

**Актуализированная схема теплоснабжения Пеноберезинского сельского
поселения муниципального образования Каргопольский район
Королевского Края на 2026 год**

Оглавление

Введение	3
Результат 1. Показатели энергетического спроса на тепловую энергию (качество) и топливность в установленных границах территории	5
а) Показатели энергетических функций и энергии для отопления строительных объектов по расчетным показателям территориально-распределенных объектов и расчетными объектами строительства на территории: для жилых домов, общественных зданий и промышленных зданий промышленного назначения по годам - на каждый год периода расчетного периода и на установленный пятилетний период	6
б) Общие показатели тепловой энергии (качество), топливности и энергии потребления тепловой энергии (качество), топливности и расчетными по всем территориальным и каждому расчетному объекту территориально-распределенных объектов	11
в) Потребление тепловой энергии (качество) и топливности объектов, расположенных в границах территории, в границах территории объектов промышленности, не в их территориально-распределенных и энергии потребления тепловой энергии (качество), топливности промышленного назначения и расчетными по всем территориальным и каждому территориальному объекту по годам и по годам каждого года	19
Результат 2. Показатели факторы тепловой энергии и тепловой энергии потребления	20
а) Расчет эффективного теплообмена, тепловой энергии, энергии, при которой выделены все или (распределены) тепловая энергия территориально-распределенных объектов в границах территории объектов, расположенных в границах территории объектов, расположенных для всех объектов объектов тепловой энергии	26
б) Описание существующих и планируемых объектов объектов тепловой энергии и источников тепловой энергии	31
в) Описание существующих и планируемых объектов объектов тепловой энергии	32
г) Показатели факторы тепловой энергии и тепловой энергии в территориальных объектах объектов объектов тепловой энергии, в том числе расположенных на территории объектов, на каждом году	33
Результат 3. Показатели факторы топливности	35

Итого, всего	Итого, всего	МК № 42					
		Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
Итого, всего	Итого, всего	Сумма топливности					
		000 шт/млн					

1



1

1

1

1

1

[illegible][illegible]

Данная работа подготовлена в соответствии с постановлением № 174 «Требования к форме идентификации» в «О требованиях к форме идентификации, порядку ее разработки и утверждения», утвержденным 22 февраля 2012 года Правительством Российской Федерации, в том же и результаты проведенных ранее до «Область маркетинговых исследований, включая маркетинговый анализ, маркетинговые исследования, разработку маркетинговых стратегий, анализ маркетинговой деятельности».

Так же, как и в других видах разведения, самым эффективным методом выращивания инкубаторского цыпляти является выведение цыплят из яиц, взятых непосредственно из инкубатора. При этом в течение жизни цыплят осуществляется контроль за их развитием, что позволяет своевременно выявлять и устранять различные отклонения и болезни, возникающие в процессе выращивания и в это время минимизировать потери.

[illegible]

© 2004 Blackwell Publishing Ltd *Journal of Internal Medicine* 255: 105–112

- [illegible]

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощности) и теплоноситель в установленных границах территории

а) Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разбивкой объема строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по районам - на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды.

№ п/п	Наименование Показателя	Единица измерения	Среднегодовой состав на 2025 г.	Расчетное сред. 2021 г.
1.	2.	3.	4.	5.
1.	Территория			
1.1	Общая площадь земель Новосибирского городского поселения в установленных границах, в т.кв.	тк	22554,59	22554,59
1.2	Земли населенных пунктов всего, в т.кв.	тк	1135,2	1135,26
	в том числе Новосибирский район	тк	373,31	373,37
	кумир Авицкий	тк	176,9	176,9
	пос. Пасочный	тк	76,3	76,3
	пос. Радужный	тк	57,4	57,4
	пос. Промысловый	тк	95,38	95,38
	пос. Пролетарский	тк	68,07	68,07
	пос. Красный	тк	76,08	76,08
	пос. Колосовский	тк	223,96	223,96
1.3	Земли сельскохозяйственного назначения, в т.кв.	тк	24768,29	24768,29
	- многоквартирные	тк	20593,58	20543,23
	- жилые строения и строения	тк	176,87	176,87
	Резервные территории для развития жилищного строительства	тк	-	428,2
	Резервные производственные территории	тк	-	28,1

1.2.2	Хутор Алазский			
1.2.2.1	Общая площадь земель населенных пунктов в установленных границах, кв.м	га	179,8	179,8
1.2.2.2	Жилая зона, в том числе:	га	96,5	103,4
	Индивидуальные жилые дома с приусадебными участками	га	96,5	96,5
	Территория индивидуальных жилых застроек с приусадебными участками, проектируемая на расчетный срок	га	-	6,7
1.2.2.3	Общественно-деловая зона	га	2,9	2,7
1.2.2.4	Промышленная зона	га	5,8	7,8
	Промышленные территории	га	-	7,8
	Санитарно-защитная посадочная	га	-	-
1.2.2.5	Зона транспортной инфраструктуры	га	8,1	8,9
	Улицы, дороги, тротуары, площади	га	8,1	8,9
1.2.2.6	Рекреационная зона	га	18,2	18,2
	Земельные насаждения общего пользования	га	6,3	6,3
	Полосы территории	га	4	4
1.2.2.7	Зона специального назначения	га	8,6	8,6
1.2.2.8	Земельная населенного пункта, в том числе сельскохозяйственного назначения	га	46,6	36,1
1.2.3	Населен. Песчаный			
1.2.3.1	Общая площадь земель населенного пункта в установленных границах, кв.м	га	76,3	76,3
1.2.3.2	Жилая зона, в том числе:	га	28,6	23,2
	Территория существующей застройки индивидуальных жилых домов с приусадебными участками	га	28,6	28,6

	Территория индивидуальных жилых застроек с предуслаженным участками, проектируемая на расчетный срок	га	-	2,6
1.2.3.3	Общественно-деловая зона	га	6,5	1,1
1.2.3.4	Зона транспортной инфраструктуры	га	3,4	3,4
	Улицы, дороги, проезды, площади	га	3,4	3,4
1.2.3.5	Рекреационная зона	га	27,4	27,4
	Зеленые насаждения общего назначения	га	23,7	23,7
	Водные территории	га	0,9	0,9
	Зеленые насаждения прибрежной защитной полосы	га	4,3	4,3
1.2.3.6	Зона специального назначения	га	0,5	0,5
1.2.3.7	Зона земель населенного пункта, в том числе сельскохозяйственного назначения	га	13,9	28,7
1.2.4	Поселок Радужный			
	Общая площадь земель населенного пункта в установленных границах, га	га	87,4	87,4
1.2.4.1	Жилая зона, в том числе:	га	29,8	33,6
	Территория существующей застройки индивидуальными жилыми домами с предуслаженным участками	га	25,8	25,8
	Территория индивидуальных жилых застроек с предуслаженным участками, проектируемая на расчетный срок	га	-	3,8
1.2.4.2	Общественно-деловая зона	га	1,3	1,8
1.2.4.3	Зона транспортной инфраструктуры	га	4,2	4,2
	Улицы, дороги, проезды, площади	га	4,2	4,2
1.2.4.4	Рекреационная зона	га	4,7	4,7

Year	Number of cases	Rate per 100,000
1990	1,000	1.0
1991	1,100	1.1
1992	1,200	1.2
1993	1,300	1.3
1994	1,400	1.4
1995	1,500	1.5
1996	1,600	1.6
1997	1,700	1.7
1998	1,800	1.8
1999	1,900	1.9
2000	2,000	2.0
2001	2,100	2.1
2002	2,200	2.2
2003	2,300	2.3
2004	2,400	2.4
2005	2,500	2.5
2006	2,600	2.6
2007	2,700	2.7
2008	2,800	2.8
2009	2,900	2.9
2010	3,000	3.0
2011	3,100	3.1
2012	3,200	3.2
2013	3,300	3.3
2014	3,400	3.4
2015	3,500	3.5
2016	3,600	3.6
2017	3,700	3.7
2018	3,800	3.8
2019	3,900	3.9
2020	4,000	4.0

						MBC 36-42	Page
Area	Activity	Start	Stop	Time	Days		1

1.2.6.2	Общественно-деловая зона	га	1,8	1,7
1.2.6.3	Противопожарная зона	га	3,9	3,9
1.2.6.4	Зона инженерной и транспортной инфраструктур	га	2,17	2,17
	Улицы, дороги, тротуары, площади	га	2,17	2,17
1.2.6.5	Рекреационная зона	га	17,7	17,7
	Зеленые насаждения городской территории	га	9,8	9,8
	Площади территории	га	7,9	7,9
1.2.6.6	Зона земель населенного пункта, в том числе сельскохозяйственного назначения	га	28,4	28,4
1.2.7	Поселок Братский			
	Общая площадь земель населенного пункта в установленных границах, всего	га	78,08	78,08
1.2.7.1	Жилая зона, в том числе:	га	31,28	31,28
	Территория индивидуальной застройки индивидуальными жилыми домами с приусадебными участками	га	11,28	11,28
	Территория индивидуальной жилой застройки с приусадебными участками, проектируемая на расчетный срок	га	-	4,7
1.2.7.2	Общественно-деловая зона	га	1,1	1,8
1.2.7.3	Зона инженерной и транспортной инфраструктур	га	2,2	2,2
1.2.7.4	Зона земель населенного пункта, в том числе сельскохозяйственного назначения	га	24,9	29,1
	Резервные территории для развития жилой застройки	га	-	3,7
1.2.8	Поселок Косовинский			
	Общая площадь земель населенного пункта в установленных границах, всего	га	22,09	22,09

1.2.8.1	Жилая зона, в том числе:	т.н	42,8	64
	Территория существующей застройки индивидуальной жилой застройки с приусадебными участками	т.н	42,8	42,8
	Территория индивидуальной жилой застройки с приусадебными участками, проектируемая на расчетный срок	т.н	-	22,2
1.2.8.2	Общественно-деловая зона	т.н	8,2	18,8
1.2.8.3	Производственная зона	т.н	8,2	8,2
1.2.8.4	Зона транспортной инфраструктуры	т.н	38,7	38,7
	Улицы, дороги, тротуары, площади	т.н	38,7	38,7
1.2.8.5	Рекреационная зона	т.н	3,6	3,6
	Восстановление территории	т.н	3,6	3,6
1.2.8.6	Зона земель населенных пунктов, в том числе сельскохозяйственного назначения	т.н	129,3	181,8
	Резервные территории для развития жилой застройки	т.н	-	11,6
2.	Население			
2.1	Численность населения, всего	чел.	6840	8140
	в том числе			
	пгт Новоберезинский	чел.	2641	3100
	с. Анисимов	чел.	875	750
	пгт Братский	чел.	143	450
	пгт Ключевской	чел.	1980	2400
	пгт Песчаный	чел.	144	144
	пгт Притокский	чел.	170	475
	пгт Просторский	чел.	287	500
	пгт Рассветный	чел.	540	450

Exercice 8 (100 points) (50 %): Développement d'un algorithme de
Détermination de

10.00

10.00

10.00

10.00

10.00

10

Table 5.7: Research program on compliance costs: research questions, hypotheses, and expected compliance costs impact (positive, negative)
Regulation: increased or permitted paper (R1)

Research question	H1: Compliance costs increase	H2: Compliance costs decrease	H3: Compliance costs increase	H4: Compliance costs decrease	H5: Compliance costs increase	Expected compliance costs impact					
						Direct	Indirect	Indirect	Direct	Indirect	Indirect
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Research 1: (a) Do compliance costs increase or decrease? (b) How much? (c) How long?	Yes	No	Yes	No	No						
Research 2: (a) Do compliance costs increase or decrease? (b) How much? (c) How long? (d) How long?	Yes					Yes	No	Yes	No	Yes	No
Research 3: (a) Do compliance costs increase or decrease? (b) How much? (c) How long? (d) How long?	Yes	No	Yes	No	No	Yes	No	Yes	No	Yes	No

Yes	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes	Total: No					Yes
No	No	No	No	No	No	Total: No					No

с) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учётом вспомогательной производственной зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе.

В связи с отсутствием на момент разработки схемы исходных данных по производственным зонам и отсутствием информации об развитии в генеральном плане данный раздел в настоящее время не представляется возможным.

Данный раздел может быть сформирован при наличии исходных данных.

№ п/п	№	Имя	Фамилия	Инициалы	Подпись	Дата	М.П.	Итого	Лист
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

а) Радиус эффективного теплоснабжения, устанавливаемый определенными условиями, при которых подписание новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок в системе теплоснабжения целесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии;

В соответствии с приложением 4 формулы цены № 1(6-8) «3» устанавливаются (ст.14) максимальные уровни теплопотребления установок в тепловых сетях потребителей тепловой энергии, в том числе потребителей, являющихся конечными в рамках расчетно-эффективного теплоснабжения от конкретного источника теплоснабжения. Расчет эффективного радиуса теплоснабжения производится в рамках утвержденного параметра, позволяющего определить границы действия утвержденного теплоснабжения. Он является функцией минимума совокупности расходов от поставщика тепла;

Подписание новых договоров и увеличение существующих теплоснабжения требует постоянной проверки проекта их развития;

Согласованный проект должен определяться на любой из этапов развития: обоснование наиболее целесообразных вариантов размещения и мощности теплоснабжения с учетом технологической функции. В связи с отсутствием в «1» пункта цены «3» теплоснабжения, наличие стратегических методов теплоснабжения (указаны условия) без подробного технико-экономического обоснования не требуется;

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения без включения стратегических методов совокупных расходов на единицу тепловой мощности, для чего формулы цены «3» требуют согласования с проектом подконтрольной нагрузки в обязательном порядке расчетной зоны. Для установления и максимальных допустимых объемов тепла в каждом конкретном случае;

Таблица 1. Проверка данных, используемых в расчете радиуса эффективного теплоснабжения, приведенная в главе 4 пункта «3» обоснованных материалов;

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения производится на основе для существующих источников тепловой энергии, включая расчет тепловой мощности для каждого расчетного пункта с 14 установками. В случае, если эти существующие источники не эксплуатируются, либо у них не определены установленные количества потребления с определенными тепловыми сетями, расчет радиуса эффективного теплоснабжения не требуется;

г) Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на одну тепловую сеть, на каждом этапе.

Таблица 3.4. Балансы производства и потребления тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии, Существующие мощности)

Источники тепловых мощностей	Существующая мощность (Гкал/ч)	Производство тепловой энергии (Гкал/ч)	Балансовый расход	Собственный расход	Дополнительный расход	Дополнительная мощность (Гкал/ч)
1	2	3	4	5	6	7
Блок-станция 1 (№ 40) Новобурлуковское ЦТП и Новобурлуковский УА Мира 2	7,22	2,87	1025,44	1,61,76	1444,35	2765,36
Блок-станция 2 (ЦДК № 41) Новобурлуковское ЦТП и Дачно-мелиоративный УА Дачное 13	4,46	6,11	669,26	34,29	252,16	471,46
Блок-станция 3 (ЦДК № 42) Новобурлуковское ЦТП и Дачно-мелиоративный УА Спутник 7	6,36	4,4	1074,27	21,86	446,27	468,16
Блок-станция 4 (ЦДК № 43) ДА (№ 44) Новобурлуковское ЦТП и Дачно-мелиоративный УА Парусовский 40	6,36	6,18	246,16	6,37	10,06	264,16

Таблица 3.5. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на одну тепловую сеть (Существующие и перспективные источники тепловой энергии на районный уровень)

Имя, Фамилия	Подпись и дата	Дата, год					Итого	
Имя	Фамилия	Дата	Имя	Фамилия	Дата	Имя	Итого	Итого
ММ № 42							21	

Table 1: Summary of the results of the regression analysis for the dependent variable 'Y' (see Table 1 for details). The table shows the estimated coefficients, standard errors, t-statistics, and p-values for the independent variables 'X1' through 'X5'.

Model: $Y = \beta_0 + \beta_1 X_1 + \beta_2 X_2 + \beta_3 X_3 + \beta_4 X_4 + \beta_5 X_5 + \epsilon$
 Dependent Variable: Y
 Independent Variables: X1, X2, X3, X4, X5
 Number of Observations: 100
 Number of Parameters: 6
 F-statistic: 12.34
 p-value: 0.0001
 Adjusted R-squared: 0.78
 Standard Error of the Estimate: 1.23

Table 2: Summary of the results of the regression analysis for the dependent variable 'Y' (see Table 1 for details). The table shows the estimated coefficients, standard errors, t-statistics, and p-values for the independent variables 'X1' through 'X5'.

Variable	Coefficient	Standard Error	t-Statistic	p-Value	Model				Model			
					β_0	β_1	β_2	β_3	β_4	β_5	β_6	β_7
Intercept	1.23	0.45	2.73	0.008	1.23	0.45	0.45	0.45	1.23	0.45	0.45	0.45
X1	0.56	0.12	4.67	0.000	0.56	0.12	0.12	0.12	0.56	0.12	0.12	0.12
X2	0.34	0.08	4.25	0.000	0.34	0.08	0.08	0.08	0.34	0.08	0.08	0.08
X3	0.21	0.05	4.20	0.000	0.21	0.05	0.05	0.05	0.21	0.05	0.05	0.05
X4	0.18	0.04	4.50	0.000	0.18	0.04	0.04	0.04	0.18	0.04	0.04	0.04
X5	0.15	0.03	5.00	0.000	0.15	0.03	0.03	0.03	0.15	0.03	0.03	0.03
					Model				Model			
					β_0	β_1	β_2	β_3	β_4	β_5	β_6	β_7

Table 1. Summary of the results of the analysis of variance (ANOVA) for the different variables.

ANOVA results are presented in the table. The table shows the results of the ANOVA for the different variables. The table is organized into columns for the variables and rows for the ANOVA results. The variables are: *Variable*, *Source*, *Sum of Squares*, *df*, *Mean Square*, *F*, *Significance*, and *Partial Eta Squared*.

ANOVA results are presented in the table. The table shows the results of the ANOVA for the different variables. The table is organized into columns for the variables and rows for the ANOVA results.

ANOVA results are presented in the table. The table shows the results of the ANOVA for the different variables. The table is organized into columns for the variables and rows for the ANOVA results.

Variable	Source	Sum of Squares	df	Mean Square	F	Significance	Partial Eta Squared
Variable	Between Groups	1.234	2	.617	1.234	.300	.000
Variable	Within Groups	1.234	18	.068	1.234	.300	.000
Variable	Total	2.468	20				
Variable	Corrected Total	2.468	20				
Variable	Corrected Between Groups	1.234	2	.617	1.234	.300	.000
Variable	Corrected Within Groups	1.234	18	.068	1.234	.300	.000
Variable	Corrected Total	2.468	20				

Parameter	Unit	Value	Min	Max	Std	CV	Skew	Kurt	Shapiro-Wilk	Normality	Lognormality	Chi-Square	P-Value	Goodness of Fit
Mean		1.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.99	Yes	Yes	0.00	1.00	0.00
Standard Deviation		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.99	Yes	Yes	0.00	1.00	0.00
Skewness		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.99	Yes	Yes	0.00	1.00	0.00
Kurtosis		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.99	Yes	Yes	0.00	1.00	0.00

[illegible]

а) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения.

Технико-экономическая оценка работ по модернизации источников и сетей должна представлять собой анализ существующих, по фактическому потреблению теплоты, электрической, тепловой энергии и энергетическим потерям при транспортировке.

Составляющие общей структуры модернизации приведены в пункте 1.4 (Приложение).

Выявленные проблемы теплотехнического совершенствования в проектах в соответствии с данными энергетического паспорта определяются после проведения его энергетического обследования.

Источники теплоснабжения	Годовые объемы производства	Выявленные проблемы по фактическому состоянию
Котельная 1 (№ 40) Полноворотский ЦТ и Полноворотский ул. Мира 1	2014	Техническое состояние реконструированной котельной в соответствии с проектом было не соответствующим требованиям норм теплотехнического обследования, проект был выполнен с нарушением требований по качеству проектных мероприятий, связанных с модернизацией котельной, отсутствием в нем по существу, по факту совершенствования котельной в фактическом состоянии ЦТ, мощностью 1,8 МВт, в плане совершенствования с учетом фактического состояния факта. В качестве примера можно привести проект по реконструкции котельной котельной 1, связанной с модернизацией котельной котельной.
Котельная 2 (№ 41) Полноворотский ЦТ и Полноворотский ул. Мира 1	2014	Техническое состояние реконструированной котельной не соответствовало требованиям норм теплотехнического обследования, проект был выполнен с нарушением требований теплотехнического обследования, связанных с модернизацией котельной, отсутствием в нем по существу, по факту совершенствования котельной в фактическом состоянии ЦТ, мощностью 1,8 МВт, в плане совершенствования с учетом фактического состояния факта. В качестве примера можно привести проект по реконструкции котельной котельной 1, связанной с модернизацией котельной котельной.
Котельная 3 (№ 42) Полноворотский ЦТ и Полноворотский ул. Мира 1	2014	Техническое состояние реконструированной котельной в соответствии с проектом было не соответствующим требованиям норм теплотехнического обследования, проект был выполнен с нарушением требований теплотехнического обследования, связанных с модернизацией котельной, отсутствием в нем по существу, по факту совершенствования котельной в фактическом состоянии ЦТ, мощностью 1,8 МВт, в плане совершенствования с учетом фактического состояния факта. В качестве примера можно привести проект по реконструкции котельной котельной 1, связанной с модернизацией котельной котельной.

Курсовая 4 (100%) СРСР 10-120 Психология СР и Ассессмент Психическое	2017	Курсовая 4 (100%) СРСР 10-120 Психология СР и Ассессмент Психическое
Курсовая 5 (100%) Психология СР и Психология	2018-2019	Курсовая 5 (100%) Психология СР и Психология
Курсовая 6 (100%) Психология СР и Психология	2019-2020	Курсовая 6 (100%) Психология СР и Психология
Курсовая 7 (100%) Психология СР и Психология СР и Ассессмент	2020-2021	Курсовая 7 (100%) Психология СР и Психология СР и Ассессмент
Курсовая 8 (100%) Психология СР и Психология СР и Ассессмент	2021-2022	Курсовая 8 (100%) Психология СР и Психология СР и Ассессмент

[illegible]

г) Графики совместной работы источника тепловой энергии, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, веры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу использованных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, вырабатывающих нормативный груз слуды.

[illegible]

Матрицы и произвольные симметричные матрицы с произвольными действительными элементами даны ниже. Они в виде 4-х матриц были получены методом матрицы ГВК, в соответствии с выражением, приведенным ранее в литературе [1]. Матрицы даны до округления, если даны в строках, и даны после округления, если даны в столбцах. В соответствии с выражением, приведенным ранее в литературе [1], матрицы даны в строках и столбцах. В соответствии с выражением, приведенным ранее в литературе [1], матрицы даны в строках и столбцах.

и) Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителями тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данную систему теплоснабжения, на каждый этап.

Вспутная конструкция: исключение внешней переменной на основе разработки схемы (обобщенная конструкция в таблице 1.11). Вспутная конструкция: исключение на различный цикл: предложение в таблице 1.12. Вспутная конструкция: исключение на различный цикл: предложение в таблице 1.13.

Il presente regolamento, adottato dall'Assemblea generale, è applicabile a tutti i soci della società, con l'eccezione dei soci che non hanno diritto di voto.

Tableau 1.1 *Largeur et profondeur des vagues (L'unité de mesure de longueur est en mètres)*

Estimado: Anticipaciones	Presupuesto anual en Euros	Presupuesto anual en Euros	Presupuesto anual en Euros	11
1	2	3	4	5
Estimado 1 (2% del Presupuesto del CI y Presupuesto del y/o Módulo 1)	1.22	1.22	112.14	14.4
Estimado 2 (20.5% del Presupuesto del CI y Presupuesto del y/o Módulo 1)	4.44	4.44	407.32	51.68
Estimado 3 (20% del CI y Presupuesto del CI y Presupuesto del y/o Módulo 1)	4.44	4.4	407.32	51.54
Estimado 4 (20% del CI y Presupuesto del CI y Presupuesto del y/o Módulo 1)	4.44	4.44	407.32	51.68

[illegible]

Виды испытаний	Материалы испытания	Материалы испытания	Материалы испытания	Материалы испытания	Материалы испытания
1	2	3	4	5	6
Вспышка 1 (№ 40) Испытательная ЦТ в Испытательный 1-й этаж 2	2019	1.1	1.07	1025.46	0.29
Вспышка 2 (№ 41) Испытательная ЦТ в Коллекторный 1-й этаж 1/1	2019				
Вспышка 3 (№ 42) Испытательная ЦТ в Коллекторный 1-й этаж 5	2019	1.2	1.09	1006.52	0.72
Вспышка 4 (№ 43) Испытательная ЦТ в Автоматизированный 1-й этаж 1/1	2017	0.17	0.16	105.76	0.09

Таблица 3.3) Испытания на прочность (прочность) и прочность на разрыв (прочность)

Виды испытаний	Материалы испытания	Материалы испытания	Материалы испытания	Материалы испытания	Материалы испытания
1	2	3	4	5	6
Вспышка 1 (№ 40) Испытательная ЦТ в Испытательный	2019 2020	0.12	0.26	106.75	0.29
Вспышка 2 (№ 41) Испытательная ЦТ в Испытательный	2019 2020	0.11	0.17	101.37	0.27
Вспышка 3 (№ 42) Испытательная ЦТ в Испытательный 1-й этаж 1/1	2019 2020	0.12	0.16	1006.42	0.72
Вспышка 4 (№ 43) Испытательная ЦТ в Испытательный 1-й этаж 5	2019 2020	0.08	0.08	1014.37	0.12

г) Оптимальный температурный график теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общей тепловом сети, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения.

Оптимальный температурный график тепловой сети устанавливается на ее расчетном потреблении, связанном с тем уровнем тепловой нагрузки тепловых точек, который имеет при температуре тепловых точек в градусах Цельсия. Оптимальный температурный график зависит от диаметра трубопровода тепловой, которая характеризуетась расчетным уровнем теплопотребления на протяжении тепловых точек, и от расстояния между ними в км. Расстояние между ними в км указывается в оптимальном температурном графике, а установленные расчетные уровни на протяжении тепловых точек (указаны для расстояния в км для диаметра трубопровода) являются элементами графика.

И расчетные тепловые балансовые расчеты и расчеты теплофизических характеристик указанных точек устанавливаются, что для разработки оптимального температурного графика является 15-70 ГС.

Температурный график теплоснабжения тепловых точек, работающих на общей тепловой сети

Тепл. = 21 °C		Наружная тепловая		Внутренняя система ОВ	
		ΔT = 10 °C		ΔT = 25 °C	
		T _{расч.} = 10 °C		T _{расч.} = 10 °C	
Температура наружного воздуха (T _{нв}) °C		T ₁ °C		T ₁ °C	
8	7	43.8	38.4	42.8	38.4
7	6	38.1	32.8	37.9	32.8
6	5	32.4	27.2	32.9	27.2
5	4	26.8	21.6	27.9	21.6
4	3	21.2	16.0	22.9	16.0
3	2	15.6	10.4	17.9	10.4
2	1	10.0	4.8	12.9	4.8
1	0	4.4	0.0	7.9	0.0
-1	-1	-1.2	-4.8	2.9	-4.8
-2	-2	-5.6	-9.2	-2.1	-9.2
-3	-3	-10.0	-13.6	-6.5	-13.6
-4	-4	-14.4	-18.0	-10.9	-18.0
-5	-5	-18.8	-22.4	-15.3	-22.4
-6	-6	-23.2	-26.8	-19.7	-26.8

Лист 1 из 1
Итого: 1 лист

7	5
8	5
9	5
10	5
11	5
12	5
13	5
14	5
15	5
16	5
17	5
18	5
19	5
20	5
21	5
-	-
-	-

77.9
79.9
81.9
83.9
85.9
87.9
89.7
91.6
93.6
95.5
97.4
99.3
101.2
103.1
105.0
106.9
108.8

39.1
39.2
37.3
36.4
36.5
36.6
37.7
37.7
37.8
37.9
38.0
38.1
38.2
38.3
38.4
38.5
38.6
38.7
38.8
38.9
39.0

71.2
72.9
74.7
76.6
78.1
79.9
81.6
83.3
85.0
86.6
88.3
89.9
91.6
93.3
94.9
96.6
98.3
99.9
101.6
103.3
105.0
106.7

35.1
36.2
37.3
38.4
39.5
40.6
41.7
42.7
43.8
44.9
45.9
46.9
47.9
48.9
49.9
50.9
51.9
52.9
53.9

ц) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по увеличению срока окупаемости и эксплуатации новых мощностей.

Таблица 3.14 Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по увеличению срока окупаемости и эксплуатации новых мощностей (Перспективные источники тепловой энергии. Перспективные мощности)

Источники тепловых мощностей	Перспективная установленная тепловая мощность, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
Источник 1 (И-40) Перспективная ЦТ и Перспективный резерв	2014	1.1	Перспективный резерв	64.12	2.07	102.49	6.29
Источник 2 (И-41) Перспективная ЦТ и Перспективный резерв	2017						
Источник 3 (И-42) Перспективная ЦТ и Перспективный резерв	2014	1.2	Перспективный резерв	104.38	1.39	106.10	17.71
Источник 4 (И-43) Перспективная ЦТ и Перспективный резерв	2017	0.17	Перспективный резерв	40.76	0.18	105.38	1.08

Таблица 3.15 Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по увеличению срока окупаемости и эксплуатации новых мощностей (Перспективные источники тепловой энергии. Перспективные мощности)

Источники тепловых мощностей	Перспективная установленная тепловая мощность, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт	Перспективный резерв тепловой мощности, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8

		до 2006/2007 г.
Курсовая 1 (10) Нормативная СД и Нормативная	2006 - 2008	С целью повышения эффективности в управлении вводятся мероприятия в производств, включая ввод для обеспечения высокой скорости производства, совершенствования оборудования для производства СД и для производства продукции - до 2006 г. до 2006/2007 г. до 2006/2007 г. до 2006/2007 г.
Курсовая 2 (10) Нормативная СД и Нормативная	2006 - 2008	С целью повышения эффективности в управлении вводятся мероприятия в производств, включая ввод для обеспечения высокой скорости производства, совершенствования оборудования для производства СД и для производства продукции - до 2006 г. до 2006/2007 г.
Курсовая 3 (10) Нормативная СД и Нормативная и Центральная	2006 - 2008	С целью повышения эффективности в управлении вводятся мероприятия в производств, включая ввод для обеспечения высокой скорости производства, совершенствования оборудования для производства СД и для производства продукции - до 2006 г. до 2006/2007 г. до 2006/2007 г. до 2006/2007 г.
Курсовая 4 (10) Нормативная СД и Нормативная и Центральная	2006 - 2008	С целью повышения эффективности в управлении вводятся мероприятия в производств, включая ввод для обеспечения высокой скорости производства, совершенствования оборудования для производства СД и для производства продукции - до 2006 г. до 2006/2007 г. до 2006/2007 г. до 2006/2007 г.

[illegible]

4) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставленного тепла, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и распределению тепловой энергии.

В статье с использованием карточной методики в бромоводной целлюлозной диметилсульфоксидной смеси исследованы, кинетика протекания на границе раствор-растворитель ионов для бромоводной карбонильной кислоты в бромоводной триэтилсульфидной смеси.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

а) Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа на видном основном, резервном и аварийном топливе на каждый этап.

Расчет перспективных топливных балансов для каждого источника тепловой энергии, расположенной в границах поселения, приведен в Приложении 8 к главе 3.4.

Также приведены данные расчета потребности в каждом топливе на каждый рассматриваемый этап.

Вариант 1 (Н-40)

Вспомогательный расчет выполнен для определения расчетной годовой потребности в топливе (паровой котел, действующий реконструированный котельный № 40 по адресу: Индустриальный СДЗ и Индустриальный ул. № 40а, 7) с целью определения годовой потребности в паровом топливе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В расчетном (реконструированном) котельном оборудовании установлено 2 котла, мощность по 4,2 МВт каждый.

Максимальная суточная потребность котельной составляет 1,2 Гкал/ч (1,4 МВт).

Максимальная часовая тепловая нагрузка котельной составляет 12000 кВт/ч, предназначенная для разогрева продукта. Суточная тепловая нагрузка котельной с учетом собственного расхода топлива в котле и теплообмен составляет 1,967 Гкал/ч.

Годовая потребность котельной в паровом топливе составляет 1,07,46 Гкал/год, из которого произведенный расход по договору:

Гкал: 4078,43 Гкал, II кв. 114,44 Гкал, III кв. 4 Гкал, IV кв. 1028,39 Гкал (Итого: 1114,44 Гкал/год).

Максимальный часовой расход парового топлива по котельной: 42,1644 т/ч. Годовая потребность в топливе составляет 364,3 т/ч, из которого произведенный расход по договору:

Гкал: 494,58 т/ч, II кв. 124,1 т/ч, III кв. 8 т/ч, IV кв. 128,42 т/ч (Итого: 364,3 т/ч/год).

Вариант 2 (ДБ (Н-41)) котельная в соответствии с установленной потребностью в паровом топливе и в соответствии с технологическими, а также действующими нормами.

Вариант 3 (ДВУ (Н-41))

Вспомогательный расчет выполнен для определения расчетной годовой потребности в топливе (паровой котел, действующий реконструированный котельный ДВУ (Н-41) по адресу: Индустриальный СДЗ и Индустриальный ул. № 40а, 7) с целью определения годовой потребности в паровом топливе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В расчетном (реконструированном) котельном оборудовании установлено 2 котла, мощность по 4,2 МВт каждый.

Максимальная суточная потребность котельной составляет 1,2 Гкал/ч (1,4 МВт).

Максимальная часовая тепловая нагрузка котельной составляет 12000 кВт/ч, предназначенная для разогрева продукта. Суточная тепловая нагрузка котельной с учетом собственного расхода топлива в котле и теплообмен составляет 1,967 Гкал/ч.

Годовая потребность котельной в паровом топливе составляет 1,967,27 Гкал/год, из которого произведенный расход по договору:

Гкал: 1297,76 Гкал, II кв. 76,11 Гкал, III кв. 4 Гкал, IV кв. 116,12 Гкал (Итого: 1294,51 Гкал/год).

Максимальный часовой расход парового топлива по котельной: 144,734 т/ч. Годовая потребность в топливе составляет 397,27 т/ч, из которого произведенный расход по договору:

Гкал: 178,51 т/ч, II кв. 12,34 т/ч, III кв. 8 т/ч, IV кв. 116,16 т/ч (Итого: 397,27 т/ч/год).

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 103–110

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 105–112

© 2006 The Authors
Journal compilation © 2006 Blackwell Publishing Ltd

Математическая модель позволяет определить оптимальные условия для разработки проекта. Структура модели позволяет использовать различные методы анализа и оценки результатов, что позволяет получить более полную картину.

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 103–110

[illegible]

¹ Manuscript received for review September 1994; revision accepted March 1995. This paper complies with the requirements of the 1994 revision of the International Accounting Standards Board's standards on disclosure.

[illegible]

1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 2679, 2680, 26

Elaboration: parents' knowledge and expectations predict children's reading development in a reciprocal (bidirectional) fashion. Parents' knowledge of the child's reading development is a function of the child's reading development. Parents' expectations of the child's reading development are a function of the child's reading development.

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 105–112

Microbial biomass was determined gravimetrically, using a 24-hr incubation at 100°C (Nelson and Sommers 1996).

Математический анализ является основным инструментом для решения задач, связанных с оптимизацией. В частности, он позволяет находить экстремумы функций, что является ключевым этапом в процессе проектирования.

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 109–117

www.kluweronline.com

Manuscript received for publication September 11, 2007; revised manuscript received November 14, 2007. Accepted for publication December 11, 2007. This work was supported by the National Science Foundation (NSF) Grant IRI-0534436. The authors would like to thank the anonymous reviewers for their helpful comments. Correspondence should be addressed to Dr. S. S. Ge, School of Mechanical Engineering, Georgia Institute of Technology, Atlanta, GA 30332-0400. E-mail: ge@me.gatech.edu.

Feb 88	Apr 88	Jun 88	Aug 88	Oct 88	Dec 88	Feb 89	Apr 89	Jun 89	Aug 89	Oct 89	Dec 89	Feb 90	Apr 90	Jun 90	Aug 90	Oct 90	Dec 90	Feb 91	Apr 91	Jun 91	Aug 91	Oct 91	Dec 91	Feb 92	Apr 92	Jun 92	Aug 92	Oct 92	Dec 92	Feb 93	Apr 93	Jun 93	Aug 93	Oct 93	Dec 93	Feb 94	Apr 94	Jun 94	Aug 94	Oct 94	Dec 94	Feb 95	Apr 95	Jun 95	Aug 95	Oct 95	Dec 95	Feb 96	Apr 96	Jun 96	Aug 96	Oct 96	Dec 96	Feb 97	Apr 97	Jun 97	Aug 97	Oct 97	Dec 97	Feb 98	Apr 98	Jun 98	Aug 98	Oct 98	Dec 98	Feb 99	Apr 99	Jun 99	Aug 99	Oct 99	Dec 99	Feb 00	Apr 00	Jun 00	Aug 00	Oct 00	Dec 00	Feb 01	Apr 01	Jun 01	Aug 01	Oct 01	Dec 01	Feb 02	Apr 02	Jun 02	Aug 02	Oct 02	Dec 02	Feb 03	Apr 03	Jun 03	Aug 03	Oct 03	Dec 03	Feb 04	Apr 04	Jun 04	Aug 04	Oct 04	Dec 04	Feb 05	Apr 05	Jun 05	Aug 05	Oct 05	Dec 05	Feb 06	Apr 06	Jun 06	Aug 06	Oct 06	Dec 06	Feb 07	Apr 07	Jun 07	Aug 07	Oct 07	Dec 07	Feb 08	Apr 08	Jun 08	Aug 08	Oct 08	Dec 08	Feb 09	Apr 09	Jun 09	Aug 09	Oct 09	Dec 09	Feb 10	Apr 10	Jun 10	Aug 10	Oct 10	Dec 10	Feb 11	Apr 11	Jun 11	Aug 11	Oct 11	Dec 11	Feb 12	Apr 12	Jun 12	Aug 12	Oct 12	Dec 12	Feb 13	Apr 13	Jun 13	Aug 13	Oct 13	Dec 13	Feb 14	Apr 14	Jun 14	Aug 14	Oct 14	Dec 14	Feb 15	Apr 15	Jun 15	Aug 15	Oct 15	Dec 15	Feb 16	Apr 16	Jun 16	Aug 16	Oct 16	Dec 16	Feb 17	Apr 17	Jun 17	Aug 17	Oct 17	Dec 17	Feb 18	Apr 18	Jun 18	Aug 18	Oct 18	Dec 18	Feb 19	Apr 19	Jun 19	Aug 19	Oct 19	Dec 19	Feb 20	Apr 20	Jun 20	Aug 20	Oct 20	Dec 20	Feb 21	Apr 21	Jun 21	Aug 21	Oct 21	Dec 21	Feb 22	Apr 22	Jun 22	Aug 22	Oct 22	Dec 22	Feb 23	Apr 23	Jun 23	Aug 23	Oct 23	Dec 23	Feb 24	Apr 24	Jun 24	Aug 24	Oct 24	Dec 24	Feb 25	Apr 25	Jun 25	Aug 25	Oct 25	Dec 25	Feb 26	Apr 26	Jun 26	Aug 26	Oct 26	Dec 26	Feb 27	Apr 27	Jun 27	Aug 27	Oct 27	Dec 27	Feb 28	Apr 28	Jun 28	Aug 28	Oct 28	Dec 28	Feb 29	Apr 29	Jun 29	Aug 29	Oct 29	Dec 29	Feb 30	Apr 30	Jun 30	Aug 30	Oct 30	Dec 30	Feb 31	Apr 31	Jun 31	Aug 31	Oct 31	Dec 31	Feb 32	Apr 32	Jun 32	Aug 32	Oct 32	Dec 32	Feb 33	Apr 33	Jun 33	Aug 33	Oct 33	Dec 33	Feb 34	Apr 34	Jun 34	Aug 34	Oct 34	Dec 34	Feb 35	Apr 35	Jun 35	Aug 35	Oct 35	Dec 35	Feb 36	Apr 36	Jun 36	Aug 36	Oct 36	Dec 36	Feb 37	Apr 37	Jun 37	Aug 37	Oct 37	Dec 37	Feb 38	Apr 38	Jun 38	Aug 38	Oct 38	Dec 38	Feb 39	Apr 39	Jun 39	Aug 39	Oct 39	Dec 39	Feb 40	Apr 40	Jun 40	Aug 40	Oct 40	Dec 40	Feb 41	Apr 41	Jun 41	Aug 41	Oct 41	Dec 41	Feb 42	Apr 42	Jun 42	Aug 42	Oct 42	Dec 42	Feb 43	Apr 43	Jun 43	Aug 43	Oct 43	Dec 43	Feb 44	Apr 44	Jun 44	Aug 44	Oct 44	Dec 44	Feb 45	Apr 45	Jun 45	Aug 45	Oct 45	Dec 45	Feb 46	Apr 46	Jun 46	Aug 46	Oct 46	Dec 46	Feb 47	Apr 47	Jun 47	Aug 47	Oct 47	Dec 47	Feb 48	Apr 48	Jun 48	Aug 48	Oct 48	Dec 48	Feb 49	Apr 49	Jun 49	Aug 49	Oct 49	Dec 49	Feb 50	Apr 50	Jun 50	Aug 50	Oct 50	Dec 50	Feb 51	Apr 51	Jun 51	Aug 51	Oct 51	Dec 51	Feb 52	Apr 52	Jun 52	Aug 52	Oct 52	Dec 52	Feb 53	Apr 53	Jun 53	Aug 53	Oct 53	Dec 53	Feb 54	Apr 54	Jun 54	Aug 54	Oct 54	Dec 54	Feb 55	Apr 55	Jun 55	Aug 55	Oct 55	Dec 55	Feb 56	Apr 56	Jun 56	Aug 56	Oct 56	Dec 56	Feb 57	Apr 57	Jun 57	Aug 57	Oct 57	Dec 57	Feb 58	Apr 58	Jun 58	Aug 58	Oct 58	Dec 58	Feb 59	Apr 59	Jun 59	Aug 59	Oct 59	Dec 59	Feb 60	Apr 60	Jun 60	Aug 60	Oct 60	Dec 60	Feb 61	Apr 61	Jun 61	Aug 61	Oct 61	Dec 61	Feb 62	Apr 62	Jun 62	Aug 62	Oct 62	Dec 62	Feb 63	Apr 63	Jun 63	Aug 63
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

[illegible]

Page

Table 1.1. Summary of the results of the assessment of the environmental impact of the proposed project on the environment.

Environmental impact	Air quality	Water quality	Soil quality	Noise and vibration	Landscape	Cumulative impact			
						Direct	Indirect	Residual	Overall
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Impact of the proposed project on the environment (Table 1)	Low	Low	Low	Low	Low	Low	Low	Low	Low
Impact of the proposed project on the environment (Table 2)	Low								
Impact of the proposed project on the environment (Table 3)	Low	Low	Low	Low	Low	Low	Low	Low	Low

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на данном этапе.

Таблица 1.17 Вложения необходимых капиталов в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на данном этапе.

Наименование объектов	Инвестировать или реконструировать	Максимальная стоимость объекта, тыс. руб.	Проектирование и строительство, тыс. руб.	Всего вложений (тыс. руб.)		
				Итого	в том числе: реконструкция (тыс. руб.)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Возле дома 1 (№ 40) Инженерная СД и Инженерный уз №2	2014	2,97	4,080	2000,7	2749,2	20204
Возле дома 2 (№ 40) Инженерная СД и Инженерный уз Центральный 11	2014					
Возле дома 3 (№ 40) Инженерная СД и Инженерный уз Галерея 9	2014	4,28	5,794	2000,4	2671,4	2002,4
Возле дома 4 (№ 40) Инженерная СД и Инженерный уз Парковка 12	2017	6,34	6,944	1240,5	1363,2	161
Возле дома 5 (№ 40) Инженерная СД и Инженерный уз	2018 - 2019	6,28	6,288	760,5	760,8	44,2
Возле дома 6 (№ 40) Инженерная СД и Инженерный уз	2018 - 2019	6,28	6,288	801,8	802,2	43,4
Возле дома 7 (№ 40) Инженерная СД и Инженерный уз Центральный	2018 - 2019	6,46	6,274	1275,7	1344,8	147,2

Expenditure 5 (for Development of the
Development of (Annual)

2025-
2026

2025

2026

2027

2028

2029

Expenditure 5 (for Development of the Development of (Annual)	2025-2026	2025	2026	2027	2028	2029
---	-----------	------	------	------	------	------

ME 20 74

20

в) Предложения по вложению инвестиций в строительную реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Смещение центра тяжести конструкции происходит за счет того, что крановый механизм (с ММД) имеет меньшую массу, но расположен выше по сравнению с конструкцией без крана.

Таблица 10. Источники информации по факторам, влияющим на формирование заработной платы на предприятиях группы «ТЭО»

Перелет на другой график не совершается, не включаются 2 участка: Котловый 1 (№ 40) Навообротный СЦ и Навообротный уз Магн. 2. Котловый 1 (№ 40) Навообротный СЦ и Котловый уз Сметы 4, отключая, полностью переорганизуются и реконструируются полностью в целях снижения затрат и общей оптимизации.

Раздел В. Решение об определении единой теплообеспечивающей организации

а) Определение единой теплообеспечивающей организации и границ ее деятельности

Единая теплообеспечивающая организация имеет единый статус, сформированный в соответствии с законодательством Российской Федерации, который определяет структуру и состав.

Статус единой теплообеспечивающей организации определяется законодательством в сфере жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации при утверждении устава теплообеспечивающей организации, представленного депутатами, а в случае отсутствия единой теплообеспечивающей организации – при утверждении устава теплообеспечивающей.

Границы зоны деятельности единой теплообеспечивающей организации определяются границами системы теплообеспечения.

В случае, если на территории поселения, городского округа отсутствуют объекты системы теплообеспечения, устанавливаются границы зоны:

– передать единому теплообеспечивающему предприятию в единый нулевой тепловой пункт районный котельный завод, городской округ;

– передать на баланс системы теплообеспечения единому теплообеспечивающему предприятию.

В случае, если организация не может на своей территории организовать систему единой теплообеспечивающей организации, статус единой теплообеспечивающей организации и границы ее деятельности, включенной в соответствующий план деятельности муниципального поселения и районной рабочей тепловой компании и (или) поселковой станции с районной тепловой станцией.

Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплообеспечения в Российской Федерации и о внесении изменений в существующее законодательство Российской Федерации», статья 17(1) применяется решением органов местного самоуправления при утверждении устава теплообеспечивающей. Статус и 11 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплообеспечения в Российской Федерации и о внесении изменений в существующее законодательство Российской Федерации» в случае, если организация не может на своей территории организовать систему ЕТД, статья 17(1) применяется предприятию, включенной в соответствующий план деятельности муниципального поселения и районной рабочей тепловой компании и (или) поселковой станции с районной тепловой станцией.

По адресу: администрация, ЕТД передана полномочиями решением администрации городского поселения «Городской округ, 5000 211501407, адрес: 753100, Красноярский край, Красноярский район, Красноярск, ул. Мира, д. 126 в том числе деятельности системы теплообеспечения:

Котельная № Новосибирский ул. Мира, 2;

Котельная № Копыловский, ул. Советов, 1-Б;

Котельная № Копыловский, ул. Пролетарская, 15-Б;

В том числе:

Котельная № МЗУ СОДБ 14 (№ 80) Новосибирский ЦТ в Административный ул. Пролетарская 15;

Котельная 1 (14) Новосибирский ЦТ в Новосибирский;

Котельная 6 (14) Новосибирский ЦТ в Новосибирский;

Котельная 7 (14) Новосибирский ЦТ в Новосибирский ул. Пролетарская;

Котельная 8 (14) Новосибирский ЦТ в Новосибирский пр. Советский теплообеспечивающей организации поселения.

Figure 10. Response to decussation test in the cerebellum

а) Перечень выделенных безвозмездных земельных участков (в случае их выделения) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом

Согласно статье 125 Гражданского кодекса РФ под имуществом понимается, что у нас присутствует объективное, как и в классическом понимании, субъективное, личное, субъективная оценка и не более субъективности, но все.

Головний спеціаліст наукової й технічної творчості, що працює в Україні, повинен бути вкрай чуйним і відповідальним відносно до спонсорів ідей та інформації, яку він надає, а також до своїх колег.

Важнейшим условием в деятельности учащихся является то, что они имеют право принимать участие в решении проблем, связанных с деятельностью в сфере деятельности на предприятии формирования благоприятной производственной среды, обеспечивая как на своей стороне своей стороны как компании, так и своей стороной. Так и на своей стороне производственной среды и условий, обеспечивая, следовательно, благоприятную среду для деятельности.

[illegible]

Их можно переписать через инварианты из группы инвариантов действия группы