в тепловых сетях
80, абз.3	Утечки и неучтенные расходы воды в системах теплоснабжения доходят до 15-20 % от всей подачи воды	Утечки и неучтенные расходы воды в системах теплоснабжения составляют 2,5-3,0 % от всей подачи воды, а тепловые потери на подземных участках в 1,93 раза превышают нормативные

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
81, раз.2.1.	Таб. «Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения»	Значения в таблице заменены по факту 2018
91, раз.2.5, абз.1	Присоединённая тепловая нагрузка на 01.01.2014 г. составила 42,15 Гкал/ч	Присоединённая тепловая нагрузка на 01.01.2019 г. составила 42,5 Гкал/ч
91, раз.2.5, абз.2	Таким образом, резервные запасы тепловой мощности составляют 5,85 Гкал/ч	Таким образом, резервные запасы тепловой мощности составляют 5,5 Гкал/ч
91, раз.2.5, абз.3	Присоединённая тепловая нагрузка потребителей: 42,15 Гкал/час, в том числе: отопление и вентиляция 25,26 Гкал/ч, горячее водоснабжение 4,4 Гкал/ч	Присоединённая тепловая нагрузка потребителей: 42,5 Гкал/час, в том числе: отопление и вентиляция 25,46 Гкал/ч, горячее водоснабжение 4,55 Гкал/ч
91, раз.2.5, абз.4	Строительство новых источников тепловой энергии не планируется	Строительство дополнительных источников тепловой энергии не планируется
93-93	Таб.2.7.1 «Потребление тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах»	Потребители и значения в таблице исправлены по факту 2018
95, раз.2.8	Постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края № 312т	Постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края № 378т
95, раз.2.9	Постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края № 312т	Постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края № 378т
95, раз.2.10, абз.2	Постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края № 312т	Постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края № 378т
96, раз.4	по фактическим данным подключения нагрузок по состоянию на 2013 год. Балансовые показатели тепловой мощности по состоянию на 2013 год приведены в таблице	по фактическим данным подключения нагрузок по состоянию на 2019 год. Балансовые показатели тепловой мощности по состоянию на 2019 год приведены в таблице
96	Таб. «Баланс тепловой мощности и нагрузки источников тепловой энергии»	Значения в таблице заменены по факту 2019
97, раз.4, абз.2	наблюдается избыток тепловой энергии, составляющий 5,85 Гкал/час	наблюдается избыток тепловой энергии, составляющий 5,5 Гкал/час
98	Таб. «Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок»	Значения в таблице заменены на утверждённые значения 2018
99	Таб. «Значения утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок»	Значения в таблице заменены на утверждённые 2018
104, абз.1, раз.6.2	Средние значения износа агрегатов ПСВ составляют 36-40%	Средние значения износа агрегатов ПСВ составляют 44-48%.
104, абз.2, раз.6.2	запасы тепловой мощности ГРЭС составляют 5,85 Гкал/час	запасы тепловой мощности ГРЭС составляют 5,5 Гкал/час
104, абз.4, раз.6.2	Резерв тепловой мощности на ГРЭС составит: $48-37,42=10,58$ Гкал/ч	Резерв тепловой мощности на ГРЭС составит: $48-24,93-12,49=10,58$ Гкал/ч

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
104, абз.6, раз.6.2	Установка новых теплофикационных энергоблоков на ГРЭС не планируется	При модернизации 1 очереди энергоблоков ГРЭС планируется строительство водогрейной котельной мощностью 45-48 Гкал/ч для замещения тепловой мощности выводимых из эксплуатации при модернизации теплофикационных турбин
110, раз.7.5	Сведения о ремонте и замене	Сведения о ремонте и замене дополнены данными за 2014-2019 гг.
111-116, раз.7.7	Таб.7.7.1 «План-график подготовки тепловых сетей Яйвинского городского поселения к отопительному сезону 2013-2014 гг»	Таблица 7.7.1 «План-график подготовки тепловых сетей Яйвинского городского поселения к отопительному сезону 2019-2020 гг.»
118, разд.7.8	Таб.7.5.1 «Предложения по реконструкции тепловых сетей»	Таб.7.5.1 «Предложения по реконструкции тепловых сетей» дополнена участком: Участок тс от ул. Уральская до ТК-5.
119, разд.8	Таблица перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива, для источников тепловой энергии 2013, 2020, 2028 гг.	Обновлены данные в таблице: факт 2018; утверждённый 2021, 2028 аналогично утверждённому.
120, раз.8	Таб. «Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива»	Значения в таблице заменены фактом 2018 г. и уточнен прогноз по 2020 и 2028.
135, раз.11, пп.г)	филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	филиал «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
136, абз.2 раз.11	Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией р.п. Яйва - филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации, Постановлением № 699 Администрации Александровского муниципального района Пермского края от 19 ноября 2019 г. статус единой теплоснабжающей организации рабочего поселка Яйва Яйвинского городского поселения присвоен филиалу «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

## Том 2

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
1	период с 2014 по 2018 годы	период с 2014 по 2028 годы
3, абз.7, раз.1.1.	Население рабочего поселка Яйва на 1 января 2009 года составило 10,399 тыс. чел.	Население рабочего поселка Яйва на 1 января 2019 года составило 10,0 тыс. чел.
10, абз.1, раз.1.2	от централизованного источника теплоснабжения — Яйвинская ГРЭС (Филиал «Яйвинская ГРЭС» в составе ОАО «Э.ОН Россия»)	от централизованного источника теплоснабжения — Яйвинская ГРЭС (Филиал «Яйвинская ГРЭС» в составе ПАО «Юнипро»)
11-24, раз.1.3	Таб.1.3.1. «Потребление тепловой энергии и теплоносителя объектами,	Таб. 1.3.1. Потребители и значения в таблице исправлены по факту 2018 и

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
	расположенными в производственных зонах»	таблица скорректирована для потребителей в производственных зонах
25, раз.2.2.	Источник теплоснабжения поселка – Яйвинская ГРЭС — тепловая электростанция (ГРЭС) с электрической мощностью 1024,6 МВт	Источник теплоснабжения поселка – Яйвинская ГРЭС — тепловая электростанция (ГРЭС) с электрической мощностью 1048 МВт
28, раз.2.4.1.	Присоединённая тепловая нагрузка на 01.01.2013 г. составила 42,15 Гкал/ч.	Присоединённая тепловая нагрузка на 01.01.2020 г. составила 42,5 Гкал/ч
28, раз.2.4.1.	Таб.2.4.1.1 «Характеристики бойлеров филиала «Яйвинская ГРЭС»»	Таб.2.4.1.1 Изменился (вырос) процент износа, %
30 абз.1	в соответствии с температурным графиком на 2012-13 гг.	в соответствии с температурным графиком на 2018-19 гг.
30 абз.3	где $Q_p$ – присоединённая тепловая нагрузка, 42150 ккал/ч	где $Q_p$ – присоединённая тепловая нагрузка, 42790 ккал/ч
30 абз.4	( $G_{под-5}$ т/ч – 0,025 от объёма тепловых сетей)	( $G_{под-4,6}$ т/ч – 0,025 от объёма тепловых сетей)
30 абз.5	$G_{пр} = (42150 + 5 * (10,24 - 37,8)) / (115 - 37,8) = 545$ т/ч	$G_{пр} = (42790 + 4,6 * (10,24 - 50,1)) / (115 - 50,1) = 656,5$ т/ч
31, абз.1	на 2012-13 гг.	на 2018-19 гг.
31, абз.3	где $Q_p$ – присоединённая тепловая нагрузка, 4620 ккал/ч	где $Q_p$ – присоединённая тепловая нагрузка, 4670 ккал/ч
31, абз.4	( $G_{под-5}$ т/ч – 0,025 от объёма тепловых сетей)	( $G_{под-4,6}$ т/ч – 0,025 от объёма тепловых сетей)
31, абз.5	$G_{пр} = (4620 + 5 * (18,53 - 47,0)) / (65 - 47) = 249$ т/ч	$G_{пр} = (4670 + 4,6 * (18,53 - 47,3)) / (70 - 47,3) = 200$ т/ч
31, раз.2.4.2.	Резерв тепловой мощности на 01.01.2013 г. составлял 5,85 Гкал/ч	Резерв тепловой мощности на 01.01.2018 г. составлял 5,21 Гкал/ч.
33, раз.2.4.5, абз.2	спроектированной до 1989 г., $Q_{нср.г} = 52169,2$ ккал/ч.	спроектированной с 1990 по 1997 гг., $Q_{нср.г} = 45769,8$ ккал/ч.
33, раз.2.4.5, абз.3	спроектированной до 1989 г., $Q_{нср.г} = 41343,5$ ккал/ч.	спроектированной с 1990 по 1997 гг., $Q_{нср.г} = 42082,9$ ккал/ч.
33, раз.2.4.5, абз.5	спроектированной с 1990 по 1997 гг., $Q_{нср.г} = 38084,5$ ккал/ч	спроектированной с 1998 по 2003 гг., $Q_{нср.г} = 33472,9$ ккал/ч
33, раз.2.4.5, абз.6	спроектированной с 1990 по 1997 гг., $Q_{нср.г} = 29918,9$ ккал/ч	спроектированной с 1998 по 2003 гг. г., $Q_{нср.г} = 25205,1$ ккал/ч
34, раз.2.4.5, абз.2	спроектированной с 1990 по 1997 гг., $Q_{нср.г} = 22351,4$ ккал/ч	спроектированной с 1990 по 1997 гг., $Q_{нср.г} = 22196,2$ ккал/ч
34, раз.2.4.5, абз.3	спроектированной с 1990 по 1997 гг., $Q_{нср.г} = 17559,1$ ккал/ч	спроектированной с 1990 по 1997 гг., $Q_{нср.г} = 20189,4$ ккал/ч
34, раз.2.4.5, абз.4,5	-	Добавлено: Участок тс от ТК-5 до NR-25 (по ул. Парковая от ул. Заводская до ул. 6-ой Пятилетки и далее по ул. 6-ой Пятилетки до ул. 8 Марта). Протяжённость участка в 2-х трубном исчислении 720 м, Д.у. 350-300 мм, прокладка подземная (непроходной канал), изоляция – минеральная вата.

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
		Нормативные тепловые потери, приведённые к среднегодовым условиям для теплоизоляции, спроектированной до 1989 г., $Q_{нр.г} = 148925,6$ ккал/ч.
34, раз.2.4.5, абз.4	через теплоизоляционные конструкции теплопроводов составляют: $Q=201426,6$ ккал/ч.	через теплоизоляционные конструкции теплопроводов составляют: $Q=337841,9$ ккал/ч
34, раз.2.4.5, абз.5	Общие расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе в части теплоснабжения составляют 2,613.05 тыс. руб. в год	Общие расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе в части теплоснабжения составляют 2720,98 тыс. руб. в год
34, раз.2.4.5, абз.6	Себестоимость оказываемых услуг по передаче тепловой энергии составляет 62,785.85 тыс. рублей в год	Себестоимость оказываемых услуг по передаче тепловой энергии составляет 60503,79 тыс. рублей в год
34, раз.2.4.5, абз.7	Потери тепловой энергии при передаче составляют 17%, или 10673,6 тыс. рублей в год	Фактические потери тепловой энергии при передаче составляют 36%, или 29981,69 тыс. рублей в год
34-35, таб.2.4.5.1	Характеристики хозяйственной деятельности Яйвинской ГРЭС	Характеристики хозяйственной деятельности Яйвинской ГРЭС за 2018 г. (значения в таблице изменены по факту 2018 г.)
36, раз.2.4.7., абз.2	Тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Э.ОН Россия» представлены в таблице	Тарифы на тепловую энергию для потребителей филиала «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро» с 2014 по 2022 гг. представлены в таблице
36-37 таб.2.4.7.1	Тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Э.ОН Россия» (филиал «Яйвинская ГРЭС», Александровский район, Яйвинское городское поселение), с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года включительно	Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (таблица заменена в связи с утверждением новых тарифов)
37 таб.2.4.7.2	Тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Э.ОН Россия» (филиал «Яйвинская ГРЭС», Александровский район, Яйвинское городское поселение), с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года включительно	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям (таблица заменена в связи с утверждением новых тарифов)
39, раз.3.2.	Присоединённая тепловая нагрузка на 01.01.2013 г. составила 42,15 Гкал/ч	Присоединённая тепловая нагрузка на 01.01.2018 г. составила 42,5 Гкал/ч
39-40, таб.3.2.1	Резерв мощности, Гкал/час 5,85	Резерв мощности, Гкал/час 5,5
42, раз.4.4	-	Добавлен абзац: «При модернизации 1 очереди энергоблоков ГРЭС планируется строительство водогрейной котельной мощностью 45-48 Гкал/ч для замещения тепловой мощности выводимых из эксплуатации при модернизации теплофикационных турбин».
44-45, раз.4.8, таб.4.8.1	Температурный график регулирования отпуска тепла для отопительного сезона 2012-2013 гг. на коллекторах филиала "Яйвинская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"	Температурный график регулирования отпуска тепла для отопительного сезона 2018-2019 гг. на коллекторах филиала

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
		"Яйвинская ГРЭС" ПАО «Юнипро» (значения в таблице заменены)
45, раз.4.8, рис.4.8.1	Температурный график регулирования отпуска тепла для отопительного сезона 2012-2013 гг. на коллекторах филиала "Яйвинская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"	Температурный график регулирования отпуска тепла для отопительного сезона 2018-2019 гг. на коллекторах филиала "Яйвинская ГРЭС" ПАО «Юнипро» (график заменён)
46, раз.4.9, абз.1	Проектная, установленная и располагаемая тепловая мощность бойлерных установок при номинальной электрической нагрузке турбин составляет 48 Гкал/ч. Присоединённая тепловая нагрузка на 01.01.2013 г. составила 42,15 Гкал/ч, в том числе: отопление и вентиляция 25,26 Гкал/ч, горячее водоснабжение 4,4 Гкал/ч, расходы на собственные нужды 12,49 Гкал/ч	Проектная, установленная и располагаемая тепловая мощность бойлерных установок при номинальной электрической нагрузке турбин составляет 48 Гкал/ч. Присоединённая тепловая нагрузка на 01.01.2020 г. составила 42,5 Гкал/ч, в том числе: отопление и вентиляция 25,46 Гкал/ч, горячее водоснабжение 4,55 Гкал/ч, расходы на собственные нужды 12,49 Гкал/ч
46, раз.4.9, абз.2	Таким образом, резервные запасы тепловой мощности составляют 5,85 Гкал/ч.	Таким образом, резервные запасы тепловой мощности составляют 5,5 Гкал/ч
46-47, таб.4.9.1	Информация об основных потребительских характеристиках услуг	Информация об основных потребительских характеристиках услуг (таблица отформатирована Э.ОН Россия заменён на ПАО Юнипро).
48, раз.5	в 2014 год ремонт трубопровода тс Ø 57-89 мм общей длиной 250 п.м. от задвижек №168-169 до управления ЦЭГТС	- в 2014 год капитальный ремонт теплосети от ТК-28 до ТК-30В ул. Первомайская Ø 159 мм длиной 280 п.м., Ø 57 мм длиной 74 п.м.; Раздел дополнен ремонтами за 2014-19 гг.
48, абз.5, раз.5	В качестве теплоизоляционных материалов трубы в каналах используются, как правило, мин. вата и в этом главная причина катастрофического состояния сетей, постоянное затопление каналов талыми водами, или дождевыми в период ливней, в следствии плохой работы ливневой канализации	Добавлено приложение: «Постоянное подтопление каналов талыми водами, или дождевыми в период ливней, в следствии плохой работы ливневой канализации вызывает увлажнение теплоизоляционных материалов трубы в качестве теплоизоляционных материалов которых используются, как правило, мин. вата и в этом главная причина коррозионного износа и высоких потерь в тепловых сетях»
48, абз.5, раз.5	Утечки и неучтенные расходы воды в системах теплоснабжения составляют 15 – 20% от всей подачи воды	Утечки и неучтенные расходы воды в системах теплоснабжения составляют 2,5-3,0 % от всей подачи воды, а тепловые потери на подземных участках в 1,93 раза превышают нормативные
48, абз.6, раз.5	Наблюдается гидравлическая разрегулировка тепловых сетей, независимо от тепловой мощности котельных	Наблюдается гидравлическая разрегулировка тепловых сетей, независимо от тепловой мощности источника тепла
48, абз.6, раз.5	при этом на источниках тепловой энергии наблюдается значительный перерасход топлива, до 30%.	при этом на источниках тепловой энергии наблюдается повышенный расход теплоносителя и как следствие перерасход топлива, до 15%.

Стр., раздел.	Существующая редакция	Изменения
49, абз.1, раз.5	Срок эксплуатации сетей теплоснабжения п. Яйва более 47 лет, процент износа более 90%. Исходя из выше изложенного эксплуатационный ресурс сетей давно исчерпан. Необходимо в срок до 2028 года произвести реконструкцию и замену всех трубопроводов тепловой сети поселка Яйва	Срок эксплуатации сетей теплоснабжения п. Яйва: магистральных более 18 лет, квартальных более 23 лет, процент износа 60-70%. Исходя из вышеизложенного, эксплуатационный ресурс сетей выработан на 2/3. Необходимо для приведения эксплуатационного ресурса к нормативному значению производить реконструкцию и замену не менее 4% трубопроводов тепловых сетей от общей протяженности тепловых сетей поселка Яйва
51-60, раз.5.4, таб.5.4.1	План-график подготовки тепловых сетей Яйвинского городского поселения к отопительному сезону 2013-2014 гг	План-график подготовки тепловых сетей Яйвинского городского поселения к отопительному сезону 2019-2020 гг. (таблица заменена на факт/план 2019-20 гг.)
62, раз.5.5, таб.5.5.1	Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	В таб. Добавлен участок теплосети от ул. Уральская до ТК-5
62, раз.5.5	Срок эксплуатации сетей теплоснабжения п. Яйва более 47 лет, процент износа более 90%. Исходя из выше изложенного эксплуатационный ресурс сетей давно исчерпан. Необходимо в срок до 2028 года произвести реконструкцию и замену всех трубопроводов тепловой сети поселка Яйва.	Срок эксплуатации сетей теплоснабжения п. Яйва: магистральных более 18 лет, квартальных более 23 лет, процент износа 60-70%. Исходя из вышеизложенного, эксплуатационный ресурс сетей выработан на 2/3. Необходимо для приведения эксплуатационного ресурса к нормативному значению производить реконструкцию и замену не менее 4% трубопроводов тепловых сетей от общей протяженности тепловых сетей поселка Яйва.
63-64, раз.6, таб.6.1.	Существующие показатели расхода топлива на Яйвинской ГРЭС	Существующие показатели расхода топлива на Яйвинской ГРЭС 2018 г. (значения в таблице изменены по факту 2018 г.)
76, пп.4г, раз.8	В настоящее время предприятие филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»	В настоящее время предприятие филиал «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро»
77, абз.1, раз.8	определить единой теплоснабжающей организацией рабочего поселка Яйва Яйвинского городского поселения: филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э. ОН Россия».	Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации, Постановлением № 699 Администрации Александровского муниципального района Пермского края от 19 ноября 2019 г. статус единой теплоснабжающей организации рабочего поселка Яйва Яйвинского городского поселения присвоен филиалу «Яйвинская ГРЭС» ПАО «Юнипро».
78, абз.1, раз.10	На момент разработки настоящей схемы теплоснабжения выявлены участки бесхозных тепловых сетей: частный сектор по переулку Парковый от ТК-36 и переулку Первомайский от задвижек №№ 215-216.	На момент пересмотра настоящей схемы теплоснабжения 01.01.2020 г. бесхозных тепловых сетей не выявлено