

Предложения по проекту, выносимому на публичные слушания «Схема теплоснабжения города Новосибирска на период до 2033 года (Актуализация на 2024 год)»

№	Текст структурной единицы проекта	Содержание предложения	Обоснование необходимости участия данное предложение
1	Таблица 10.1., пункт 2.1.1., 2.1.2 «Строительство ТС от ТК20-9 до здания ул. Волочаевская, 111, для переключения нагрузки котельной №8 на СНТ от ТЭЦ-5»	Рассмотреть реконструкцию образовательного учреждения с установкой газовой блочно-модульной котельной, вместо переключения на тепловые сети от ТЭЦ5	В рамках исполнения поручений Президента Российской Федерации по реализации послания Федеральному собранию от 21 апреля 2021 г. №Пр-753, руководствуясь Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547, предусмотрена ДОГАЗИФИКАЦИЯ (без взимания платы за подключение) образовательных учреждений.

Фамилия, имя, отчество Пархатский Алексей Николаевич
Дата рождения 10.02.1984

Личная подпись и дата



ПРЕДЛОЖЕНИЯ

по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города
Новосибирска до 2033 года (по состоянию на 2024 год), выносимому на
публичные слушания

N п.	Текст структурной единицы проекта (формулировка вопроса)	Содержание предложения	Обоснование необходимости учесть данное предложение
1		Замечаний нет	
2			

Фамилия, имя, отчество (при наличии):

Хвош Сергей Михайлович


Дата рождения:

03.03.1962

Адрес места жительства, контактный телефон: г. Новосибирск, ул. Фрунзе 230, кв. 64,
тел. +7983 134 75 76

Согласен на обработку указанных персональных данных.

Личная подпись и дата

 15.03.2023г.

ПРЕДЛОЖЕНИЯ

по проекту, выносимому на публичные слушания «Схема теплоснабжения города Новосибирска на период до 2033 года (Актуализация на 2024 год)»

№ п/п	Текст структурной единицы проекта (формулировка вопроса)	Содержание предложения	Обоснование необходимости учесть данное предложение
1	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 2.6 – Актуализированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Новосибирска при среднечасовой нагрузке ГВС Стр. 52</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 2.42</p> <p>2024 г. – 0.917</p> <p>2025-2027 г. – 5,046</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 8.383</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 6.64</p> <p>2024 г. – 3.337</p> <p>2025-2027 г. – 20.102</p> <p>2028-2033 г. – 3.24</p> <p>2023-2033 г. – 33.320</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u></p> <p>Таблица 2.6 –Актуализированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Новосибирска при среднечасовой нагрузке ГВС</p> <p>Стр. 52 с учетом нагрузки на вентиляцию</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 4.85</p> <p>2024 г. – 4.59</p> <p>2025-2027 г. – 0,94</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 10.38</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 1.92</p> <p>2024 г. – 3.59</p> <p>2025-2027 г. – 3.128</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 8.638</p>	<p>Корректировка нагрузок заявителями.</p> <p>Не учтен прирост нагрузок на вентиляцию по ТС-1 и ТС-2.</p>
2	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 2.7 – Прирост теплотребления в зонах действия теплоисточников города Новосибирска с новым строительством Стр.54 ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 4.70</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u></p> <p>Таблица 2.7 – Прирост теплотребления в зонах действия теплоисточников города Новосибирска с новым строительством Стр.54 с учетом нагрузки на вентиляцию</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p>	<p>Корректировка нагрузок заявителями.</p> <p>Не учтен прирост нагрузок на вентиляцию по ТС-1 и ТС-2.</p>

	<p>2024 г. – 1.78</p> <p>2025-2027 г. – 9.81</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 16.30</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 12.91</p> <p>2024 г. – 6.49</p> <p>2025-2027 г. – 39.08</p> <p>2028-2033 г. – 6.30</p> <p>2023-2033 г. – 64.78</p>	<p>2023 г. – 8.519</p> <p>2024 г. – 8.530</p> <p>2025-2027 г. – 1.477</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 18,526</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 3.426</p> <p>2024 г. – 7.130</p> <p>2025-2027 г. – 5.235</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 15.791</p>	
3	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 3.14 –Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ведомственных котельных и котельных прочих теплоснабжающих организаций</p> <p>Стр.120</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год</p> <p>Установленная тепловая мощность – 357,6</p> <p>Располагаемая тепловая мощность – 357,6</p> <p>Собственные нужды котельной -9,65</p> <p>Потери в тепловых сетях-30,87</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -185.72</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 11.36</p> <p>Резерв/дефицит тепловой мощности- 119.72</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u></p> <p>Таблица 3. 13 –Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ведомственных котельных и котельных прочих теплоснабжающих организаций</p> <p>Стр.135</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год:</p> <p>Установленная тепловая мощность – 357,6 Гкал/ч;</p> <p>Располагаемая тепловая мощность – 357,6 Гкал/ч;</p> <p>Собственные нужды котельной - 9.65 Гкал/ч;</p> <p>Потери в тепловых сетях-30,871 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -175.72 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на вентиляцию -54.93 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 14,14 Гкал/ч;</p> <p>Резерв/дефицит тепловой мощности 72.01 Гкал/ч</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p>	<p>В таблице не учтена присоединённая нагрузка на вентиляцию по ТС №1 и ТС№2</p>

	<p>Установленная тепловая мощность - 262,20 Располагаемая тепловая мощность -262,20 Собственные нужды котельной -6.90 Потери в тепловых сетях-18.65 Присоединенная тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию -123.76 Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС -8.25 Резерв/дефицит тепловой мощности- 104.63</p>	<p>На 2022 год</p> <p>Установленная тепловая мощность - 262,20 Гкал/ч; Располагаемая тепловая мощность - 262,20 Гкал/ч; Собственные нужды котельной - 5,63 Гкал/ч; Потери в тепловых сетях-23,040 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -165.54 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на вентиляцию – 28.02 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 13.63 Гкал/ч; Резерв/дефицит тепловой- 29.73 Гкал/ч</p>	
4.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 7.1 (стр.244)</p> <p>«Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей прочих теплоснабжающих организаций»</p>	См. Приложение №1	<u>Корректировка</u>
5.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 9.13 (стр.303) – «Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных прочих теплоснабжающих организаций»</p>	<p><u>Корректировка данных на 2024 год:</u></p> <p>включить в таблицу 9.13 сведения по Тепловым станциям № 1 и № 2 ФГУП «УЭВ», в соответствии с представленными данными. Отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловых источников - 1156,759 тыс. Гкал, из них: ТС-1 – 704,780, в т.ч. Новосибирская зона – 670,071; Бердская зона – 34,709 ТС-2 –451,889 тыс.Гкал в т.ч. Новосибирская зона – 440,321 Барышевский сельский совет – 11,568 тыс.Гкал</p>	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для тарифа на 2024-2028 г.
6.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 9.15 (стр.307) – «Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций», т у.т.</p>	<p><u>Скорректировать данные на 2024 год</u></p> <p>Таблица 9.15 Расход условного топлива: ТС-1 – 119331,731 т. у.т., в т.ч. - Новосибирская зона – 113455,631; - Бердская зона – 5876,1 ТС-2 – 72966,777 т у.т. в.т.ч Новосибирская зона – 71098,88 Барышевский сельский совет – 1867,897</p>	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г.

7.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 9.16 (стр.309) – «Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций», тыс.м³</p>	<p><u>Скорректировать данные на 2024 год</u></p> <p>Таблица 9.16 Расход натурального топлива: ТС-1 – 100918,259 тыс.м³, в т.ч. Новосибирская зона – 95948,741; Бердская зона – 4969,518 ТС-2 – 61784,673 тыс.м³ в т.ч Новосибирская зона – 60204,961 Барышевский сельский совет – 1579,712</p>	<p>Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г.</p>
8.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 11.1 (стр.363) «Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Новосибирска.</p> <p>Таблица 11.2 (стр.372,373) «Сравнительный анализ определения критериев ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Новосибирска»</p>	<p><u>Скорректировать данные на 2024 год</u></p> <p>Таблица 11.1 добавить территориально г. Бердск в реестр ЕТО (система теплоснабжения №105, код зоны деятельности 50)</p>	<p>Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне</p>
9.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 15.19 (стр.476, 477) «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих ЕТО</p>	<p><u>Скорректировать данные на 2024 год:</u></p> <p>Включить в таблицу 15.19 сведения по Тепловым станциям № 1 и № 2 ФГУП «УЭВ», в соответствии с представленными данными.</p> <p>ТС-1: - установленная мощность - 357,6 Гкал/ч; - затраты тепла на собственные нужды – 9,65 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах -244,79 Гкал/ч; - отпуск тепловой энергии с коллектора -704,780 тыс. Гкал/год, в т.ч. Бердская зона – 34,709тыс.Гкал/ год; Новосибирск – 670,071тыс.Гкал/год - удельный расход условного топлива на тепловую энергию. отпущенную с коллектора – 169,296 кгут/Гкал.</p> <p>ТС-2: - установленная мощность – 262,2 Гкал/ч; - затраты теплоты на собственные нужды – 5,63 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах -207,19 Гкал/ч; - отпуск с коллектора -451,889 тыс. Гкал/год: в т.ч. Новосибирская зона – 440,321 Барышевский с/с - 11,568 удельный расход условного топлива на тепловую энергию. отпущенную с коллектора – 161,471 кгут/Гкал</p>	<p>Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024 -2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне</p>

10.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 15.26 (стр.528) «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций»</p>	<p><u>Скорректировать данные на 2024 год:</u></p> <p>Заменить в таблице 15.26 сведения по тепловым источникам, в соответствии с представленными данными.</p> <p>- установленная мощность - 619,8 Гкал/ч; - затраты тепла на собственные нужды – 15,28 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 448,057 Гкал/ч; - доля резерва тепловой мощности – 25,24 %</p> <p>Отпуск тепловой энергии с коллекторов – 1156,759 тыс.Гкал/год, в т.ч. Бердская зона – 34,709 тыс.Гкал/ год; Барышевский с/с – 11,568 Новосибирск – 1110,482 тыс.Гкал/год</p>	<p>Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024 -2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне</p>								
11	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 13.2 «Перечень бесхозяйных тепловых сетей, переданных на содержание и обслуживание ФГУП «УЭВ» (постановление №3284 от 13.09.21)</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u></p> <table border="1" data-bbox="646 840 1077 1142"> <tr> <td>Редакция актуализированной схемы теплоснабжения на 2024 г.</td> <td>Редакция постановления №3284 от 19.09.2021 г.</td> </tr> <tr> <td>п.2.1 Участок тс плохой сети</td> <td>п.2.1 участок тепловой сети (далее по тексту)</td> </tr> <tr> <td>п.2.3. участок тепловой сети от К-38а до К-386</td> <td>п.2.3 участок тепловой сети от К-38 а до К-386</td> </tr> <tr> <td>п.2.4. Участок тепловой сети от К-386.....</td> <td>п.2.4. участок тепловой сети от К-386 (далее по тексту)</td> </tr> </table>	Редакция актуализированной схемы теплоснабжения на 2024 г.	Редакция постановления №3284 от 19.09.2021 г.	п.2.1 Участок тс плохой сети	п.2.1 участок тепловой сети (далее по тексту)	п.2.3. участок тепловой сети от К-38а до К-386	п.2.3 участок тепловой сети от К-38 а до К-386	п.2.4. Участок тепловой сети от К-386.....	п.2.4. участок тепловой сети от К-386 (далее по тексту)	<p>Согласно постановлению №3284 от 19.09.2021 г.</p>
Редакция актуализированной схемы теплоснабжения на 2024 г.	Редакция постановления №3284 от 19.09.2021 г.										
п.2.1 Участок тс плохой сети	п.2.1 участок тепловой сети (далее по тексту)										
п.2.3. участок тепловой сети от К-38а до К-386	п.2.3 участок тепловой сети от К-38 а до К-386										
п.2.4. Участок тепловой сети от К-386.....	п.2.4. участок тепловой сети от К-386 (далее по тексту)										

Приложение:

1. Таблица 7.1 «Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей прочих теплоснабжающих организаций» на 1 л.

Источник теплоснабжения	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Узел №39	Узел №42	500	300	Подземная канальная	2024	49219
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Камера К15	Камера УТ1	100	67	Подземная канальная	2024	2129
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Камера К1	Камера УТ1	200	150	Подземная канальная	2024	44352

ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -2	УТ4	ИП Маргыненок ов	125	102	Подземная канальная	2025	3892
						ИТОГО:	99592

2.
3.

Фамилия, имя, отчество
Дата рождения

Ковалев Андрей Сергеевич
06.07.1979

Личная подпись и дата



Предложения по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год), выносимой на публичные слушания.

№ п/п	Текст структурной единицы проекта	Содержание предложения	Обоснование необходимости учесть данное предложение
1	2	3	4
1	Схема теплоснабжения п.3.5., таблица 2.6, 2.7, 3.13, 6.1, 7.2, 9.13, 9.14, 9.15, 9.16, 10.2, 10.3, 10.6, по тексту в приложениях.	Отсутствует обоснование строительства котельной "ПТК-30", ул. Зорге при наличии значительных резервов тепловой мощности на котельной №34 по ул. Петухова. Откорректировать срок строительства котельной "ПТК-30" в случае обоснования ее строительства.	Отсутствие результатов расчета радиуса эффективного теплоснабжения от существующих источников тепловой энергии не позволяет определить целесообразность строительства новой котельной в зоне действия котельной №34, ТЭЦ-3. Срок строительства котельной, указанный в схеме теплоснабжения - 2023 год, не соответствует действительности и требует корректировки.
2	Схема теплоснабжения, п. 6.6, 6.8, глава 7, п. 11.	Отсутствуют затраты на мероприятия по выводу котельных из эксплуатации	В соответствии с п.1.3. Схемы теплоснабжения основными положениями технической политики в том числе является строительство 8 новых энергоисточников и вывод из эксплуатации 4 котельных в переводом присоединенной нагрузки на ТЭЦ. Затраты на мероприятия по выводу из эксплуатации существующих котельных в Схеме теплоснабжения не предусмотрены.
3	Схема теплоснабжения п.3.5., Глава 7	Отсутствуют результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения от источников тепловой энергии. При актуализации Схемы на 2023 год в комментариях на предложения было указано, что расчеты радиусов будут указаны в главе 7. В требованиях к схемам теплоснабжения указана необходимость приведения в схеме теплоснабжения результата расчета радиусов эффективного теплоснабжения, а не методика его расчета.	Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 16.03.2019) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" пп. д) п. 6, пп. п) п. 63. Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2019 N 55629), п. 40.1. Замечания Минэнерго России (письмо №09-4857 от 04.12.20), п.1.

Ставров Сергей Сергеевич
29.01.1981 г.р.
ул. Высоцкого, 54/1-118



10.11.2023

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРОСТОР»
(ФГКУ «Простор»)

Заместителю начальника департамента
энергетики, ЖКХ
А.В. Белоусову

Аргунский пер., д.20, г.Новосибирск, 630019
тел. (383) 356-51-71, факс (383) 356-53-62

09.11.23 № 207-04/1002

на № _____

актуализация схемы теплоснабжения

Уважаемый Александр Валерьевич!

В ответ на Ваше письмо № 12/06/02857 от 08.11.2023 года, просим предусмотреть в проекте актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) вопрос передаче котельной, закрепленной за ФГКУ «Простор» на праве оперативного управления и расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, переулок Аргунский, 20, в муниципальную собственность города МУП «Энергия».

Решение о передаче котельной было принято на заседании рабочей группы и отражено в протоколе от 20.10.2022 г. На основании распоряжения Росимущества РФ под котельную выделен земельный участок и присвоен кадастровый номер 54:35:063635:1720. Письмом департамента энергетики № 12/1/07322 от 17.07.2023 года было дано указания руководству МУП «Энергия» принять в муниципальную собственность объект федерального имущества – котельную и газопровод, закрепленные за ФГКУ «Простор». Разрешение о передаче котельной Росрезервом Москвы одобрено (подтверждающее письмо № СУ-09-04/6709 от 13.10.2023 г. было нами отправлено в Департамент энергетики и МУП «Энергия»).

Котельная передаётся в связи с распоряжением Федерального агентства по государственным резервам об освобождении функций, несвойственных деятельности учреждения.

На сегодняшний день списки передаваемого движимого имущества направлены на согласование в МУП «Энергия». Указанные недостатки, которые не требуют денежных вложений, устранены.

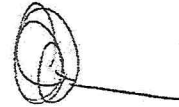
ФГКУ «Простор» является федеральным казённым учреждением и осуществляет свою деятельность только за счет финансирования из федерального бюджета. Титульным списком на 2024 год денежных средств на содержание котельной не предусмотрено, в связи с её передачей. Кроме того, подготовлен проект постановления Правительства Российской Федерации о внесении изменений в Постановление Правительства РФ от 30 сентября 2019г. № 1279, в части перевода конкурентных закупок организаций, в том числе нашей организации (ФГКУ «Простор») на специализированную площадку АСТ ГОЗ, на которой зарегистрирован ограниченный круг Поставщиков.

В связи с вышеизложенным, просим Вас оказать содействие в части внесения изменения в реестр единых теплоснабжающих организаций (актуализация на 2024 год), глава 15, номер системы теплоснабжения 104, в части изменения в данном реестре собственника котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, переулок Аргунский, 20.

Приложения:

1. Выписка из протокола заседания рабочей группы от 20.10.2022 г. на 1 листе;
2. Копия письма № 12/1/07322 от 17.07.2023 г. на 1 листе;
3. Копия разрешения Росрезерва о передаче котельной № СУ-09-04/6709 от 13.10.2023 г. на 1 листе.

С уважением
Директор



С.Г.Хрущелёв

Исполнитель: И.Г. Ноздрин
Должность: главный энергетик
Телефон: +7(913)777-32-57

10. ООО «Европа» просит принять в муниципальную собственность сети водоснабжения и водоотведения по ул. Писарева д. 60 и сети водоснабжения и водоотведения по адресам: Красный проспект д. 182, Красный проспект д. 182/1.

Решение:

Отказать в приеме в муниципальную собственность сетей водоотведения и водоснабжения в соответствии с п. 4 ч. 1 ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» к вопросам местного значения городского поселения относятся: организация в границах поселения электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Дзержинский район

11. ООО «УК «Дзержинец» просит принять в муниципальную собственность транзитный трубопровод ХВС, проходящий по подвалу жилого дома по ул. Б. Бугаткова, 260.

Решение:

Вернуться к рассмотрению вопроса после проведения обследования технического состояния передаваемого объекта.

12. ЗАО «СМС» просит принять в муниципальную собственность: сети водоотведения протяженностью 70 м по ул. Королева.

Решение:

Сети водоотведения по улице Королева числятся в реестре муниципального имущества.

Для передачи ливневой канализации в муниципальную собственность города Новосибирска ЗАО «СМС» рекомендовано обратиться в департамент транспорта и дорожно-благоустроительного комплекса мэрии города Новосибирска.

13. ТСЖ «Вымпел» просит принять в муниципальную собственность участок теплотрассы по адресу: ул. Есенина д. 31.

Решение:

Администрации Дзержинского района после совместного обследования сети с МУП «Энергия» начать процедуру признания права муниципальной собственности на теплотрассу, расположенную по адресу: ул. Есенина д. 31, в соответствии с Порядком, утвержденным постановлением мэрии города Новосибирска от 16.05.2011 № 4074.

Ленинский район

14. ФГКУ комбинат «Восход» Росрезерва просит принять в муниципальную собственность газовую котельную по адресу Аргунский переулок, 20 и теплотрассу по адресу Аргунский переулок, 20.

Решение:

Принять в муниципальную собственность в установленном законом порядке в комплексе с теплотрассой после проведения обследования технического состояния объектов и устранения замечаний.



МЭРИЯ

города Новосибирска
ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ,
ЖИЛИЩНОГО И КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА ГОРОДА.

ул. Трудовая, 1
г. Новосибирск, 630099
тел. (383) 228-88-00, факс (383) 228-88-08
от 14.04.2013 № 12/11/04322

Директору
МУП «Энергия» г. Новосибирска

Квашневу С. А.

Моздрину И. Г.
Яковлеву В. В.

для работы



Уважаемый Сергей Александрович!

С целью исполнения решения, прошу Вас принять в муниципальную собственность объект федерального имущества – котельную, земельный участок кадастровый номер 54:35:063635:1720 и газопровод, закрепленные за ФГКУ «Простор», расположенные по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, переулок Аргунский, 20.

Также Вам необходимо в кратчайшие сроки согласовать перечень предлагаемого к передаче движимого имущества, неразрывно связанного с объектом недвижимости, инженерных сетей, необходимых для функционирования котельной, расположенной по адресу: г. Новосибирск, переулок Аргунский, 20, земельного участка на котором расположена котельная, находящееся в эксплуатации оборудование котельной.

Начальник департамента

Д. Г. Перязев

Клещева
2288844

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя

Управления

(подпись утверждающего)

(подпись)

М.П.

Д.В. Колегов
(И.О. Фамилия)

03.11.2023

РАЗРЕШЕНИЕ

на допуск в эксплуатацию

энергопринимающей установки (объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства, объекта теплоснабжения, теплопотребляющей установки)

№ 32-0106/Р-ДЭу-280 от 03.11.2023

Сибирское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
(наименование территориального органа федерального государственного энергетического надзора)

Мной, главным государственным инспектором Новосибирского отдела по надзору за тепловыми электростанциями, теплогенерирующими установками и сетями и котлонадзору, Борчашвили Артёмом Романовичем, 349-19-34

(должность, ф.и.о., номер телефона)

на основании заявления

№ 341/5656 от 23.10.2023, № 341/5890 от 02.11.2023

(дата, номер регистрации в органе федерального государственного энергетического надзора)

Общество с ограниченной ответственностью «Лидер-Н» 630024, г. Новосибирск, ул. Бетонная, дом 14, офис 12 тел. 8-999-468-54-22

(сведения о заявителе: для юридического лица и индивидуального предпринимателя - полное наименование организации, место нахождения и адрес, номер телефона; для физического лица - ф.и.о., адрес, номер телефона)

и акта осмотра № 32-0106/А-ОЭу-280 от 03.11.2023

(номера и даты актов)

установлено, что объект заявителя

Тепловая сеть от источника тепловой энергии (котельная «Лидер-Н», г. Новосибирск, ул. Т. Снежиной, здание 26) от УТ 1.1 до УТ 6.1, расположенных вдоль домов по ул. Т. Снежиной, 21 и В. Потылицына, 13 в составе следующего оборудования:

Трубопроводы диаметром 2Д 530мм (Т1, Т2) проложенные подземно от котельной до УТ 1.1 длиной 112м;

Трубопроводы диаметром 4Д159 (Т1, Т2, Т3, Т4) проложенные надземно от УТ 1.1 до УТ 6.1 длиной 277,6м;

(наименование допускного объекта, местонахождение)

соответствуют требованиям, установленным нормативными правовыми актами, предусмотренными пунктом 24 Правил выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 85 "Об утверждении Правил выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" и допускаются в эксплуатацию

Главный государственный инспектор
(должность)

(подпись)

Борчашвили А.Р.
(ф.и.о.)

Приложение: акт осмотра на 2 листах.