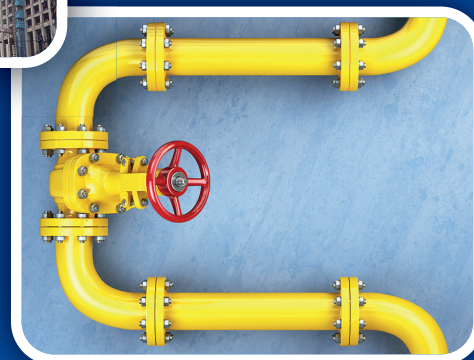


РЭНКИНГ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО СТОИМОСТИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ К СЕТЯМ ИНЖЕНЕРНО- ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

2021 – 2023

Информационно-
аналитический
сборник



Национальный исследовательский университет
ВЫСШАЯ ШКОЛА ЭКОНОМИКИ

**РЭНКИНГ СУБЪЕКТОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО СТОИМОСТИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
К СЕТЯМ ИНЖЕНЕРНО-
ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

2021 – 2023

Информационно-аналитический
сборник



Издательский дом
Высшей школы экономики
Москва 2023

УДК 338.5:[621.3.06+622.691.4+697.34+628.1]
ББК 65.305.14(2Рос)
Р96



<https://elibrary.ru/hgdzbd>

Рецензент

К.В. Сулов,

д.т.н., профессор кафедры гидроэнергетики и возобновляемых источников энергии
Национального исследовательского университета «МЭИ»

Под общей редакцией *Е.В. Яркина*

Рэнкинг субъектов Российской Федерации по стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения 2021–2023 [Текст] : информ.-аналит. сб. / И. А. Долматов, А. Н. Коваль, И. С. Сухолитко, Д. Х. Пак ; под общ. ред. Е. В. Яркина ; Нац. исслед. ун-т «Высшая школа экономики». – М. : Изд. дом Высшей школы экономики, 2023. – 162 с. – 50 экз. – ISBN 978-5-7598-2905-8 (в обл.). – ISBN 978-5-7598-2871-6 (e-book).

В издании приведен сравнительный анализ за 2021–2023 гг. ставок платы и стоимости подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения: электрическим сетям, сетям газоснабжения, системам теплоснабжения и централизованным системам водоснабжения и водоотведения.

Подготовлен рэнкинг субъектов Российской Федерации по стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения как характеристика доступности энергетических и коммунальных ресурсов, являющейся одним из критериев инвестиционного потенциала регионов.

Приведенные в настоящем информационно-аналитическом сборнике материалы могут быть полезны федеральным и региональным органам исполнительной власти для аналитических целей, оптимизации подходов к регулированию платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения.

Рэнкинг стоимости подключения по субъектам РФ позволит бизнесу разного масштаба и гражданам учитывать региональные особенности по стоимости доступа к сетям инженерно-технического обеспечения при принятии инвестиционных решений.

УДК 338.5:[621.3.06+622.691.4+697.34+628.1]

ББК 65.305.14(2Рос)

Опубликовано Издательским домом Высшей школы экономики

<http://id.hse.ru>

doi:10.17323/978-5-7598-2905-8

ISBN 978-5-7598-2905-8 (в обл.)
ISBN 978-5-7598-2871-6 (e-book)

© Долматов И.А., Коваль А.Н.,
Сухолитко И.С., Пак Д.Х., 2023

Содержание

Введение.....	5
1. Основные нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения	10
1.1. Нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс технологического присоединения к электрическим сетям	10
1.2. Нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс технологического присоединения к сетям газораспределения	11
1.3. Нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения.....	11
1.4. Нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс подключения (технологического присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения.....	12
1.5. Нормативные правовые акты Российской Федерации, оказавшие влияние на регулируемые цены (тарифы) в 2023 г.	12
1.6. Изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующих процесс подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения.....	13
1.6.1. Технологическое присоединение к электрическим сетям	13
1.6.2. Технологическое присоединение к сетям газораспределения.....	15
1.6.3. Подключение к системам теплоснабжения	15
1.6.4. Подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения.....	16
2. Сравнение отдельных ставок платы за технологическое присоединение и стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения за период 2021–2023 гг.	17
2.1. Технологическое присоединение к электрическим сетям.....	17
2.1.1. Описание особенностей установления платы за технологическое присоединение и расчета стоимости подключения к электрическим сетям	17
2.1.2. Сравнение ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленных на период 2021–2023 гг.....	19
2.1.3. Сравнение льготных ставок за 1 кВт мощности, установленных на период 2022–2023 гг.	39
2.1.4. Сравнение стоимости присоединения к электрическим сетям для типовых примеров за период 2021–2023 гг.	44
2.2. Технологическое присоединение к сетям газораспределения.....	53
2.2.1. Описание особенностей установления платы за технологическое присоединение и расчета стоимости подключения к сетям газораспределения.....	53

2.2.2. Сравнение установленных ставок платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения на период 2021–2023 гг.	55
2.2.3. Сравнение стоимости присоединения к сетям газораспределения для типовых примеров за период 2021–2023 гг.	65
2.3. Подключение к системам теплоснабжения.....	70
2.3.1. Описание особенностей установления платы за подключение и расчета стоимости подключения к системам теплоснабжения	70
2.3.2. Сравнение установленных ставок платы за подключение к системам теплоснабжения за период 2021–2023 гг.	73
2.3.3. Сравнение стоимости подключения к системам теплоснабжения для типовых примеров за период 2021–2023 гг.	79
2.4. Подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения.....	83
2.4.1. Описание особенностей установления платы за подключение (технологическое присоединение) и расчета стоимости подключения к централизованным системам водоснабжения и водоотведения	83
2.4.2. Сравнение установленных ставок платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения за период 2021–2023 гг.	85
2.4.3. Сравнение стоимости подключения (технологического присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения для типовых примеров за период 2021–2023 гг.	96
3. Сравнение стоимости подключения (технологического присоединения) примеров объектов капитального строительства ко всем видам сетей инженерно-технического обеспечения	104
4. Рэнкинги субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения за период 2021–2023 гг.	121
<i>Приложение 1.</i> Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленным стандартизированным тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям	131
<i>Приложение 2.</i> Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленным стандартизированным тарифным ставкам для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	136
<i>Приложение 3.</i> Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленной плате за подключение к системам теплоснабжения.....	141
<i>Приложение 4.</i> Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленным ставкам тарифов за подключение к централизованным системам водоснабжения.....	147
<i>Приложение 5.</i> Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленным ставкам тарифов за подключение к централизованным системам водоотведения.....	153
<i>Приложение 6.</i> Перечень распоряжений Правительства Российской Федерации об отнесении муниципальных образований к ценовой зоне теплоснабжения	159
Сведения об авторах.....	161

Введение

Перед вами вторая редакция информационно-аналитического сборника, подготовленного коллективом авторов Института экономики и регулирования инфраструктурных отраслей Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики» (НИУ ВШЭ). В нем приведен сравнительный анализ ставок платы за подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям, сетям газораспределения, системам теплоснабжения, централизованным системам водоснабжения и водоотведения, установленных в субъектах Российской Федерации на период 2021–2023 гг., а также сравнение стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения типовых примеров объектов капитального строительства.

Ставки платы за подключение (технологическое присоединение) приведены в соответствии с решениями региональных органов тарифного регулирования, опубликованными в открытом доступе и справочно-правовых системах, которые представлены в Приложениях 1–5.

При подготовке первой редакции сборника¹, в которой были приведены данные за период 2019–2021 гг., было выявлено, что во многих регионах не установлена вся номенклатура ставок, предусмотренная соответствующими методическими указаниями, есть ограничение по присоединяемой мощности для применения ставок. Отсутствие единых подходов по субъектам Российской Федерации и муниципальным образованиям объясняется различиями в топологии сетей инженерно-технического обеспечения, климатическими условиями, типовыми техническими решениями, применяемыми ресурсоснабжающими организациями при строительстве для обеспечения подключения объектов капитального строительства. Ограниченная номенклатура установленных ставок платы связана с отсутствием фактически выполненных работ в предыдущие годы или планов по строительству отдельных видов инженерных сетей и соответствующих сметных расчетов, которые необходимы для расчета ставок платы за подключение (технологическое присоединение) на очередной период регулирования.

Для обеспечения более полной репрезентативности сборника состав мероприятий, необходимых для подключения примеров объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, был скорректирован по отношению к первой редакции.

В качестве примеров для расчета стоимости подключения (технологического присоединения) приняты следующие объекты капитального строительства (далее – кейсы): многоквартирный жилой дом, общеобразовательная школа, производственное здание и кафе, для сетей электроснабжения и газоснабжения дополнительно: домовладение (коттедж) и садоводческое некоммерческое товарищество. Перечень мероприятий, необходимых для подключения примеров объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, представлен далее в разделах по соответствующим видам ресурсов в табл. 2–6.

Для наглядности и удобства сравнительного анализа регионов России по стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения были подготовлены ранкинги субъектов Российской Федерации за 2021, 2022 и 2023 гг.

Важность и действенность рейтинговой оценки подтверждается одним из наиболее известных рейтингов – *Doing Business*², который впервые был опубликован в 2002 г. в научном издании *The*

¹ Подключение (технологическое присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения в регулируемых инфраструктурных отраслях: электроснабжение, теплоснабжение, газоснабжение, водоснабжение и водоотведение / Долматов И.А., Коваль А.Н., Сухолитко И.С., Пак Д.Х. М.: Изд. дом ВШЭ, 2022. <https://publications.hse.ru/books/581313273> (дата обращения 26.04.2023).

² <https://archive.doingbusiness.org/en/doingbusiness> (дата обращения 26.04.2023).

Quarterly Journal of Economics, а с 2003 по 2020 г. публиковался Всемирным банком. В рейтинге учитывался индикатор «Подключение к системе электроснабжения»³, включающий оценку количества процедур, через которые должно пройти предприятие, чтобы подключить свой объект (склад) к системе электроснабжения и обеспечить поставку электроэнергии, сроки подключения и его стоимость.

Кроме оценки эффективности процесса подключения с 2017 г. в рейтинге учитывались показатели надежности электроснабжения (SAIDI, SAIFI) и прозрачности тарифов на электроэнергию.

Продвижение России в рейтинге *Doing Business* с 2012 г. получило повышенное внимание со стороны Президента и Правительства Российской Федерации. Благодаря совершенствованию законодательства – упрощению алгоритма подключения, возможности электронного взаимодействия с сетевыми компаниями, а также сокращению сроков и стоимости присоединения, позиции России по показателю «Подключение к системе электроснабжения» были улучшены со 184-го места в 2013 г. до 10-го места в 2018 г. и наиболее высокого 7-го места в 2020 г. С 2012 г. количество процедур, необходимых для подключения к электросетям, сократилось с 5 до 2, а срок подключения – с 281 до 41 дня.

Следует обратить внимание, что рейтинг *Doing Business* в отношении России рассматривает показатели только по Москве и Санкт-Петербургу.

Региональные особенности доступности инфраструктуры по всем субъектам Российской Федерации оценивает АНО «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов» в своем «Национальном рейтинге состояния инвестиционного климата в субъектах РФ»⁴, который включает 70 различных показателей и оценивает усилия региональных властей по созданию благоприятных условий ведения бизнеса, а также выявляет лучшие практики.

Исходя из опубликованной методологии рейтинга, с 2015 г. в региональном разрезе учитывается эффективность процедур по подключению к сетям электроснабжения, с 2022 г. были добавлены сети газоснабжения, водоснабжения и водоотведения⁵, и с 2023 г. – теплоснабжения⁶. В отношении эффективности процедур по подключению учитываются: среднее время подключения, среднее количество процедур, необходимых для подключения, и удовлетворенность эффективностью процедур.

«Национальный рейтинг состояния инвестиционного климата в субъектах РФ» не учитывает фактор стоимости подключения к вышеуказанным сетям инженерно-технического обеспечения.

В первом разделе настоящего информационно-аналитического сборника представлен анализ основных нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующих процесс подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения.

Во втором разделе проведено сравнение отдельных ставок платы за технологическое присоединение и стоимости подключения примеров объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения за период 2021–2023 гг. по отдельным видам ресурсов.

В третьем разделе приводится сравнение стоимости подключения (технологического присоединения) примеров объектов капитального строительства ко всем видам сетей инженерно-технического обеспечения.

И в четвертом разделе представлены впервые сформированные рэнкинги субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения указанных объектов капитального строительства ко всем видам сетей инженерно-технического обеспечения за период 2021–2023 гг., демонстрирующие стоимостную оценку доступности подключения к сетям инженерно-технического обеспечения, которая является одним из критериев инфраструктурной обеспеченности регионов,

³ <https://archive.doingbusiness.org/ru/methodology/getting-electricity> (дата обращения 26.04.2023).

⁴ https://asi.ru/government_officials/rating/ (дата обращения 26.04.2023).

⁵ https://asi.ru/upload/docs/investclimate/Methodology_2022.xlsx (дата обращения 26.04.2023).

⁶ <https://asi.ru/upload/docs/investclimate/Methodology-2023.pdf> (дата обращения 26.04.2023).

способствует созданию новых точек экономического роста в регионах и в конечном итоге повышению уровня жизни и благосостояния граждан.

Приведенные в настоящем информационно-аналитическом сборнике материалы могут быть полезны федеральным и региональным органам исполнительной власти для аналитических целей, оптимизации подходов к регулированию платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения.

Рэнкинг стоимости подключения по субъектам Российской Федерации позволит бизнесу разного масштаба и гражданам учитывать региональные особенности по стоимости доступа к сетям инженерно-технического обеспечения при принятии инвестиционных решений.

В сборнике отражена информация по 85 субъектам Российской Федерации, приведенным в табл. 1.

Таблица 1

Субъекты Российской Федерации

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Сокращенное наименование
1	Республика Адыгея	Адыг
2	Алтайский край	АлтК
3	Республика Алтай	АлтР
4	Амурская область	Амур
5	Архангельская область	Арх
6	Астраханская область	Аст
7	Республика Башкортостан	Баш
8	Белгородская область	Бел
9	Брянская область	Брян
10	Республика Бурятия	Бур
11	Владимирская область	Вла
12	Вологодская область	Влгд
13	Волгоградская область	Волг
14	Воронежская область	Врн
15	Республика Дагестан	Даг
16	Еврейская автономная область	ЕАО
17	Забайкальский край	Заб
18	Ивановская область	Ива
19	Республика Ингушетия	Инг
20	Иркутская область	Ирк
21	Республика Калмыкия	Калм
22	Камчатский край	Кам
23	Республика Карелия	Каре
24	Кабардино-Балкарская Республика	КБР

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Сокращенное наименование
25	Кемеровская область	Кем
26	Кировская область	Кир
27	Калужская область	Клж
28	Калининградская область	Клн
29	Республика Коми	Коми
30	Костромская область	Кост
31	Краснодарский край	Крнд
32	Красноярский край	Крсн
33	Республика Крым	Крым
34	Курганская область	Кург
35	Курская область	Курс
36	Карачаево-Черкесская Республика	КЧР
37	Ленинградская область	Лен
38	Липецкая область	Лип
39	Магаданская область	Маг
40	Республика Марий Эл	Мари
41	Московская область	Мобл
42	Республика Мордовия	Мрд
43	Москва	Мск
44	Мурманская область	Мурм
45	Ненецкий автономный округ	НАО
46	Новосибирская область	Нвс
47	Нижегородская область	Ниж
48	Новгородская область	Новг
49	Омская область	Омск
50	Оренбургская область	Орен
51	Орловская область	Орл
52	Республика Северная Осетия – Алания	Осет
53	Пензенская область	Пенз
54	Пермский край	Перм
55	Приморский край	Прим
56	Псковская область	Пск
57	Ростовская область	Рост
58	Рязанская область	Ряз
59	Самарская область	Сам
60	Саратовская область	Сар

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Сокращенное наименование
61	Республика Саха (Якутия)	Саха
62	Свердловская область	Свер
63	Севастополь	Сев
64	Смоленская область	Смол
65	Санкт-Петербург	СПб
66	Ставропольский край	Став
67	Сахалинская область	Схлн
68	Тамбовская область	Тамб
69	Республика Татарстан	Тат
70	Тверская область	Твер
71	Томская область	Том
72	Тульская область	Тул
73	Республика Тыва	Тыва
74	Тюменская область	Тюм
75	Удмуртская Республика	Удм
76	Ульяновская область	Ульн
77	Хабаровский край	Хаб
78	Республика Хакасия	Хак
79	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	ХМАО
80	Челябинская область	Чел
81	Чеченская Республика	Чеч
82	Чувашская Республика	Чув
83	Чукотский автономный округ	Чук
84	Ямало-Ненецкий автономный округ	ЯНАО
85	Ярославская область	Ярос

1 Основные нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения

Технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, определение платы за соответствующее подключение (технологическое присоединение) осуществляются в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, утвержденным Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ и законодательством Российской Федерации.

Перечень действующих нормативных правовых актов и ссылки в тексте настоящего информационно-аналитического сборника по отдельным видам деятельности приводятся на конец 2022 г., то есть на момент принятия тарифных решений на 2023 г.

1.1. Нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс технологического присоединения к электрическим сетям

Технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики, в том числе:

- Федеральным законом Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения № 861);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 490/227);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 21.04.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- иными нормативными правовыми актами, принятыми субъектом Российской Федерации.

1.2. Нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс технологического присоединения к сетям газораспределения

Технологическое присоединение к газораспределительным сетям осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации в области газоснабжения, в том числе:

- Федеральным законом Российской Федерации от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.1998 № 1370 «Об утверждении Положения об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 872 «О стандартах раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания № 1151/18);
- иными нормативными правовыми актами, принятыми субъектом Российской Федерации.

1.3. Нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения

Технологическое присоединение к системам теплоснабжения осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в том числе:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон № 190-ФЗ);
- Федеральным законом от 29.07.2017 № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон “О теплоснабжении” и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» (далее – Федеральный закон № 279-ФЗ);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э);
- иными нормативными правовыми актами, принятыми субъектом Российской Федерации.

1.4. Нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие процесс подключения (технологического присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения

Технологическое присоединение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения регулируется законодательством Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, в том числе:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания № 1746-э);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- иными нормативными правовыми актами, принятыми субъектом Российской Федерации.

1.5. Нормативные правовые акты Российской Федерации, оказавшие влияние на регулируемые цены (тарифы) в 2023 г.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г. и на 2023 г. установлены особенности формирования индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, установления (пересмотра, корректировки)

регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с ТКО.

Тарифы на 2023 г. установлены в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 г. и на плановый период 2024 и 2025 гг., опубликованного Минэкономразвития России 28 сентября 2022 г.⁷ (далее – Прогноз социально-экономического развития от 28.09.2022).

Цены и тарифы в электроэнергетике

Согласно Прогнозу социально-экономического развития от 28.09.2022 размер индексации тарифов на электрическую энергию для населения в среднем по Российской Федерации с 1 декабря 2022 г. составляет 9%, с 1 июля 2024 г. – 6% и с 1 июля 2025 г. – 5%.

Указанные темпы индексации не учитывают индивидуальных решений Правительства Российской Федерации, принимаемых для устранения локальных регуляторных дисбалансов в отдельных регионах, и решений ФАС России о согласовании заявлений региональных органов регулирования об установлении тарифов, отличных от предельных уровней, установленных ФАС России.

Индекс изменения платы граждан за коммунальные услуги

При установлении тарифов на 2023–2025 гг. в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения региональные органы регулирования в соответствии с законодательством должны будут учитывать в тарифах равномерную компенсацию дополнительных экономически обоснованных расходов ресурсоснабжающих организаций, вызванных ростом цен в 2022 г. на строительные материалы, металлопродукцию, сырье и топливо, не учтенных при установлении тарифов.

В целях снижения нагрузки на тарифы для населения дополнительные экономически обоснованные расходы могут частично компенсироваться за счет действующего механизма выделения субсидий ресурсоснабжающим организациям из региональных бюджетов при установлении льготных тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

С учетом прогнозируемой индексации цен на газ и тарифов на электрическую энергию для населения, изменение совокупного платежа граждан за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. в среднем по стране оценивается в размере 9%, с 1 июля 2024 г. – 6,3% и с 1 июля 2025 г. – 5,3%.

В соответствии с действующим законодательством, по отдельным муниципальным образованиям размер индексации может превысить установленный индекс по субъекту Российской Федерации более чем на величину предельного отклонения на основании предложений высших должностных лиц субъектов Российской Федерации с учетом реализации инвестиционных программ, соблюдения долгосрочных тарифов в рамках концессионных соглашений, реализации программ комплексного развития территорий, принятия решений об отнесении отдельных муниципальных образований к ценовым зонам теплоснабжения и перехода к модели предельного ценообразования на тепловую энергию.

1.6. Изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующих процесс подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения

1.6.1. Технологическое присоединение к электрическим сетям

Федеральным законом от 16.02.2022 № 12-ФЗ (далее – Федеральный закон № 12-ФЗ) условия льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт были пересмотрены.

⁷ Министерство экономического развития Российской Федерации. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов. https://economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/ (дата обращения 26.04.2023).

С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включались расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, независимо от категории надежности и расстояния до существующих электросетевых объектов.

В соответствии с Основами ценообразования с 1 июля 2022 г. льготные условия сохраняются при присоединении юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями объектов мощностью не более 150 кВт только по третьей категории надежности, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, и при условии, что расстояние от присоединяемых устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 м в городах и поселках городского типа и не более 300 м в сельской местности. В этом случае в плату за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства.

Для заявителей с мощностью до 150 кВт, не соответствующих указанным критериям, согласно Федеральному закону № 12-ФЗ с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не может составлять более, чем 50% от величины указанных расходов, а с 1 января 2023 г. в состав платы за технологическое присоединение инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства включается в полном объеме.

При этом по решению регионального органа тарифного регулирования размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства может быть уменьшен при условии компенсации сетевой организации разницы между «льготным» размером платы и размером соответствующей платы, установленной для прочих заявителей, за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации.

Также указанным Федеральным законом предусмотрено, что с 1 июля 2024 г. при определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций, а также в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций, допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 с 1 июля 2022 г. из пункта 87 Основ ценообразования № 1178 исключена обязанность установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации ставок платы за единицу максимальной мощности.

Также указанным постановлением в 2022 г. был увеличен размер платы за «льготное» технологическое присоединение для заявителей до 15 кВт включительно, который не пересматривался с 2009 г. и составлял 550 руб. с НДС за одно присоединение. Теперь плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере не более 10 000 руб. за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с ФАС

России) и не менее 3000 руб. за кВт – с 1 июля 2022 г., 4000 руб. за кВт – с 1 июля 2023 г. и 5000 руб. за кВт – с 1 июля 2024 г.

Более подробно льготное технологическое присоединение будет рассмотрено в разделе 2.1.3 «Сравнение льготных ставок за 1 кВт мощности, установленных на период 2022–2023 гг.».

Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 утверждены обновленные Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, вступившие в силу со 2 сентября 2022 г.

1.6.2. Технологическое присоединение к сетям газораспределения

Приказами ФАС России от 26.02.2021 № 157/21 и от 11.11.2021 № 1256/21 внесены изменения в Методические указания № 1151/18.

Были сняты ограничения по максимальному расходу газа и рабочему давлению при установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение – исключено «для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/ч и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее».

Также дополнена дифференциация размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бесшланцевым способом.

Предусмотрена возможность подачи в регулирующие органы заявления и материалов для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям по индивидуальному проекту в электронной форме.

1.6.3. Подключение к системам теплоснабжения

Приказом ФАС России от 24.06.2022 № 478/22 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и от 27 декабря 2013 г. № 1746-э» Методические указания № 760-э были дополнены пунктом 172(2), который предусматривает, что при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения в 2022 и 2023 гг. не применяются положения пункта 172 Методических указаний № 760-э в части не превышения стоимости мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, над укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

При установлении органом регулирования платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки или в индивидуальном порядке в 2022 и 2023 гг. стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется исходя (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) из рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия – на основе данных федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 110 утверждены стандарты раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, которые устанавливают состав, порядок, сроки и периодичность представления информации, подлежащей раскрытию теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями, органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, а также особенности раскрытия информации теплоснабжающими организациями

и теплосетевыми организациями, функционирующими в ценовых зонах теплоснабжения. В соответствии с пунктом 5 данный документ вступает в силу с 1 сентября 2023 г., за исключением пункта 4, вступающего в силу со дня официального опубликования.

1.6.4. Подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства № 2130, Правила подключения № 2130), вступившим в силу с 1 марта 2022 г., утверждены Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, при этом из Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644, исключен раздел «IV. Особенности подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения».

Правила подключения № 2130 устанавливают порядок подключения (технологического присоединения) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядок выдачи технических условий, в том числе перечень лиц, которые вправе обратиться за выдачей таких технических условий, механизм определения организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в которую следует обращаться с запросом о выдаче технических условий, содержание запроса о выдаче технических условий и самих технических условий.

Письмом от 15.11.2022 № 60396-ИФ/04 Минстроем России даны разъяснения о применении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 2130.

Приказом ФАС России от 24.06.2022 № 478/22 Методические указания № 1746-э дополнены пунктом 122, согласно которому при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 гг. не применяются положения абзаца девятого пункта 116 и абзаца второго пункта 121 Методических указаний № 1746-э в части не превышения величины, рассчитанной на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства.

При расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 гг. считаются исходя из расходов регулируемой организации, определенной на основании (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия – на основе данных федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

2 Сравнение отдельных ставок платы за технологическое присоединение и стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения за период 2021–2023 гг.

2.1. Технологическое присоединение к электрическим сетям

2.1.1. Описание особенностей установления платы за технологическое присоединение и расчета стоимости подключения к электрическим сетям

Основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства определены Методическими указаниями № 490/22 (ранее – Методическими указаниями № 1135/17).

Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям определяется исходя из:

1) льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178);

2) формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно главе II Методических указаний № 490/22;

3) решения об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных разделом III Правил технологического присоединения № 861, в соответствии с главой III Методических указаний № 490/22.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям определяются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Стандартизированные тарифные ставки могут быть дифференцированы по электроэнергетическим системам (для территориальных сетевых организаций в составе Единой энергетической системы России, для территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе и для территориальных сетевых организаций на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, устанавливаются следующие стандартизированные тарифные ставки:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний № 490/22 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение).

C_1 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача технических условий заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)–13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже,

$C_{1.2.2}$ – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2.1}$;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций (ПС) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт);

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета).

Стандартизированные тарифные ставки C_2 – C_8 рассчитываются на основании сводной информации, представляемой территориальными сетевыми организациями, и устанавливаются по уровням напряжения с дифференциацией, предусмотренной приложением № 5 к Методическим указаниям № 490/22, в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Для определения стоимости технологического присоединения проведен анализ утвержденных стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций за период 2021–2023 гг.

В информационно-аналитическом сборнике выборочно приведены установленные регулирующими органами стандартизированные тарифные ставки, необходимые для расчета стоимости подключения примеров объектов капитального строительства к электрическим сетям, в том числе стандартизированные ставки на организационно-технические мероприятия, на строительство воздушных и кабельных линий, на строительство трансформаторных подстанций, стандартизированные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В сборнике также представлены данные по стандартизированной тарифной ставке на строительство пунктов секционирования (распределительный пункт (РП) 10 кВ, номинальным током 1000 А, 10 ячеек) по регионам, в которых данная ставка была установлена.

Стандартизированные тарифные ставки приведены на основании тарифных решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на период 2021–2023 гг., перечень которых представлен в Приложении 1.

При расчете стоимости подключения к электрическим сетям, в случае отсутствия в соответствующем субъекте Российской Федерации установленных стандартизированных тарифных ставок

с необходимой дифференциацией (например, по сечению, марке и количеству кабелей в траншее, мощности трансформаторов и др.), необходимых для расчета платы за технологическое присоединение, состав мероприятий по присоединению примеров объектов капитального строительства корректировался под утвержденные в регионе ставки.

В случае отсутствия установленной стандартизированной тарифной ставки на строительство кабельной линии методом горизонтально наклонного бурения (далее – ГНБ) принята ставка, установленная для КЛ 10 кВ, 2 кабеля в траншее, сечением 185 мм² (одножильная).

В некоторых случаях, при отсутствии установленных стандартизированных тарифных ставок в рассматриваемом периоде, для расчета стоимости подключения энергопринимающих устройств объектов капитального строительства к электрическим сетям приняты стандартизированные тарифные ставки, установленные в предыдущих периодах, с применением индексов цен производителей (ИЦП) по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации: на 2022 г. – 11,2%, на 2023 г. – 6,4% (Прогноз социально-экономического развития от 28.09.2022).

В Республике Саха (Якутия) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям C_2 – C_8 установлены с дифференциацией по четырем зонам: 1) Центральная; 2) Южная; 3) Западная; 4) Северная и Арктическая. В сборнике представлены ставки по первой зоне деятельности (Центральная), включающей следующие территории: г. Якутск, г. Жатай, Горный, Намский, Хангаласский, Кобяйский, Усть-Алданский, Мегино-Кангаласский, Амгинский, Таттинский, Чурапчинский, Томпонский, Усть-Майский улусы.

2.1.2. Сравнение ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленных на период 2021–2023 гг.

Установленные стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям в динамике за период 2021–2023 гг. представлены на рис. 1–19 (здесь и далее данные отсортированы в порядке возрастания утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2023 г.).

Приведенные на рис. 1 стандартизированные тарифные ставки на организационно-технические мероприятия за 2021 г. были установлены без разбивки мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий на $C_{1.2.1}$ и $C_{1.2.2}$, дифференциация ставки $C_{1.2}$ была введена с 2022 г.

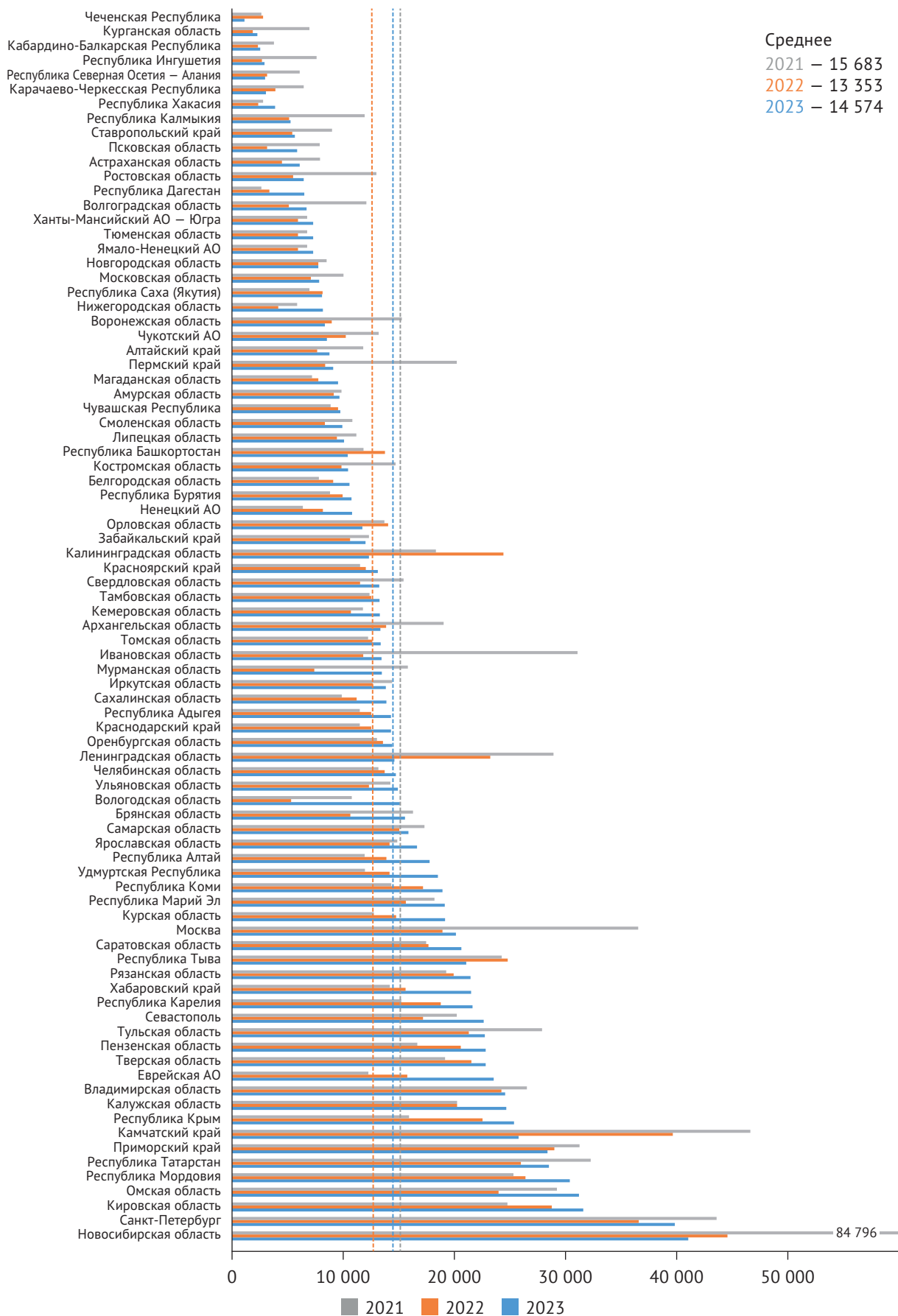


Рис. 1. Стандартизированные ставки на организационно-технические мероприятия ($C_{1.1} + C_{1.2.1}$), руб./присоединение

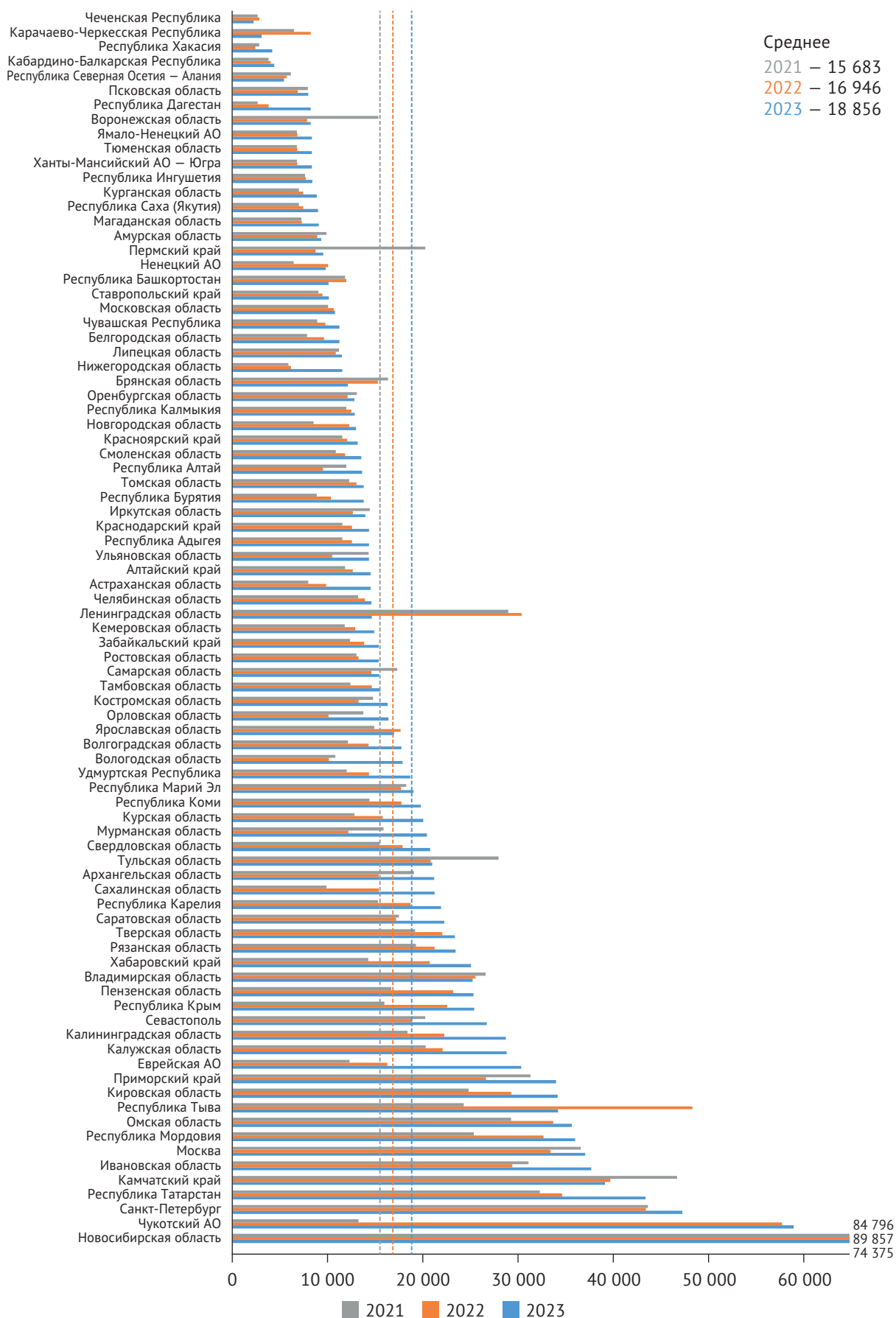


Рис. 2. Стандартизированные ставки на организационно-технические мероприятия ($C_{1.1} + C_{1.2.2}$), руб./присоединение

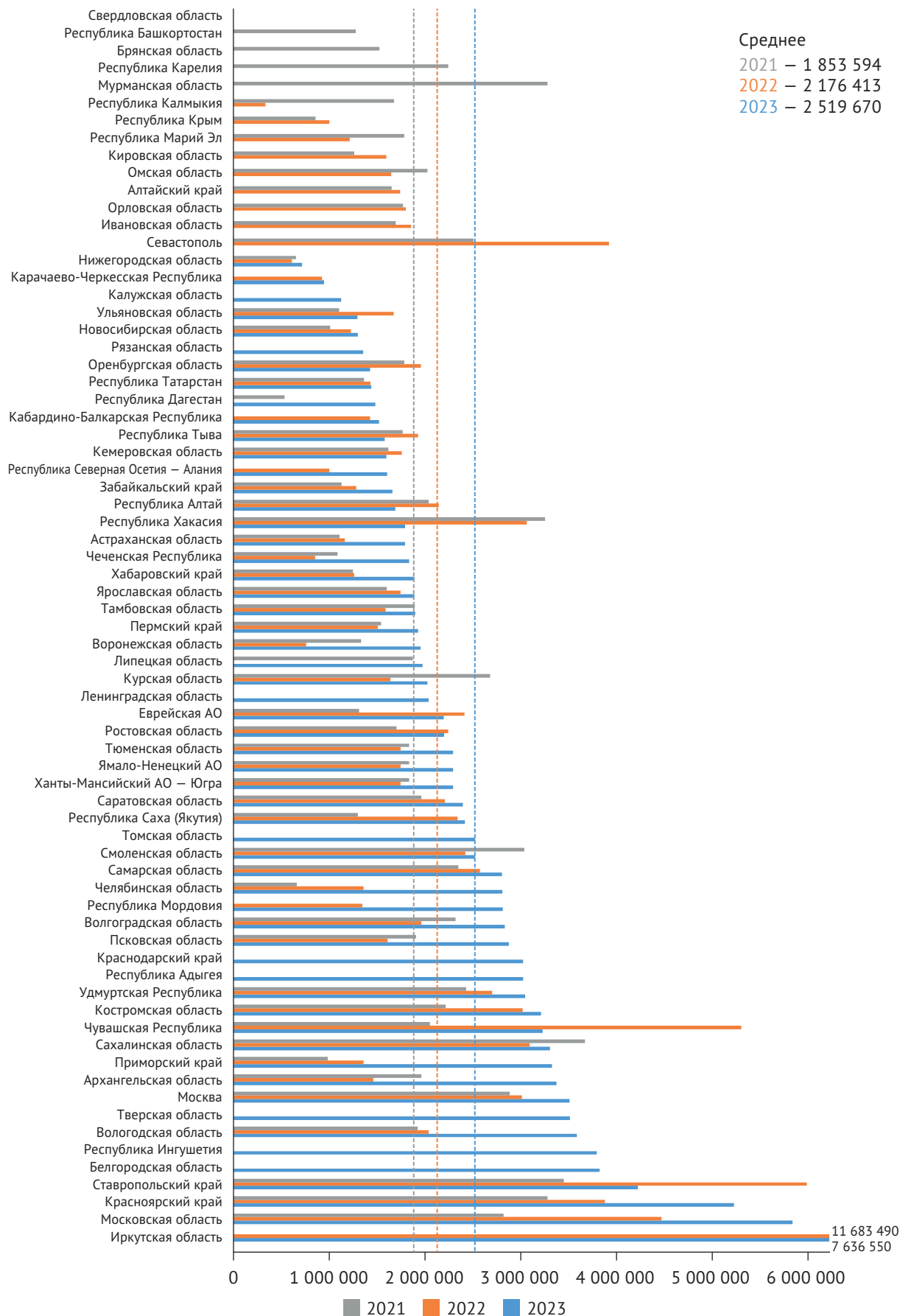


Рис. 3. Стандартизированная ставка на строительство ВЛ 10 кВ на железобетонных опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм² включительно, одноцепных, руб./км

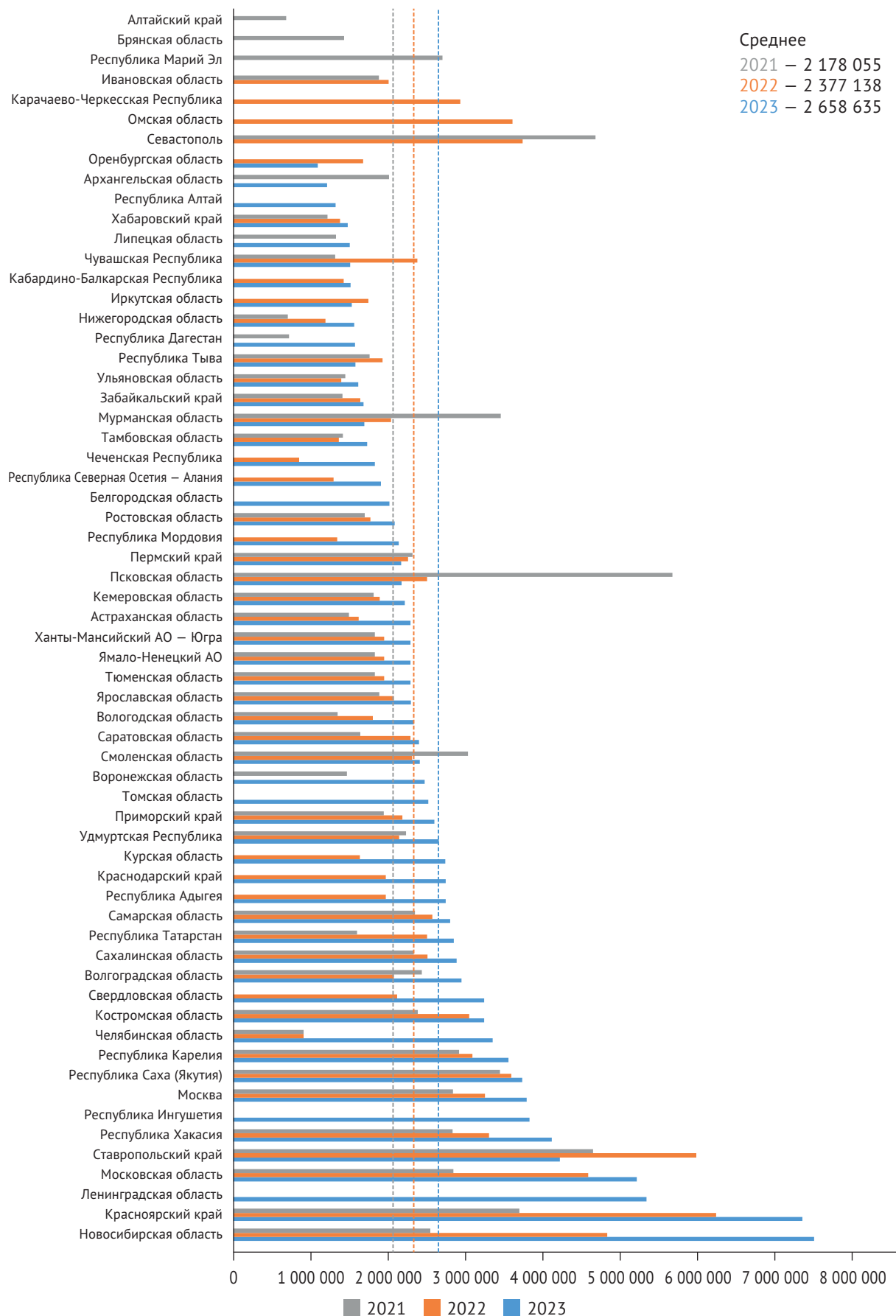


Рис. 4. Стандартизированная ставка на строительство ВЛ 10 кВ на железобетонных опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм² включительно, одноцепных, руб./км

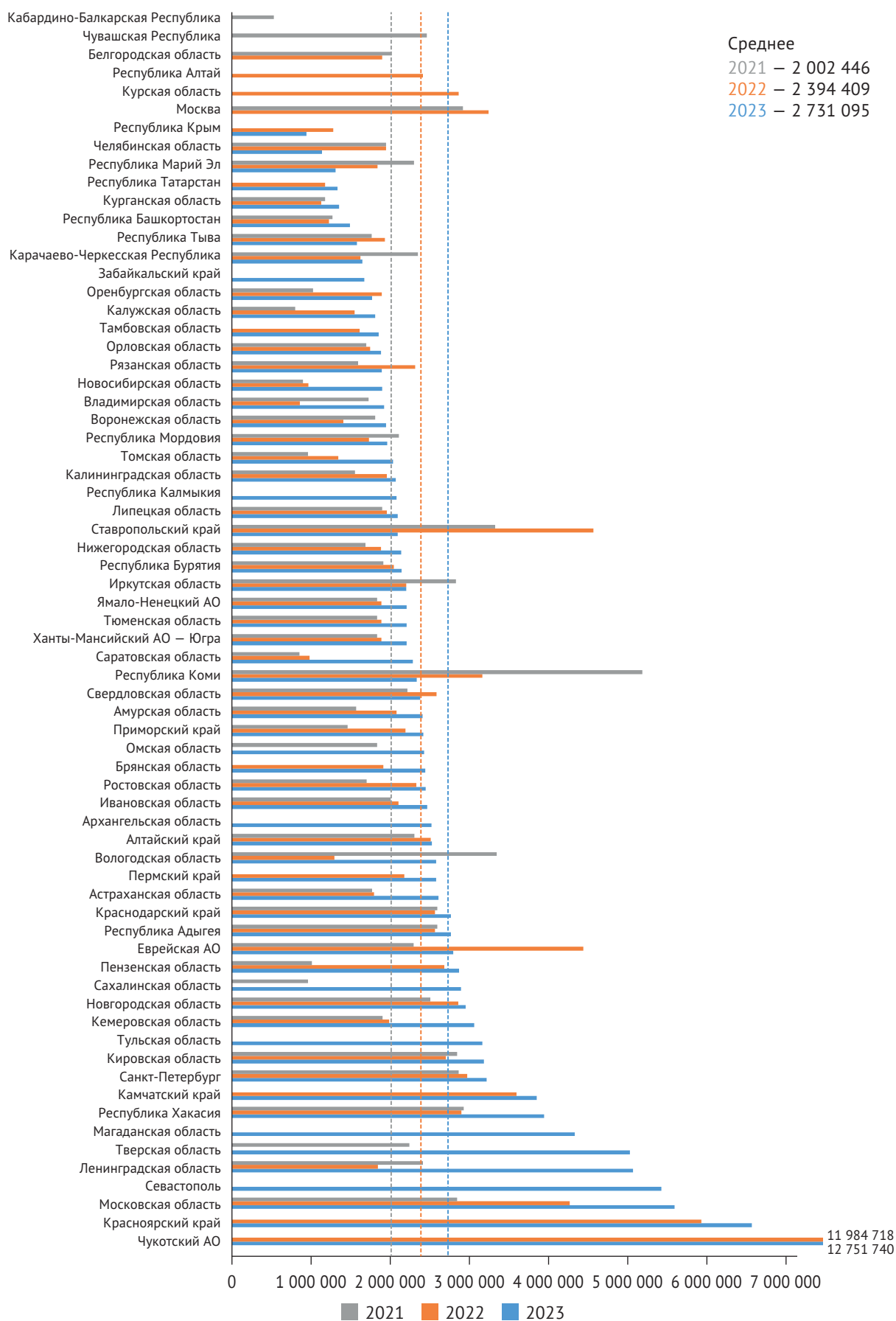


Рис. 5. Стандартизированная ставка на строительство ВЛ 10 кВ на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм² включительно, одноцепных, руб./км

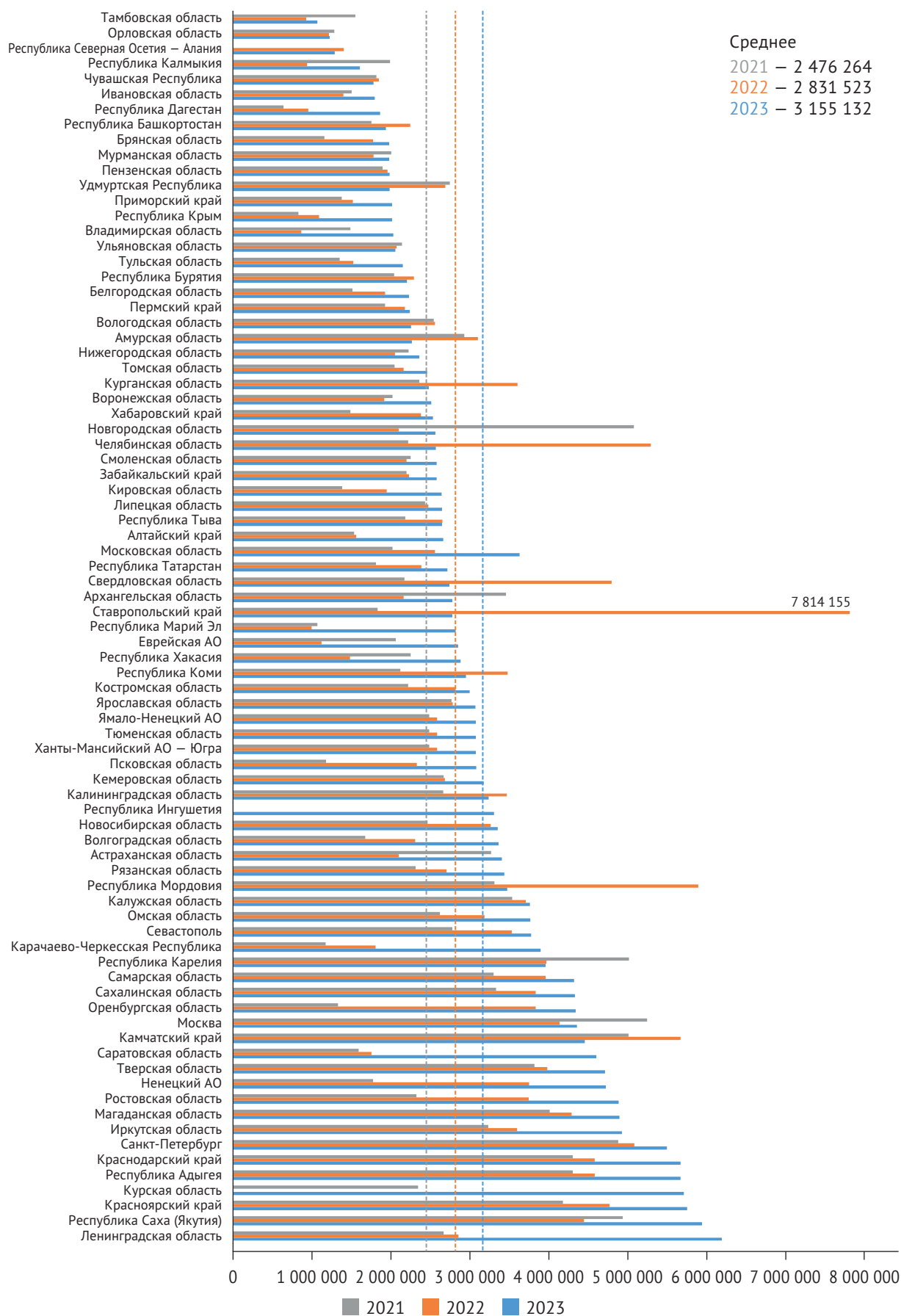


Рис. 6. Стандартизированная ставка на строительство КЛ 0,4 кВ в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм² включительно, с одним кабелем в траншее, руб./км

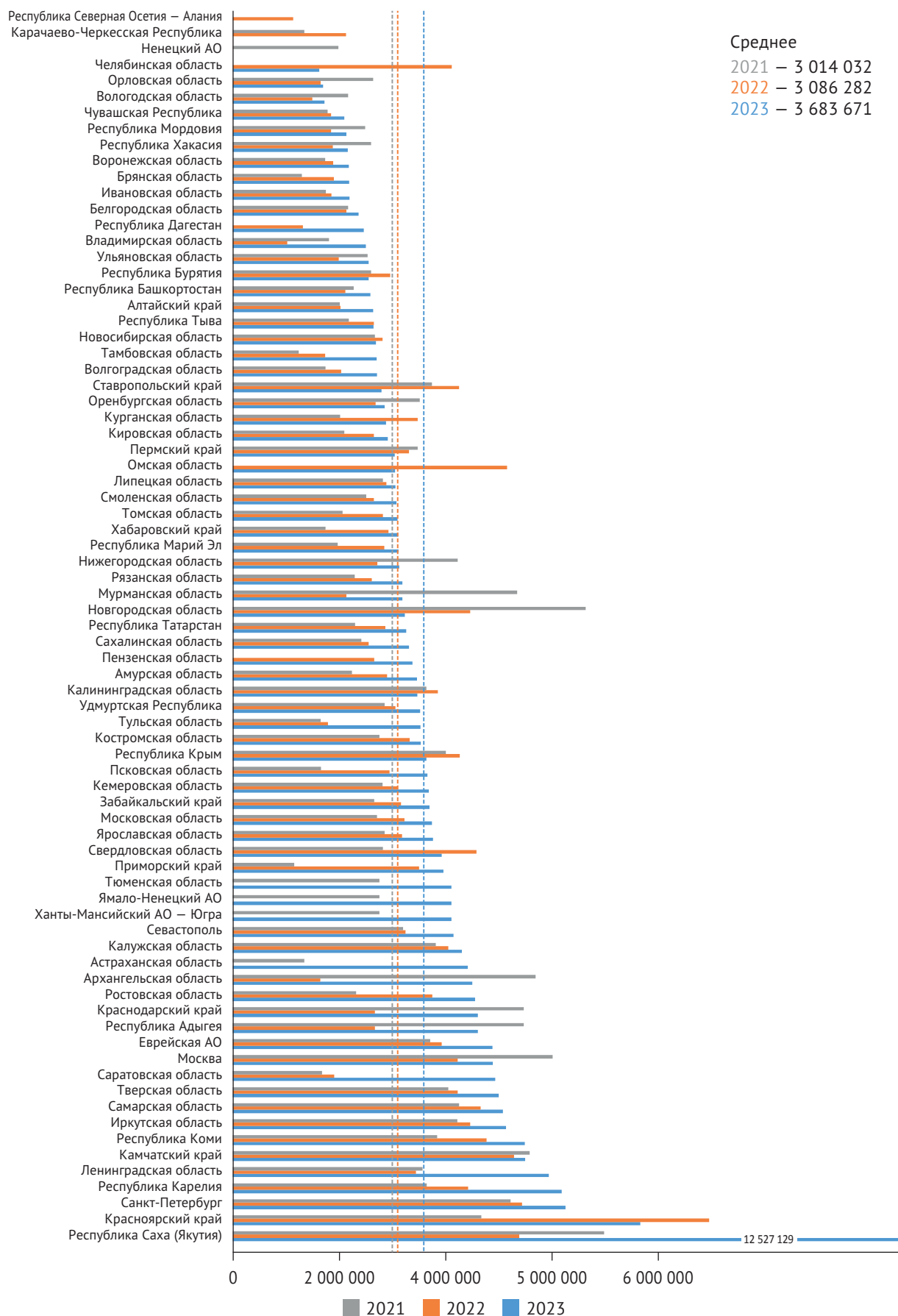


Рис. 7. Стандартизированная ставка на строительство КЛ 0,4 кВ в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм² включительно, с одним кабелем в траншее, руб./км

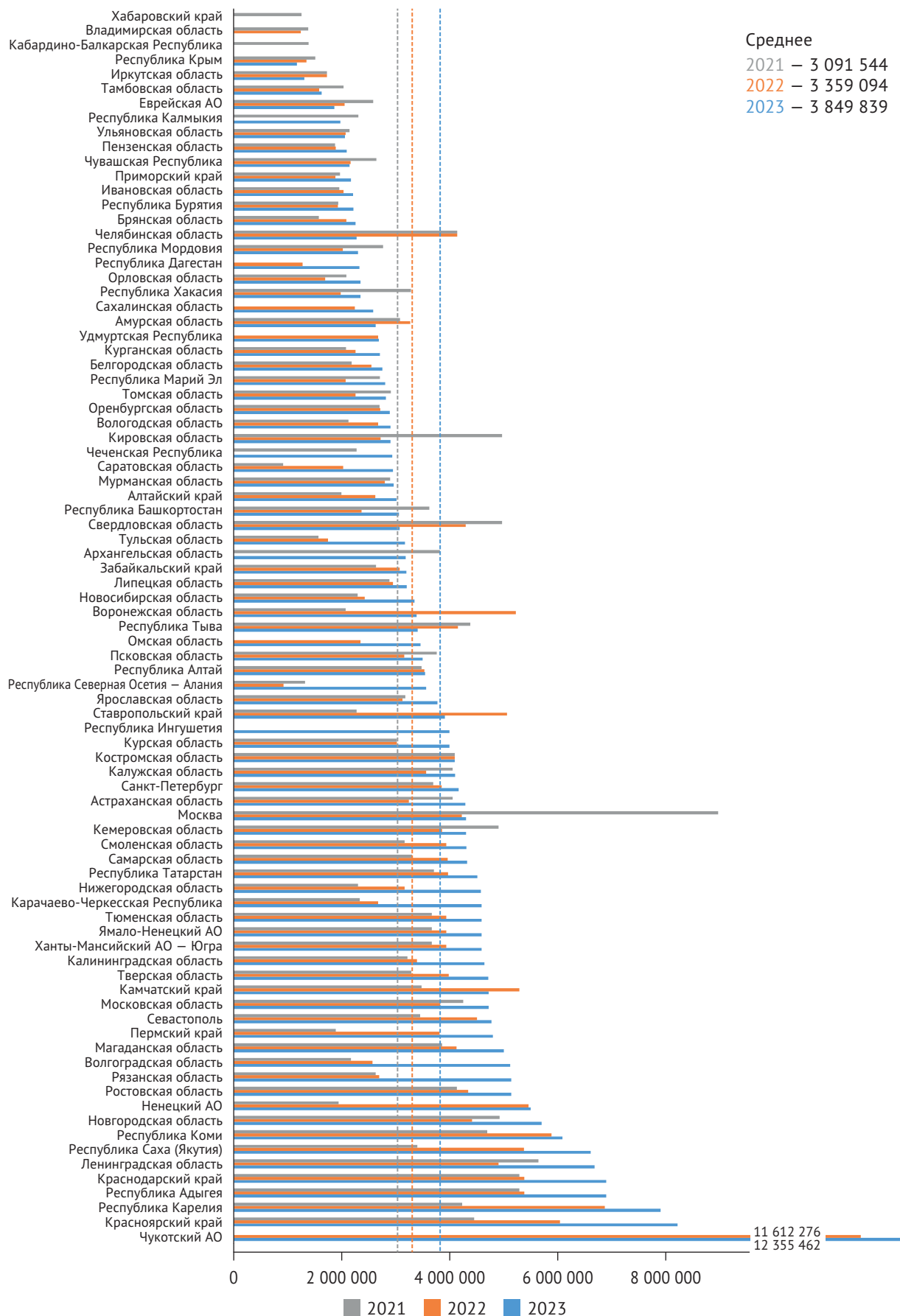


Рис. 8. Стандартизированная ставка на строительство КЛ 10 кВ в траншеях, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм² включительно, с одним кабелем в траншее, руб./км

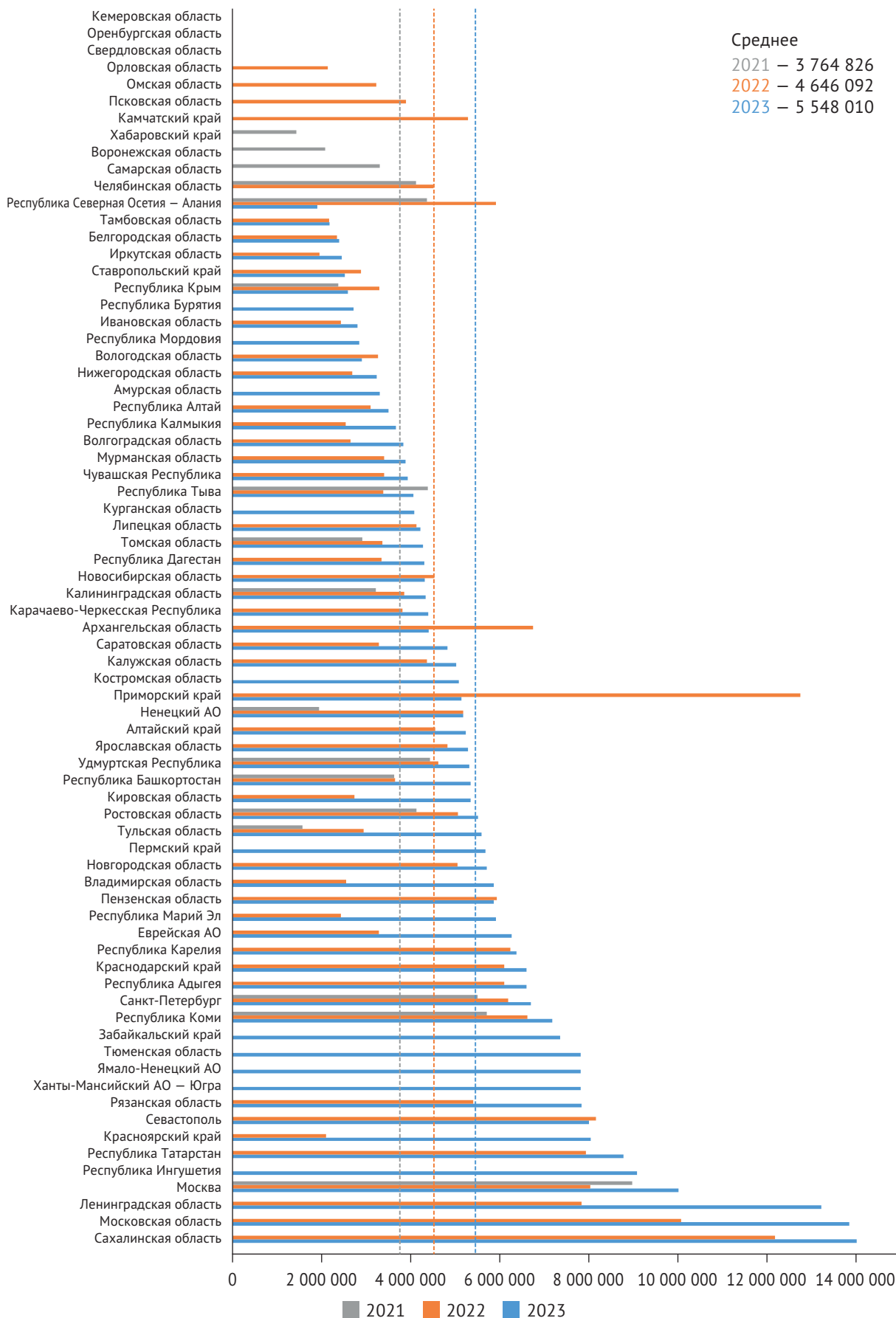


Рис. 9. Стандартизированная ставка на строительство КЛ 10 кВ в траншеях, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм² включительно, с двумя кабелями в траншее, руб./км

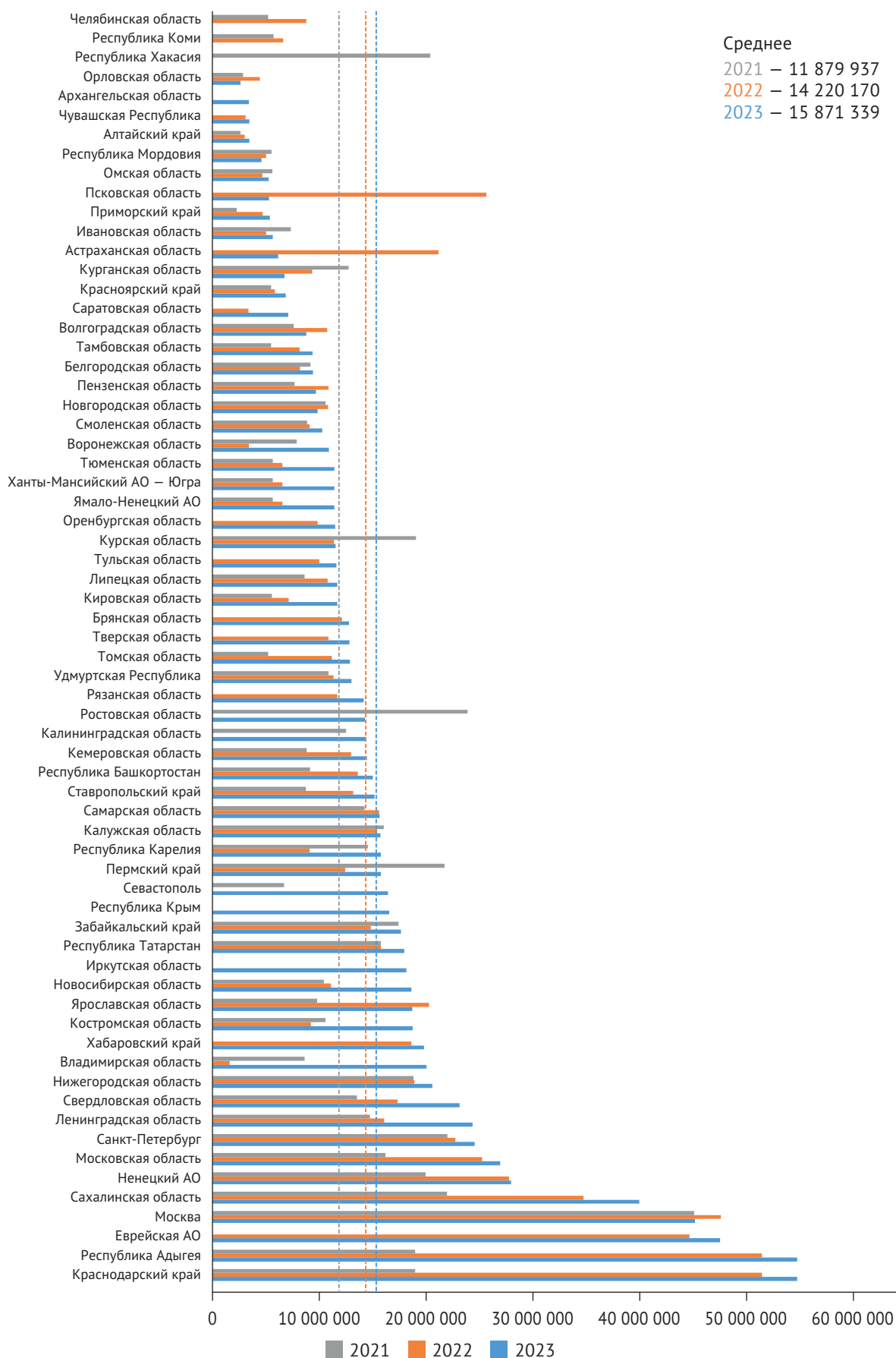


Рис. 10. Стандартизированная ставка на строительство КЛ, прокладываемых методом ГНБ, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм², с тремя трубами в скважине, руб./км

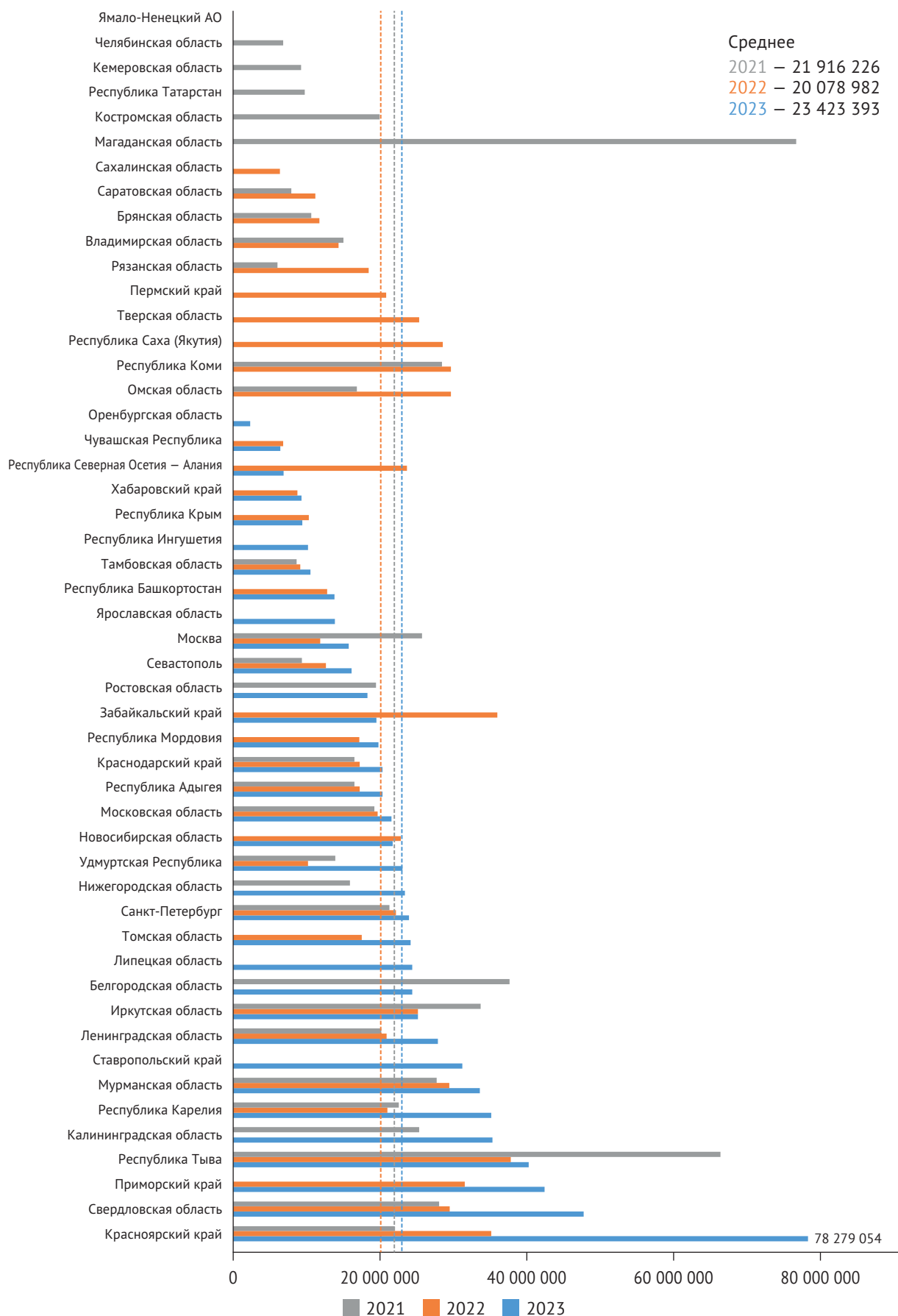


Рис. 11. Стандартизированная ставка на строительство РП 10 кВ номинальным током до 1000 А с количеством ячеек до 10, руб./шт.

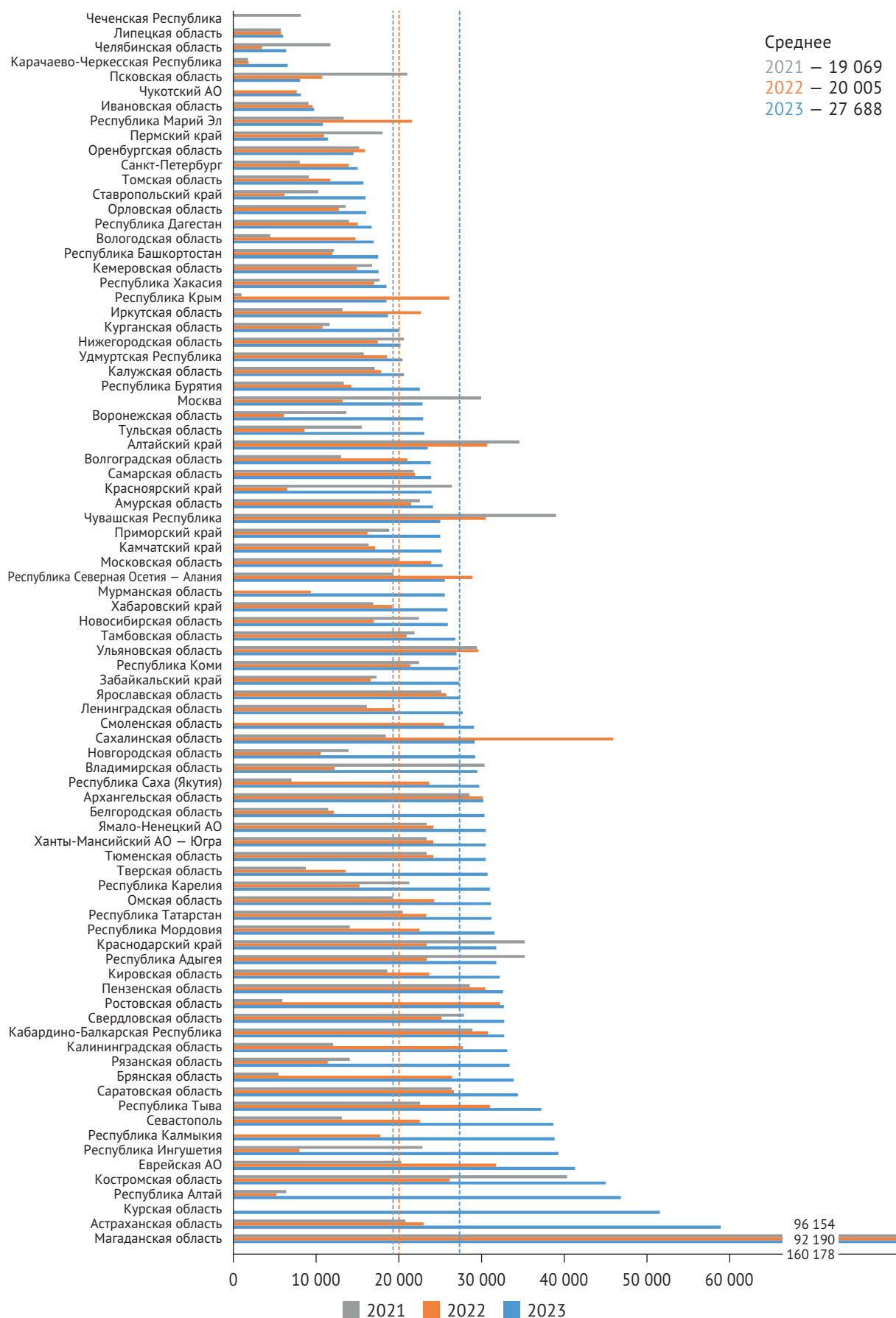


Рис. 12. Стандартизированная ставка на строительство однострансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА, столбового/мачтового типа, руб./кВт

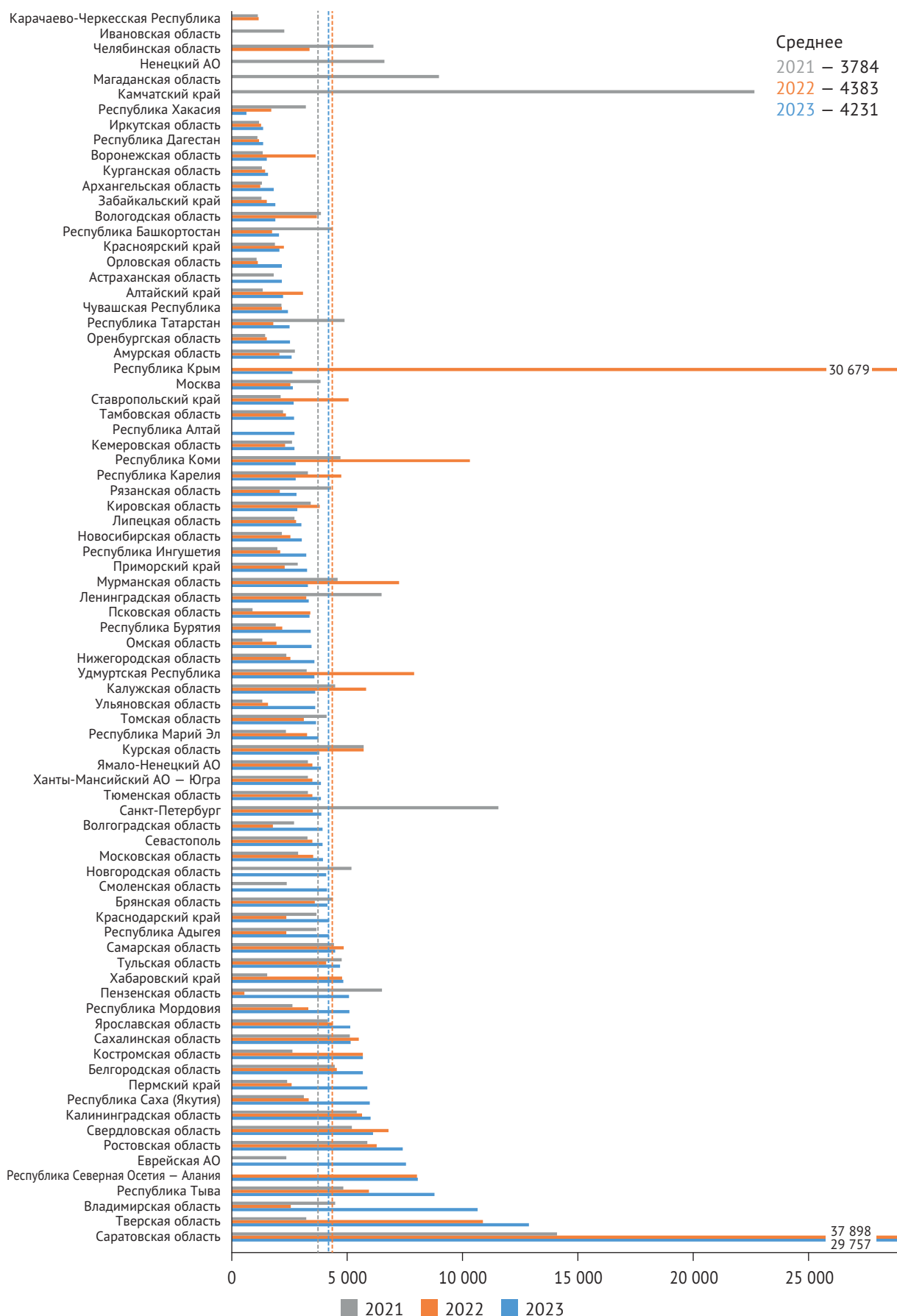


Рис. 13. Стандартизированная ставка на строительство однотрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа, руб./кВт

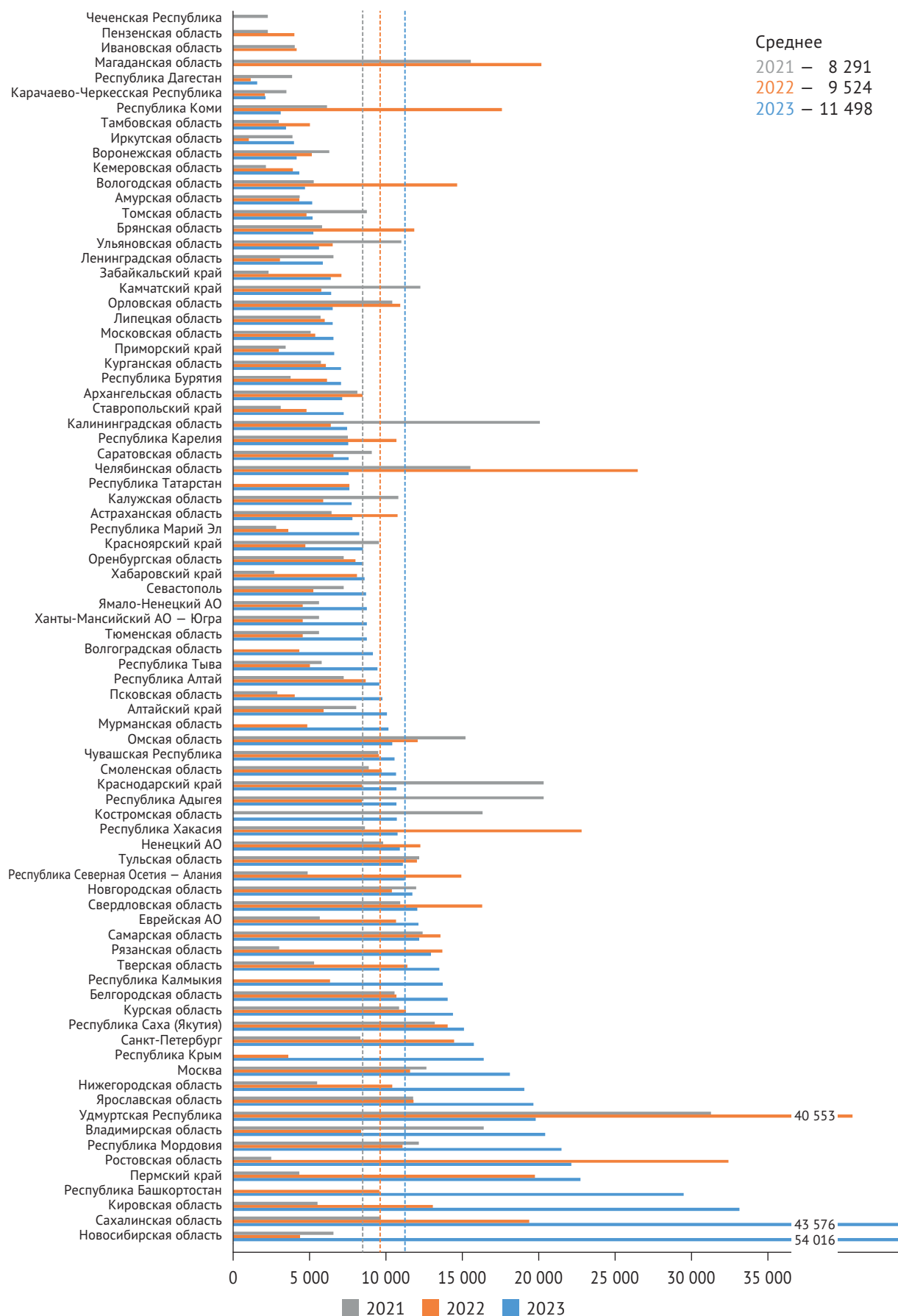


Рис. 14. Стандартизированная ставка на строительство двухтрансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа, руб./кВт

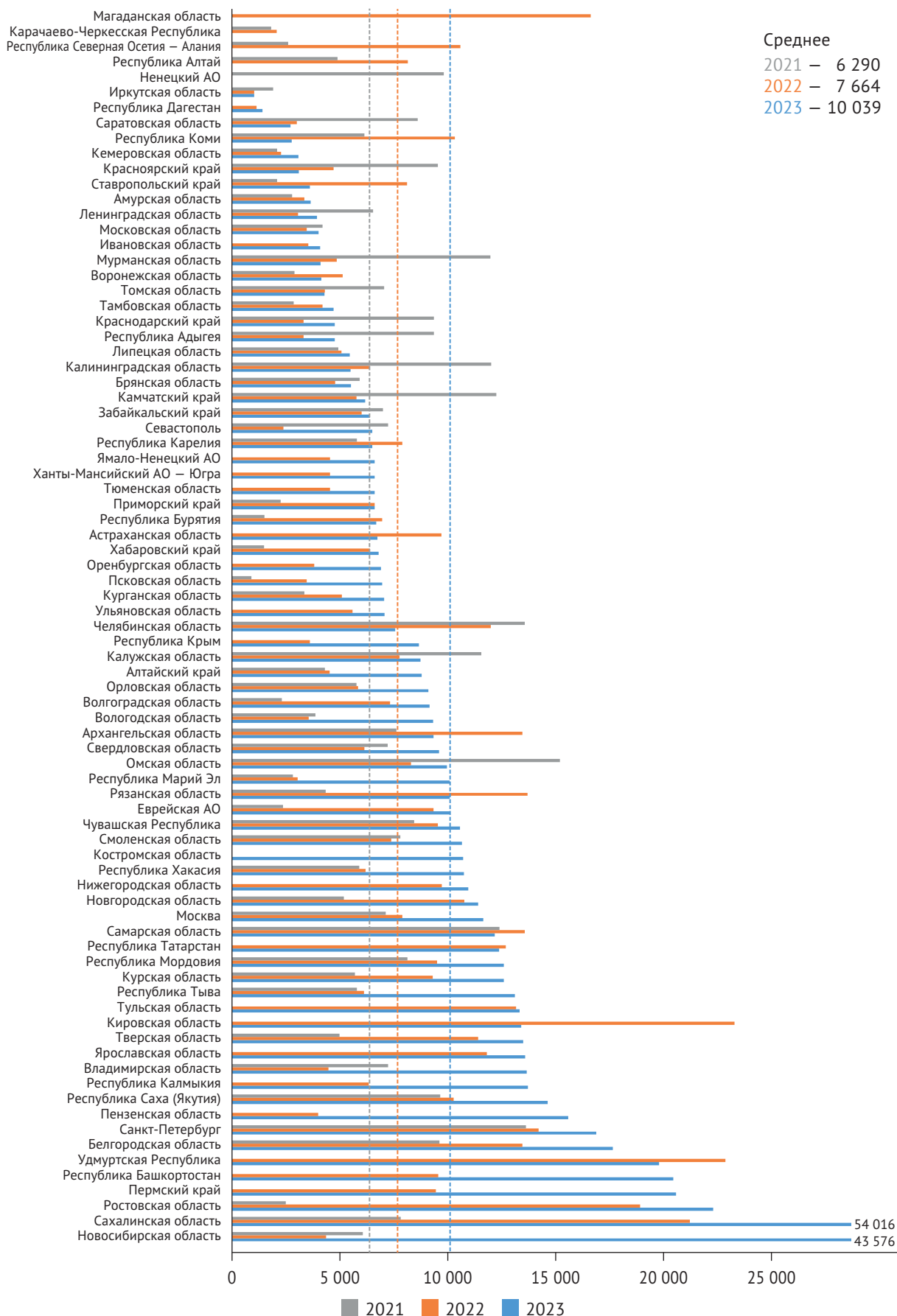


Рис. 15. Стандартизированная ставка на строительство двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа, руб./кВт

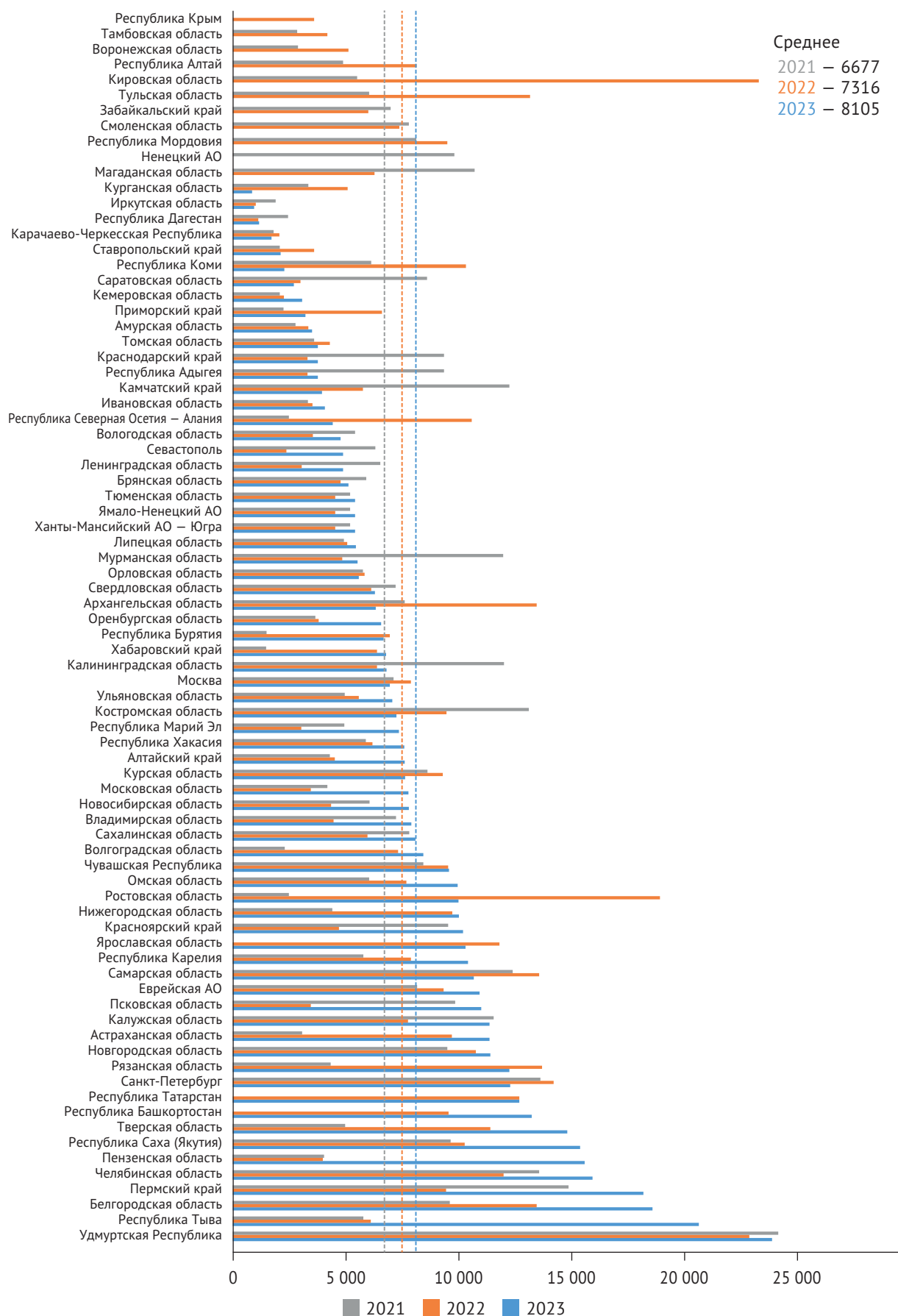


Рис. 16. Стандартизированная ставка на строительство двухтрансформаторных подстанций мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа, руб./кВт

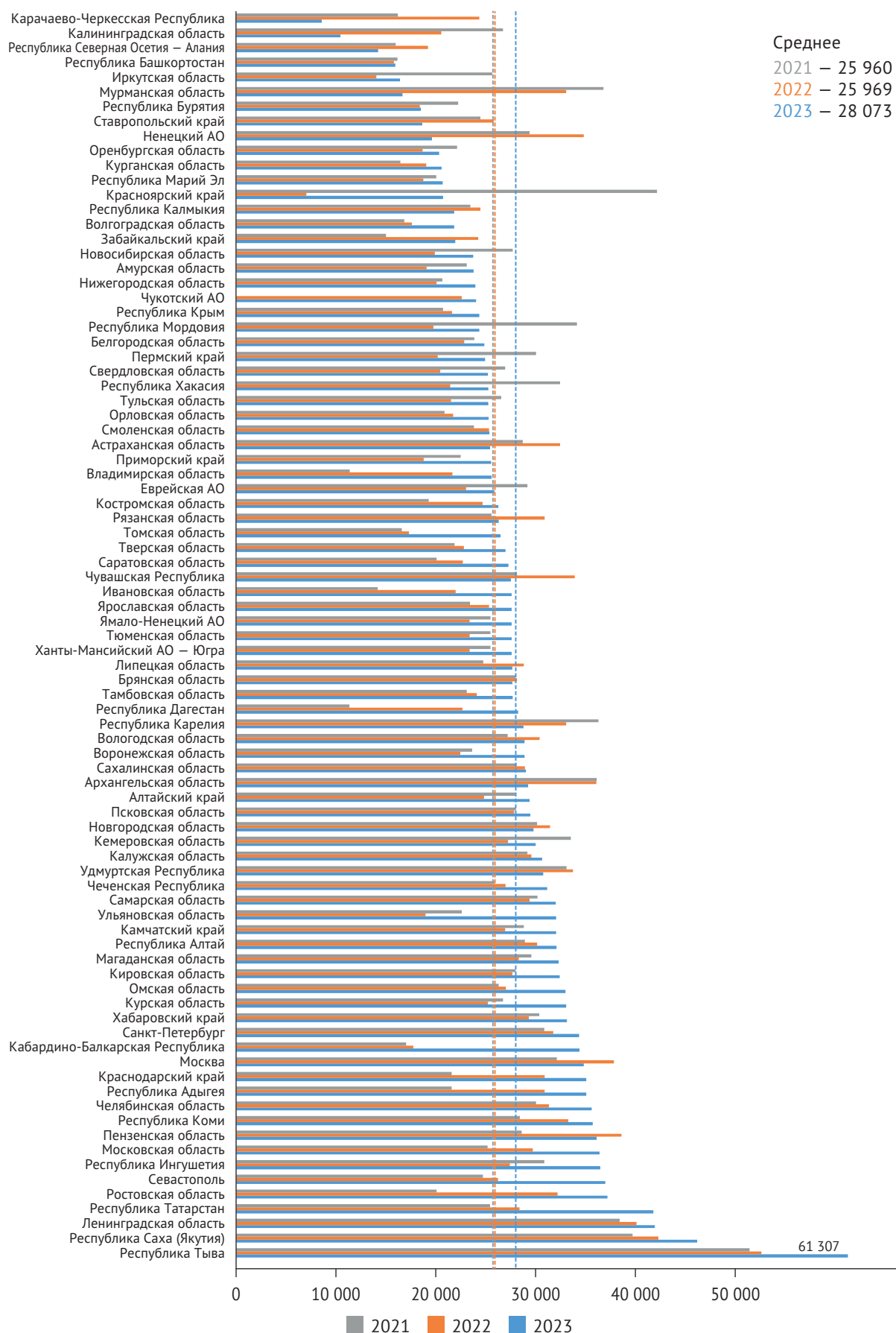


Рис. 17. Стандартизированная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными прямыми включениями, руб. за точку учета

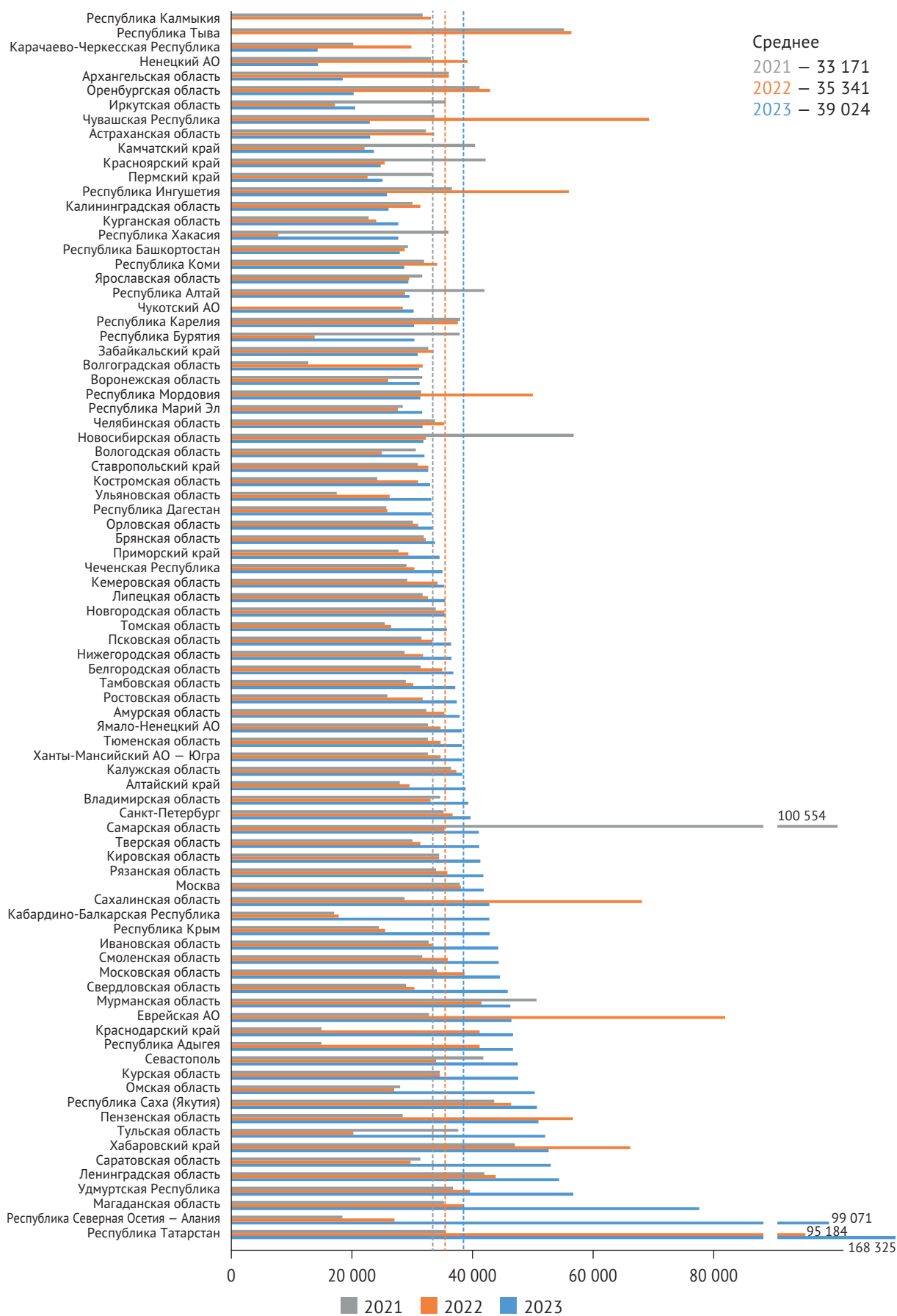


Рис. 18. Стандартизированная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения, руб. за точку учета

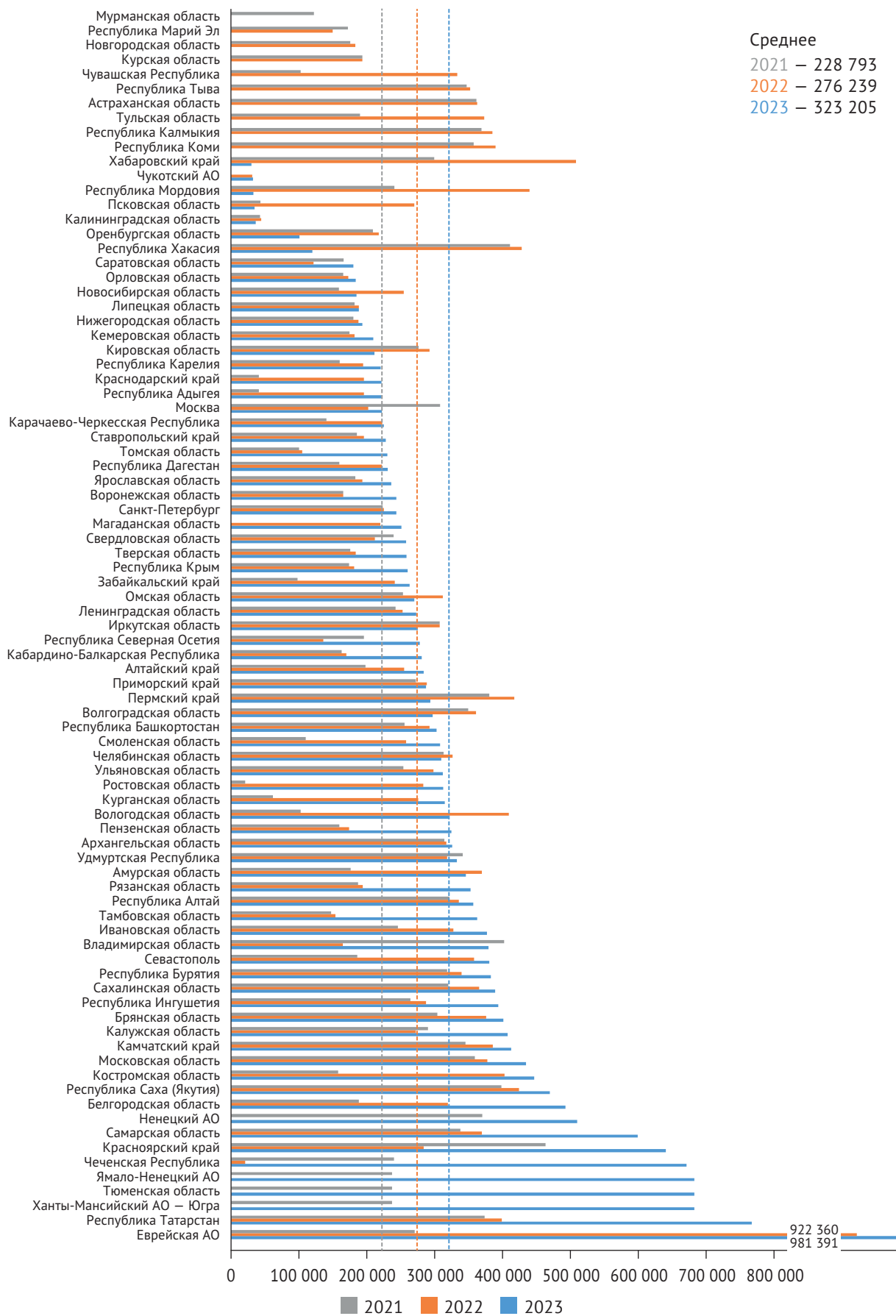


Рис. 19. Стандартизированная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения, руб. за точку учета

2.1.3. Сравнение льготных ставок за 1 кВт мощности, установленных на период 2022–2023 гг.

Как было указано выше, с 2009 г. стоимость «льготного» технологического присоединения для заявителей до 15 кВт включительно составляла 550 руб. с НДС.

С 1 июля 2022 г. пересмотрены льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности) (абзац восьмой пункта 87 Основ ценообразования № 1178), по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности.

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 руб. за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 руб. за кВт – с 1 июля 2022 г., 4000 руб. за кВт – с 1 июля 2023 г. и 5000 руб. за кВт – с 1 июля 2024 г.

Стоимость «льготного» технологического присоединения определяется в размере минимального из значений, рассчитанных с применением стандартизированных тарифных ставок и с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

Значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

На рис. 20 представлены утвержденные льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в разрезе регионов и в следующей динамике: с 1 июля 2022 г., с 1 января 2023 г. и с 1 июля 2023 г.

При анализе было выявлено, что у регулирующих органов нет единого подхода при утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении. Большинство регионов устанавливают льготную плату на минимально возможном уровне. Однако около трети регионов установили льготную ставку с 1 июля 2022 г. выше минимума, и отдельно стоит отметить Тверскую и Московскую области, которые вплотную приблизились к максимальному уровню, установив льготную плату с 1 января 2023 г. в размере 9595,2 руб./кВт и 9545,74 руб./кВт с НДС соответственно. Также Ленинградская область и Республика Удмуртия установили льготные ставки с 1 января 2023 г. на относительно высоком уровне – 8700 руб./кВт и 8600 руб./кВт соответственно. Это пример реализации стимулирующей тарифной политики региональных властей, которые делают выбор между:

- максимальным сохранением возможности льготного технологического присоединения с компенсацией выпадающих доходов за счет тарифов на услуги по передаче электроэнергии;
- снижением нагрузки на существующих потребителей электрической энергии региона за счет уменьшения выпадающих доходов от льготного технологического присоединения и увеличением льготной платы за технологическое присоединение для новых потребителей.

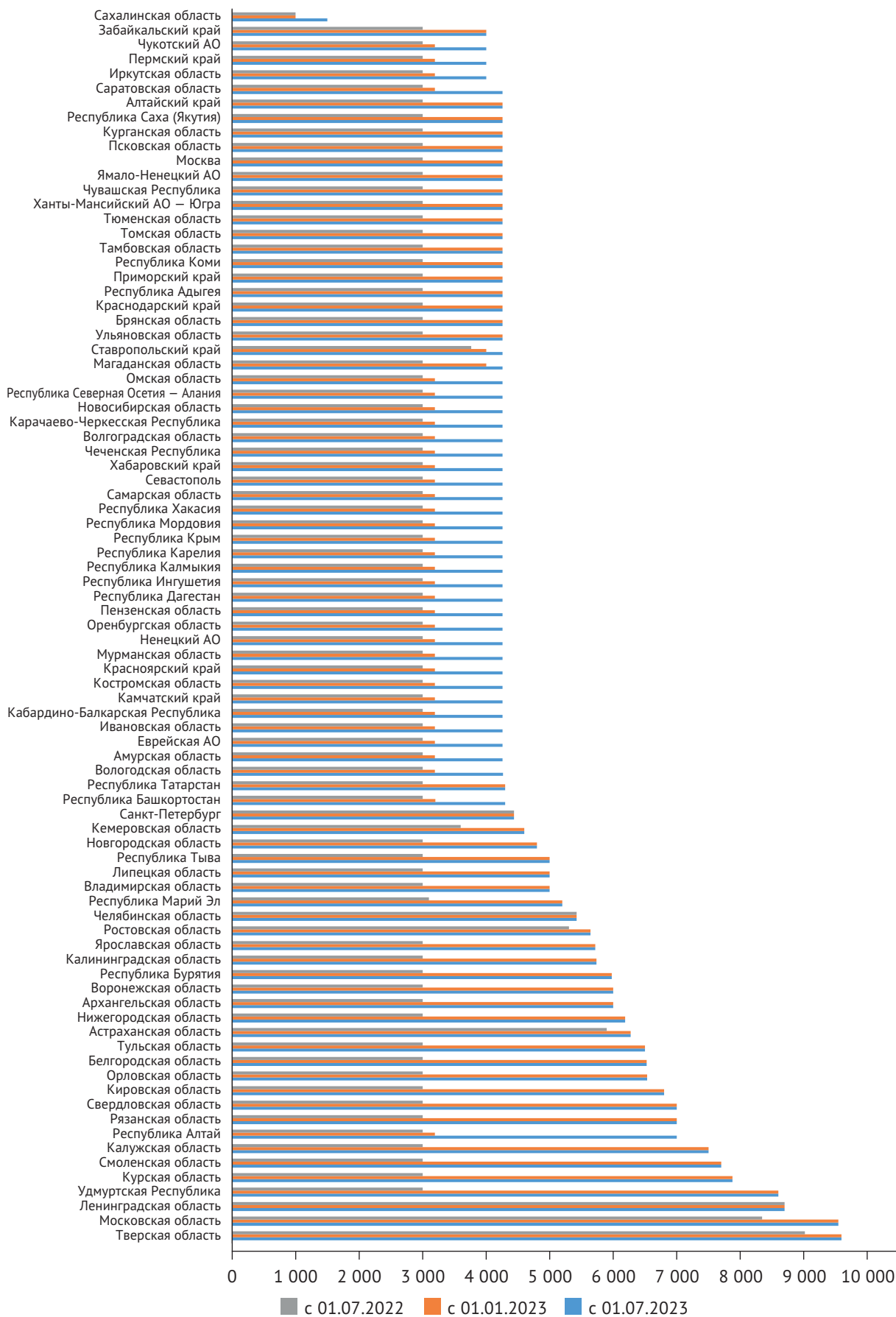


Рис. 20. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, руб./кВт (с НДС)

На рис. 20.1 и 20.2 представлены расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение (выпадающие доходы от льготного ТП до 15 и до 150 кВт, и их доля в составе необходимой валовой выручки, учтенной при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъектах Российской Федерации на период 2021–2023 гг.

В соответствии с абзацами 11–19 пункта 17 Правил технологического присоединения № 861 для членов малоимущих семей, ветеранов, инвалидов, лиц, подвергшихся радиационному воздействию, членов многодетных семей при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности, применяется минимальное из значений:

- стоимости мероприятий, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимости мероприятий, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается региональным органом тарифного регулирования в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 руб. за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для соответствующих случаев технологического присоединения.

Значения данной льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Таким образом, льготные ставки для ветеранов, инвалидов, малоимущих и многодетных семей, а также лиц, подвергшихся воздействию радиации с 1 июля 2022 г., были установлены во всех регионах в размере 1000 руб. за 1 кВт. С 1 января 2023 г. ставка проиндексирована на 6,4% и установлена в размере 1064 руб. за 1 кВт.

При этом следует отметить, что Правительство Сахалинской области снизило льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для льготной категории заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, с 1 июля 2022 г. по 30 июня 2023 г. – до 1000 руб., с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г. – до 1500 руб., а для малоимущих семей, ветеранов, инвалидов, многодетных семей с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2023 г. – до 500 руб.

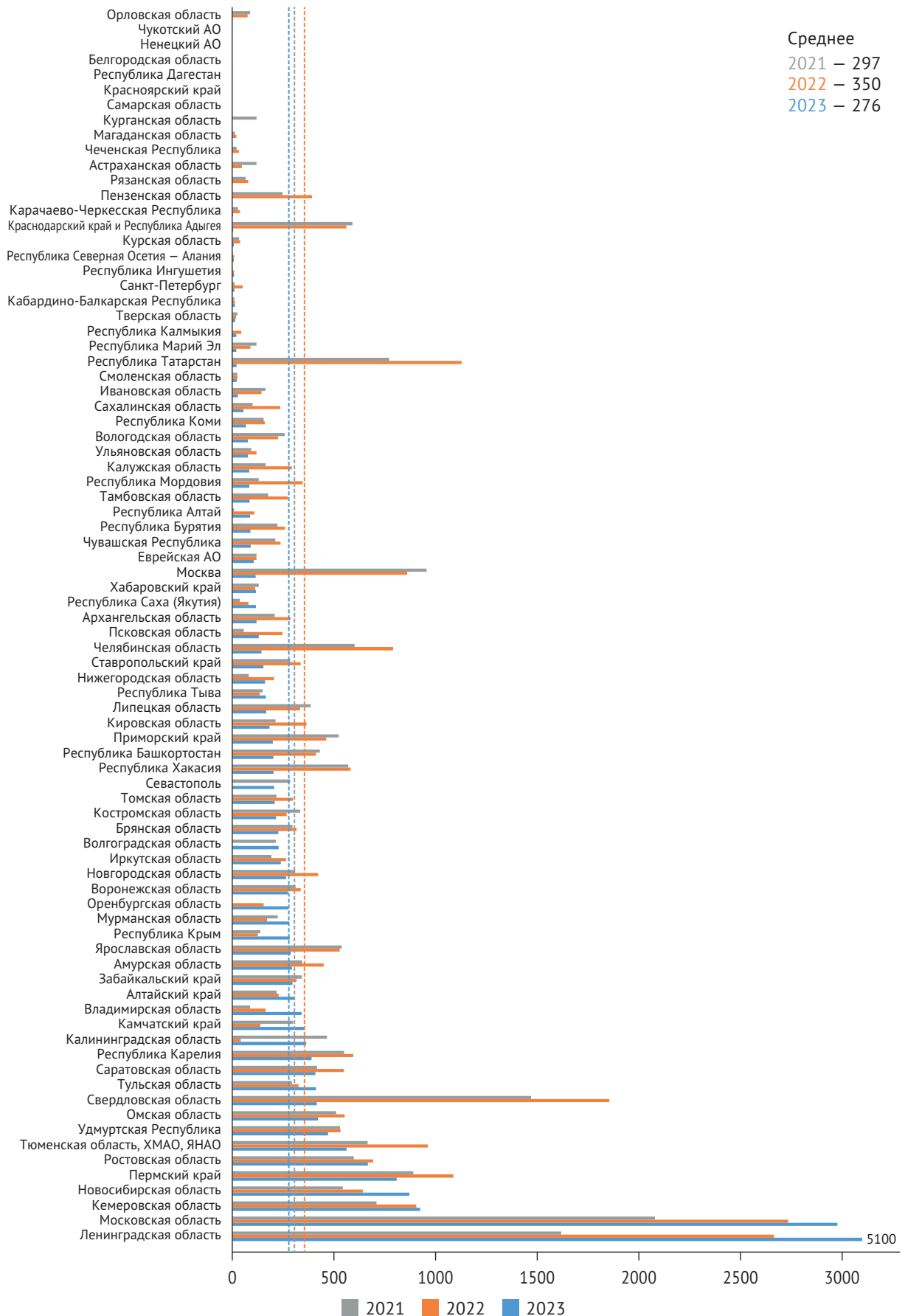


Рис. 20.1. Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение (выпадающие доходы от льготного ТП), млн руб.



Рис. 20.2. Доля выпадающих доходов от льготного ТП в составе необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, %

2.1.4. Сравнение стоимости присоединения к электрическим сетям для типовых примеров за период 2021–2023 гг.

В качестве примеров для расчета стоимости подключения объектов капитального строительства к электрическим сетям рассмотрены следующие кейсы: коттедж (не соответствующий критериям «льготного» ТП до 15 кВт), кафе, общеобразовательная школа, многоквартирный жилой дом, производственное здание, садоводческое некоммерческое товарищество (табл. 2).

Таблица 2

Примеры объектов капитального строительства и мероприятия для технологического присоединения к электрическим сетям

№ п/п	Объект	Присоединяемая мощность, кВт·ч, категория надежности	Наименование мероприятий	Кол-во, шт., протяженность, км
1	Коттедж (не «льготное» ТП)	15 кВт 3-я категория	Организационно-технические мероприятия	
			Строительство ВЛ 10 кВ 50 мм ² (на ж/б опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом, одноцепная)	0,7
			Строительство СТП 25 кВА (однотрансформаторная, столбового типа)	
			Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1
2	Кафе	170 кВт 3-я категория	Организационно-технические мероприятия	
			Строительство КЛ 0,4 кВ в траншее, многожильной, сечением провода 185 мм ²	0,2
			Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	1
3	Общеобразовательная школа	391 кВт 2-я категория	Организационно-технические мероприятия	
			Строительство КЛ 10 кВ в траншее, одножильной, сечением провода 185 мм ²	0,4
			Строительство БКТП 2 × 400 кВА (двухтрансформаторная, блочного типа)	
			Строительство КЛ 0,4 кВ в траншее, многожильной, сечением провода 185 мм ²	0,14
			Строительство КЛ 0,4 кВ в траншее, многожильной, сечением провода 120 мм ²	0,07
			Строительство КЛ 0,4 кВ в траншее, многожильной, сечением провода 240 мм ²	0,07
			Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2
4	Многоквартирный жилой дом	500 кВт 2-я категория	Организационно-технические мероприятия	
			Строительство КЛ 10 кВ в траншее, одножильной, сечением провода 185 мм ²	0,7

№ п/п	Объект	Присоединяемая мощность, кВт·ч, категория надежности	Наименование мероприятий	Кол-во, шт., протяженность, км
			Строительство КЛ 10 кВ в траншее, одножильной, сечением провода 185 мм ²	0,5
			Строительство БКТП 10/0,4 2 × 630 кВт (двухтрансформаторная, блочного типа)	
			Строительство КЛ 0,4кВ в траншее, многожильной, сечением провода 120 мм ²	1,4
			Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	4
5	Производственное здание	4000 кВт 2-я категория	Организационно-технические мероприятия	
			Строительство КЛ 10 кВ в траншее, одножильной, сечением провода 185 мм ² , с двумя кабелями в траншее, в том числе:	3
			в траншее	2,6
			ГНБ 160 мм	0,4
			Строительство БКТП 2 × 1000 кВА (двухтрансформаторная, блочного типа)	
			Строительство КЛ 10 кВ в траншее, одножильной, сечением провода 185 мм ² (от ТП1 до ТП2)	0,15
			Строительство КЛ 10 кВ в траншее, одножильной, сечением провода 185 мм ² (от ТП3 до ТП3)	0,15
			Строительство КЛ 10 кВ в траншее, одножильной, сечением провода 185 мм ² (от ТП3 до ТП4)	0,15
			Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	8
6	Садоводческое некоммерческое товарищество	450 кВт 3-я категория	Организационно-технические мероприятия	
			Строительство ВЛ 10 кВ 100 мм ² (на ж/б опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом, одноцепная)	2
			Строительство КТП 10/0,4 1 × 630 кВт (однотрансформаторная, киоскового типа)	
			Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	1

Необходимо обратить внимание, что в приведенном примере коттедж не соответствует критериям «льготного» технологического присоединения до 15 кВт, так как расстояние от существующей сети 10 кВ составляет 700 м, а услуга «льготного» ТП до 15 кВт предоставляется при расстоянии не более 300 м в городской местности и не более 500 м в сельской местности.

При этом данный объект относился к другой льготной категории – до 150 кВт, в отношении которой льгота была поэтапно отменена в 2022–2023 гг.

С 2017 г. потребители до 150 кВт, независимо от категории надежности и расстояния до существующих электросетевых объектов, оплачивали только организационно-технические мероприятия

(ставка C_1) и установку счетчиков (ставка C_8) и не оплачивали стоимость строительства электросетевых объектов, необходимых для их подключения.

Как было указано в пункте 1.6.1 настоящего сборника, с июля 2022 г. «льготное» технологическое присоединение объектов мощностью до 150 кВт без оплаты строительства электросетевых объектов возможно только при подключении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) на уровне напряжения 0,4 кВ при условии, что расстояние до существующих электросетевых объектов составляет до 200 м в городской и до 300 м в сельской местности. Под измененные критерии льготного присоединения до 150 кВт приведенный пример коттеджа также не подходит.

С 1 июля 2022 г. потребители до 150 кВт, не удовлетворяющие критериям, приведенным в предыдущем абзаце, оплачивали 50% расходов на строительство электросетевых объектов, а с 1 января 2023 г. оплачивают 100% расходов на строительство электросетевых объектов.

Динамика изменения стоимости подключения коттеджа отражена на рис. 21.

Расчеты стоимости подключения других объектов капитального строительства к электрическим сетям по кейсам в соответствии с установленными стандартизированными тарифными ставками представлены на рис. 22–26.

Из представленных рисунков видно, что по некоторым кейсам отсутствует расчет стоимости подключения в Чеченской Республике, Республике Ингушетия, Кабардино-Балкарской Республике, Республике Дагестан и Чукотском АО, что обусловлено отсутствием установленных стандартизированных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, необходимых для расчета стоимости подключения приведенных примеров объектов капитального строительства.

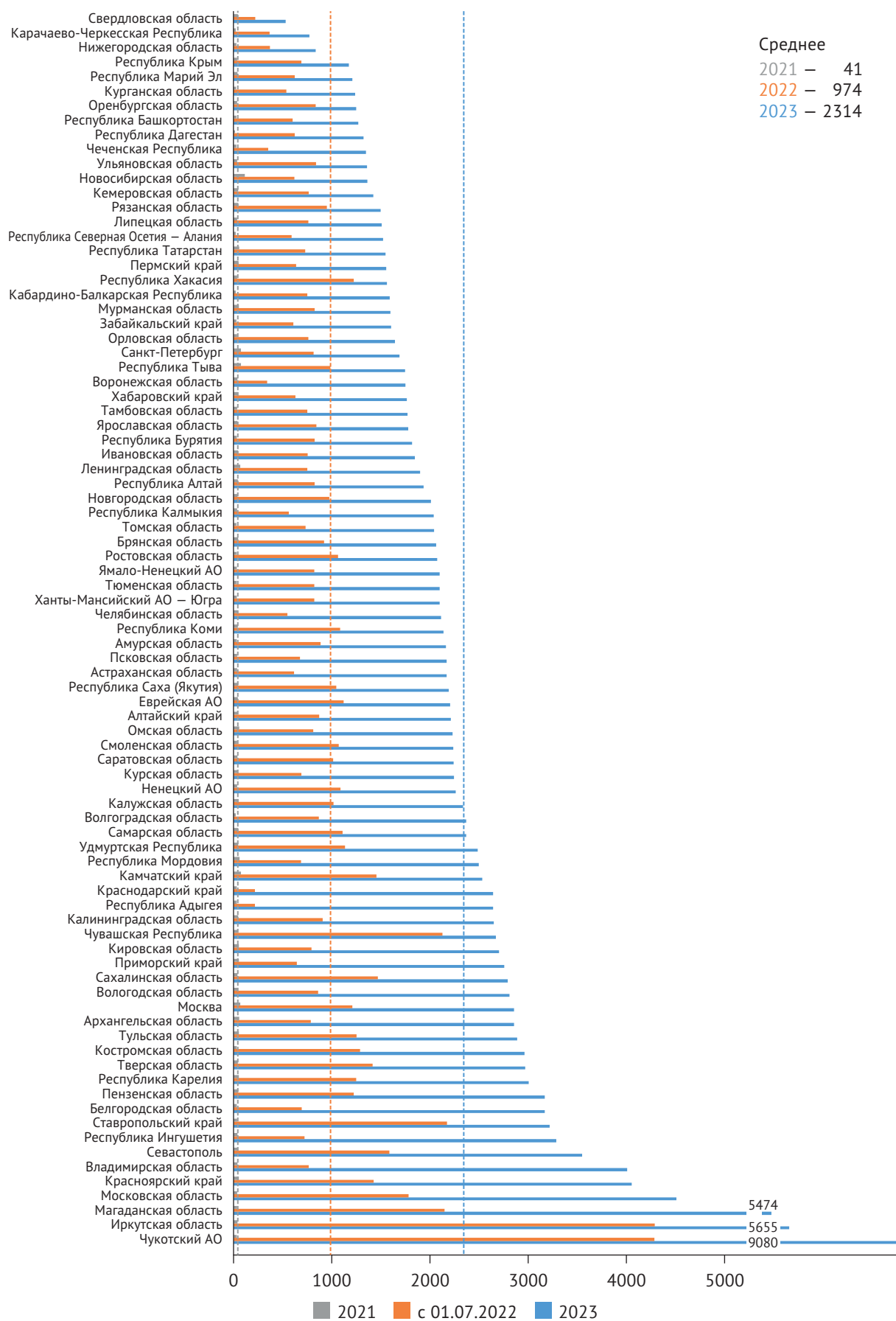


Рис. 21. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям коттеджа, не соответствующего критериям «льготного» ТП до 15 кВт, тыс. руб.

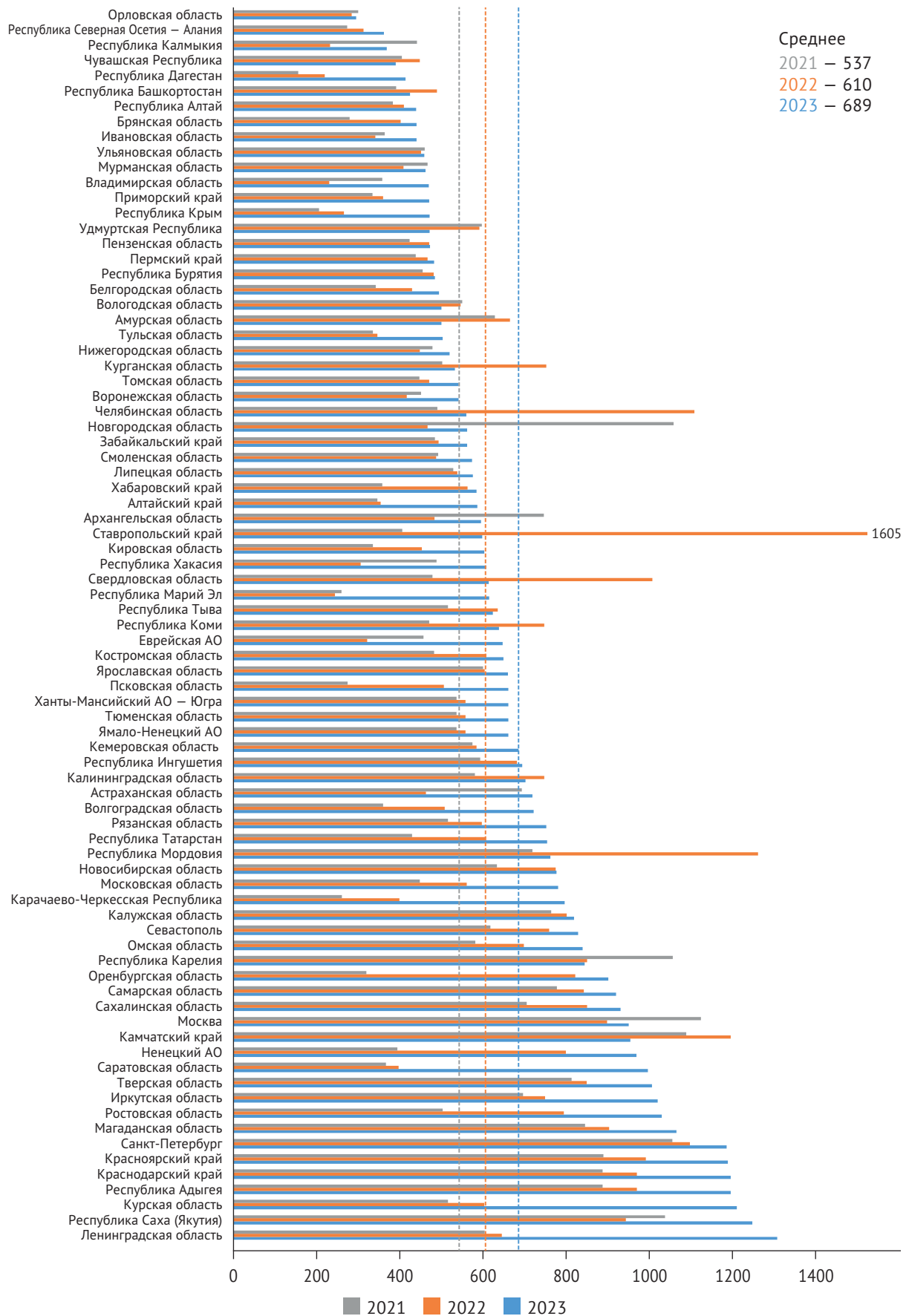


Рис. 22. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям кафе, тыс. руб.

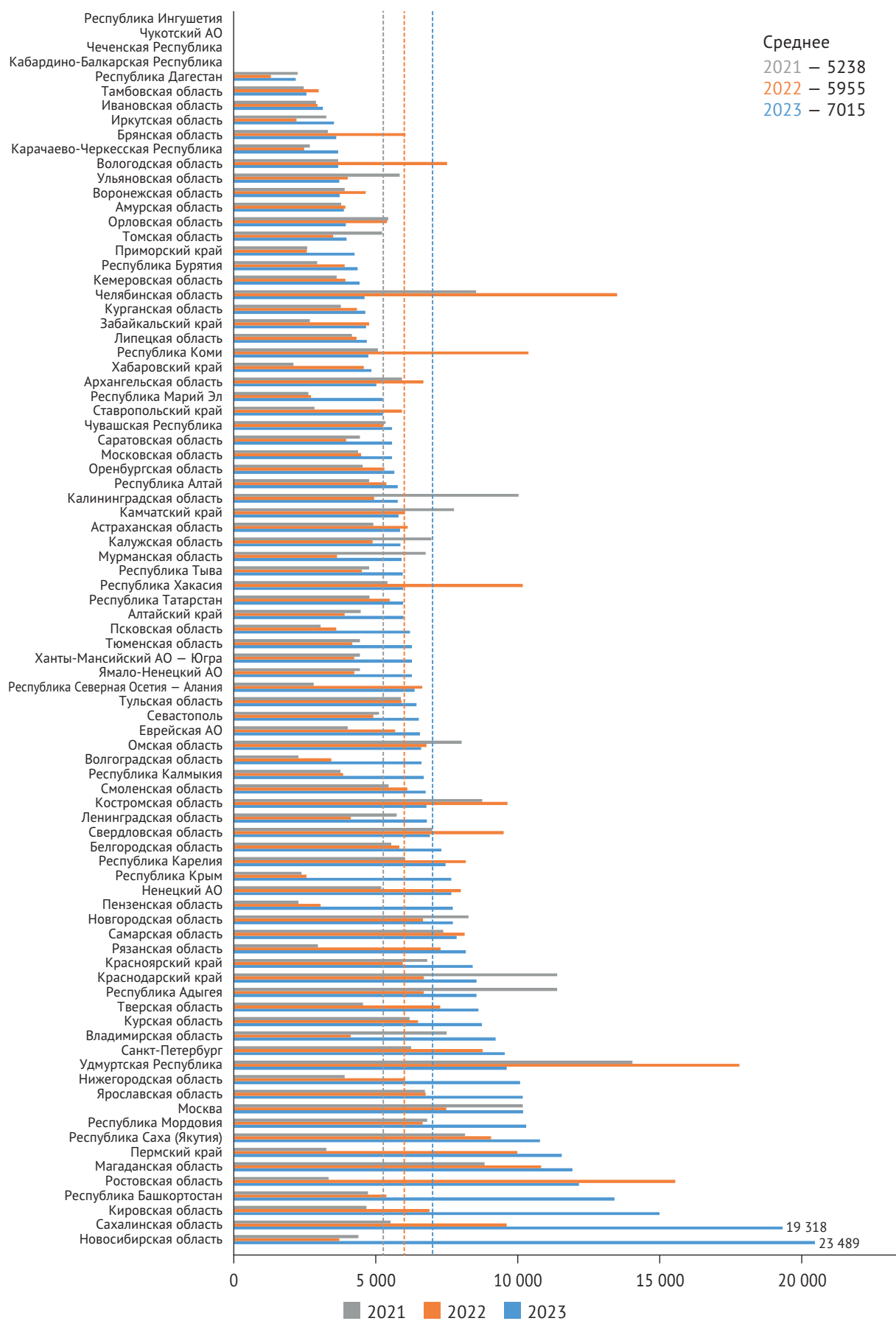


Рис. 23. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям общеобразовательной школы, тыс. руб.

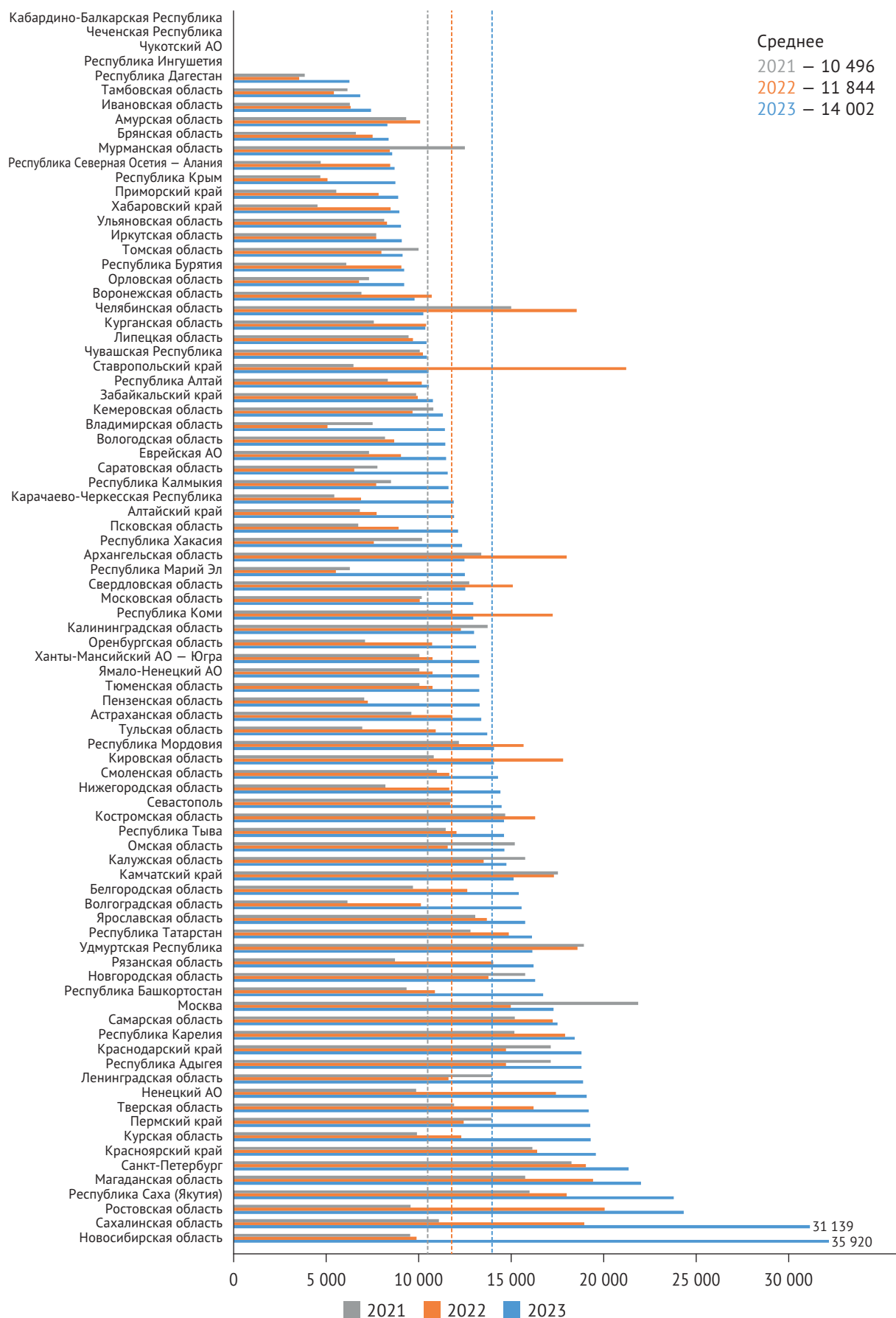


Рис. 24. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям многоквартирного жилого дома, тыс. руб.

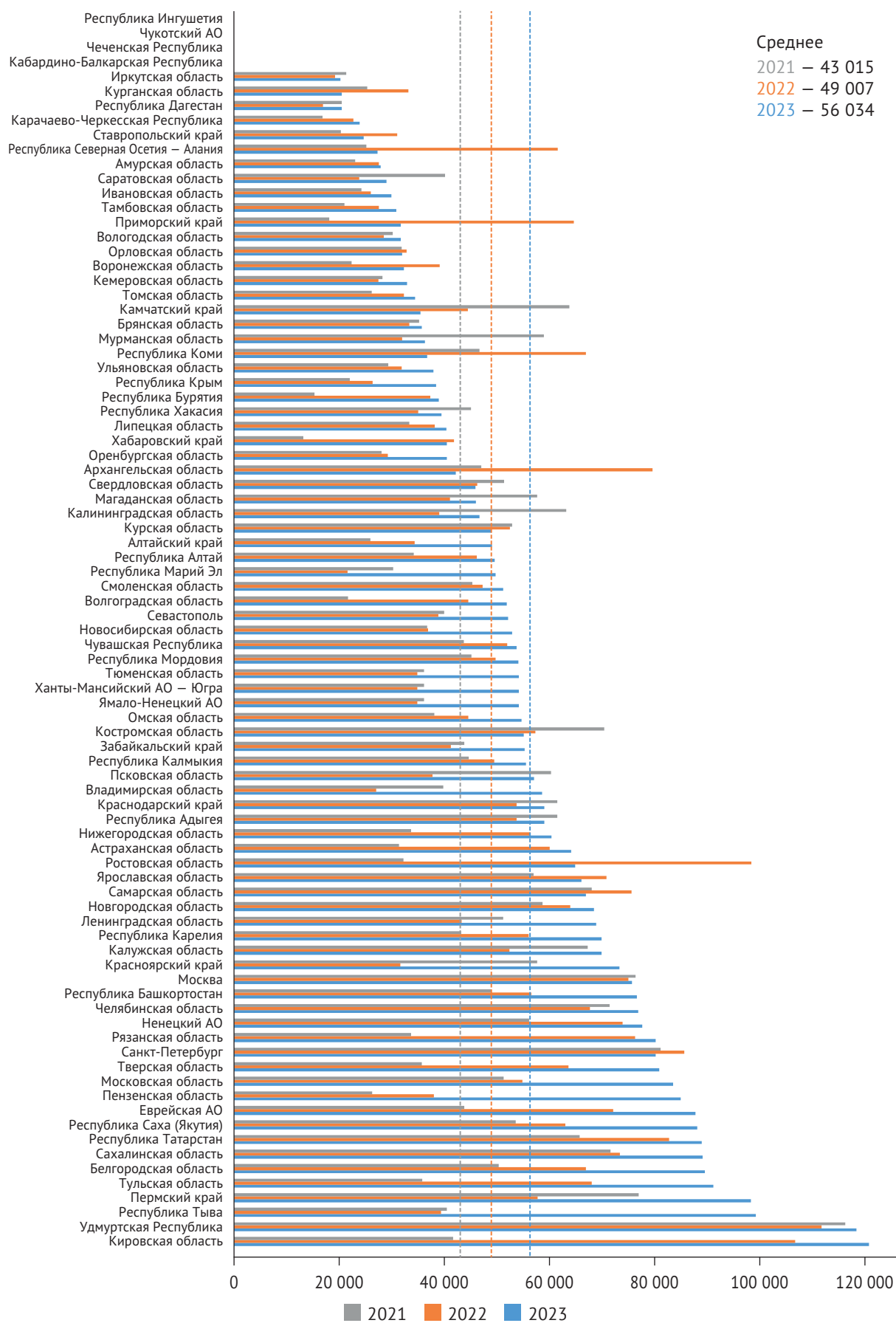


Рис. 25. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям производственного здания, тыс. руб.

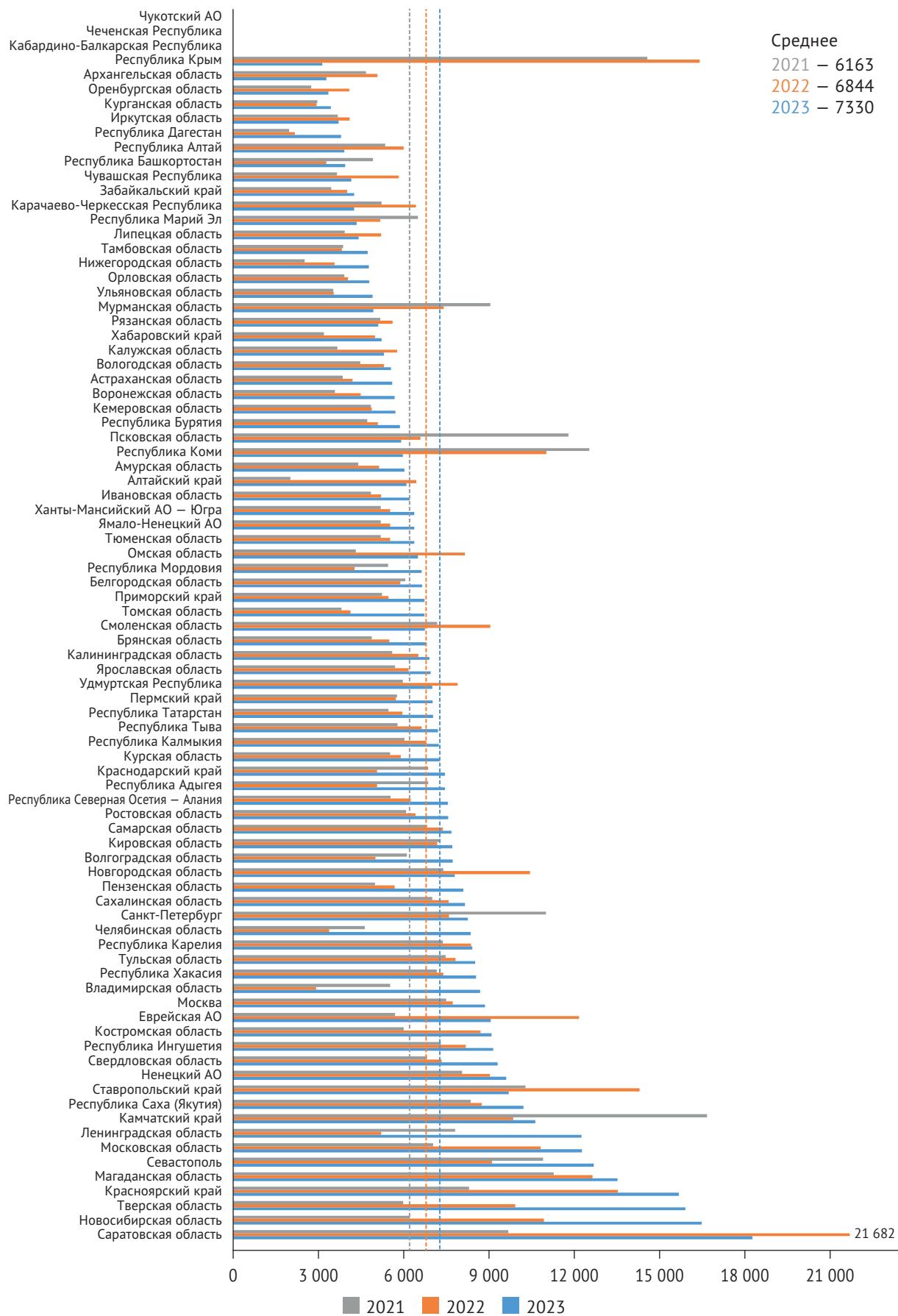


Рис. 26. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям СНТ, тыс. руб.

2.2. Технологическое присоединение к сетям газораспределения

2.2.1. Описание особенностей установления платы за технологическое присоединение и расчета стоимости подключения к сетям газораспределения

Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями № 1151/18, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний № 1151/18 регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размеры:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. м в час ($\text{м}^3/\text{ч}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{ч}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

в) стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б», и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

г) экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ГРО в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа

ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования.

Для расчета размера платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных подпунктом «в» пункта 4 Методических указаний № 1151/18, утверждаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;
- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных);
- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в зависимости от характеристики газораспределительной сети и способа прокладки.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей дифференцируются:

- по протяженности строящейся газораспределительной сети: до 100 м; 101–500 м; 501–1000 м; 1001–2000 м; 2001–3000 м; 3001–4000 м; 4001–5000 м; 5001 м и более;
- по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: менее 100 мм; 100 мм и выше;
- по типу прокладки: надземная и подземная.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов дифференцируются:

- по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 50 мм и менее; 51–100 мм; 101–158 мм; 159–218 мм; 219–272 мм; 273–324 мм; 325–425 мм; 426–529 мм; 530 мм и выше;
- по типу прокладки: подземная или надземная, наземная.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов дифференцируются по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 109 мм и менее; 110–159 мм; 160–224 мм; 225–314 мм; 315–399 мм; 400 мм и выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом, дифференцируются:

- по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: стальные 50 мм и менее; 51–100 мм; 101–158 мм; 159–219 мм; полиэтиленовые 109 мм и менее; 110–159 мм; 160–219 мм;
- по типам и категориям грунтов: в грунтах I и II группы; в грунтах III группы; в грунтах IV группы и выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 40 м³/ч; 40–99 м³/ч; 100–399 м³/ч; 400–999 м³/ч; 1000–1999 м³/ч; 2000–2999 м³/ч; 3000–

3999 м³/ч; 4000–4999 м³/ч; 5000–9999 м³/ч; 10 000–19 999 м³/ч; 20 000–29 999 м³/ч; 30 000 м³/ч и выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, дифференцируются по выходной мощности: до 1 кВт; от 1 до 2 кВт; от 2 до 3 кВт; свыше 3 кВт.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения дифференцируются:

- по диапазонам наружных диаметров стальных газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка: до 100 мм; 101–158 мм; 159–218 мм; 219–272 мм; 273–324 мм; 325–425 мм; 426–529 мм; 530 мм и выше;
- по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка: 109 мм и менее; 110–159 мм; 160–224 мм; 225–314 мм; 315–399 мм; 400 мм и выше;
- по типу прокладки газопровода ГРО: подземная или надземная (наземная);
- по типу врезки: для стальных газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно); при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно);
- для полиэтиленовых газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно); при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 до 1,2 МПа (включительно).

Перечень решений региональных органов тарифного регулирования об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, на период 2021–2023 гг. представлен в Приложении 2.

В 2021–2022 гг. в АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (Приморский край) стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 г. В справочнике данные ставки приведены к ценам года, на который они были установлены, с учетом индексов изменения сметной стоимости строительства, рекомендованных к применению Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации для соответствующего региона.

При сравнении установленных стандартизированных ставок и стоимости присоединения к газораспределительным сетям не представлены регионы, не обеспеченные сетевым газом: Республика Тыва, Мурманская область, Республика Хакасия и регионы Дальневосточного федерального округа: Еврейская автономная область, Чукотский автономный округ, Амурская область, Магаданская область, Забайкальский край, Республика Бурятия.

2.2.2. Сравнение установленных ставок платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения на период 2021–2023 гг.

Установленные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, на период 2021–2023 гг. по крупнейшим газораспределительным организациям представлены на рис. 27–37.

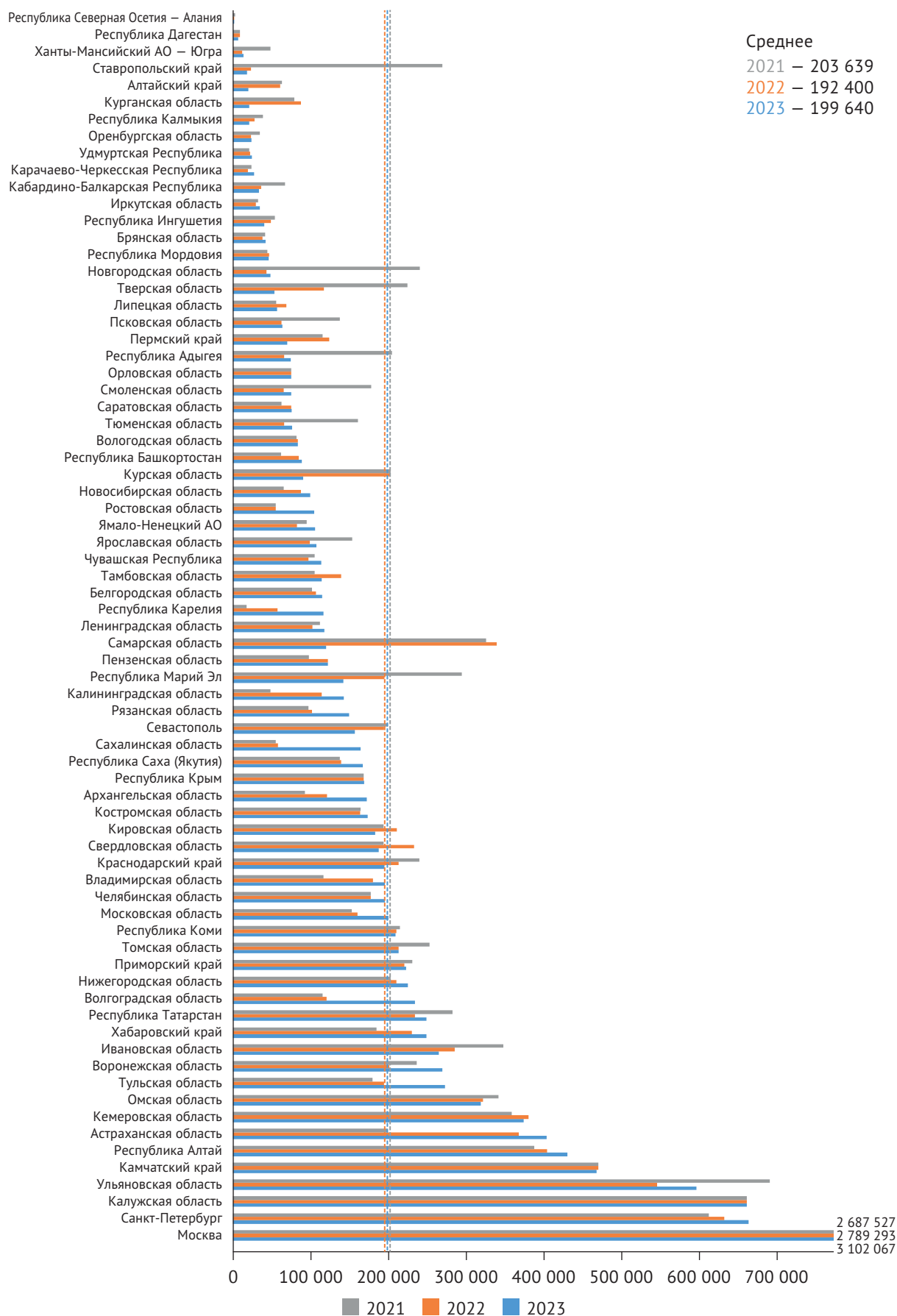


Рис. 27. Стандартизированная ставка на проектирование газораспределительной сети при подземной прокладке наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью строящейся сети от 101 до 500 м, руб./подключение

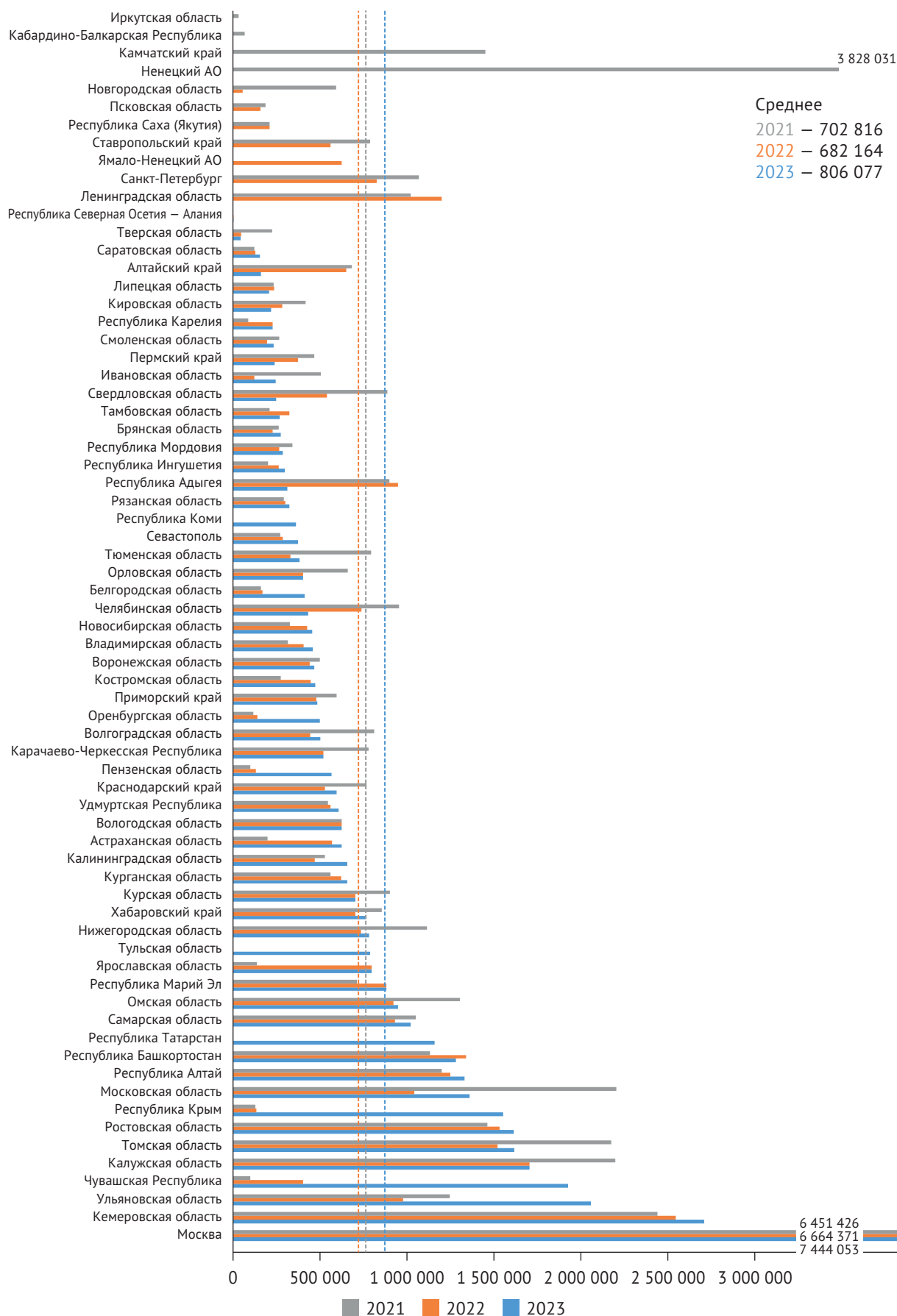


Рис. 28. Стандартизированная ставка на проектирование газораспределительной сети при подземной прокладке наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью строящейся сети более 1000 м, руб./подключение

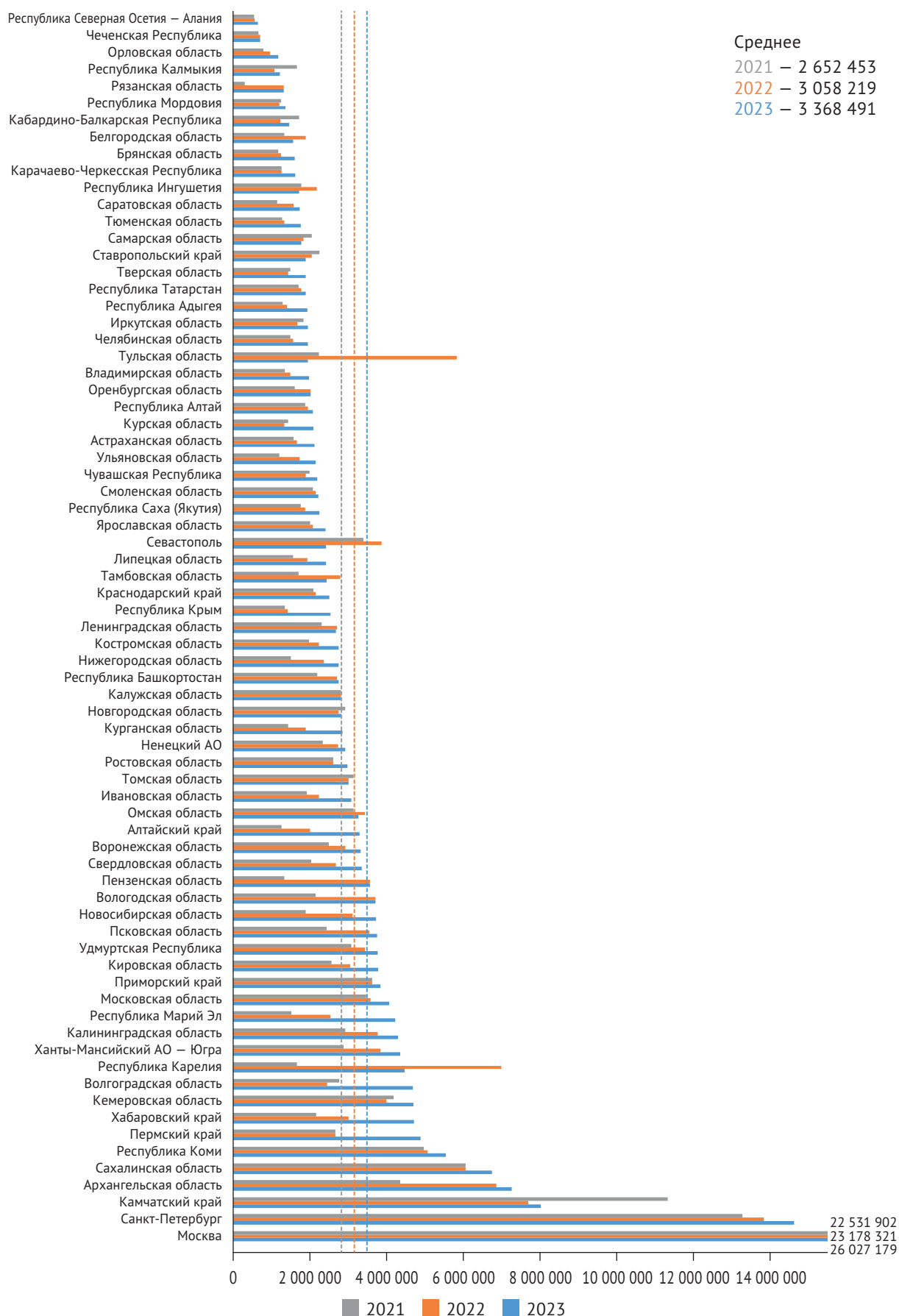


Рис. 29. Стандартизированная ставка на строительство полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром 110–159 мм, руб./км

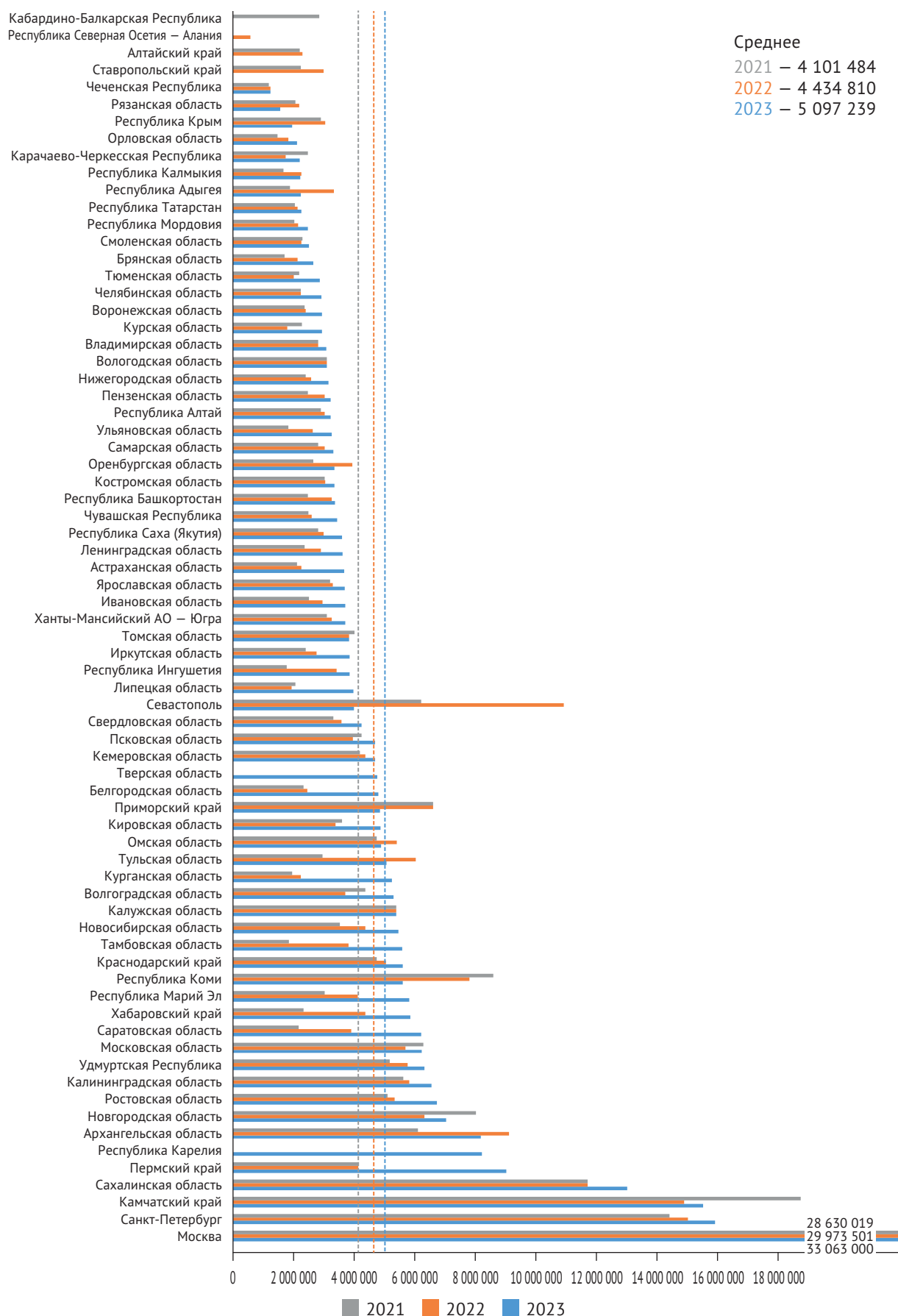


Рис. 30. Стандартизированная ставка на строительство полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром 160–224 мм, руб./км

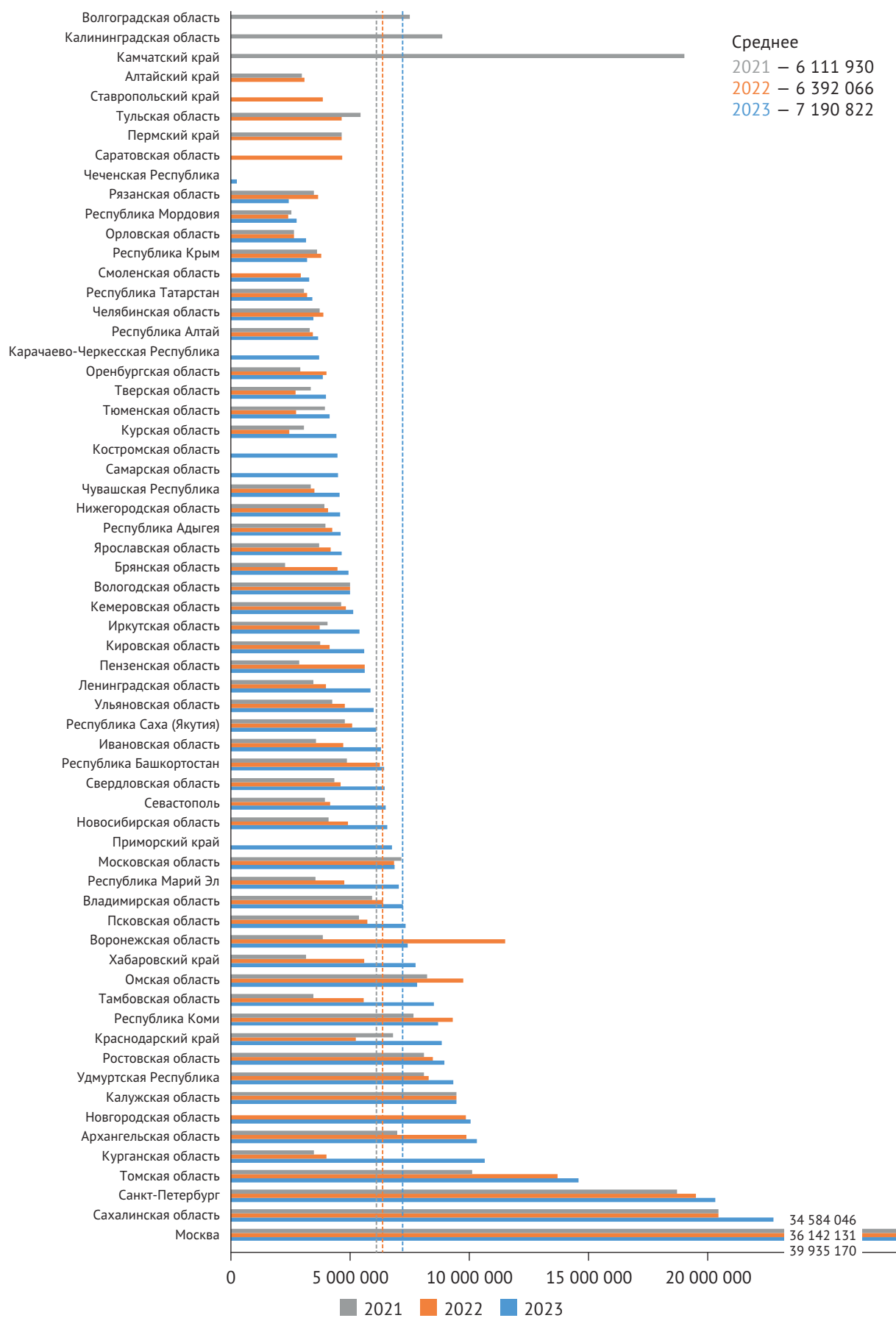


Рис. 31. Стандартизированная ставка на строительство полиэтиленовых газопроводов при подземной прокладке наружным диаметром 225–314 мм, руб./км

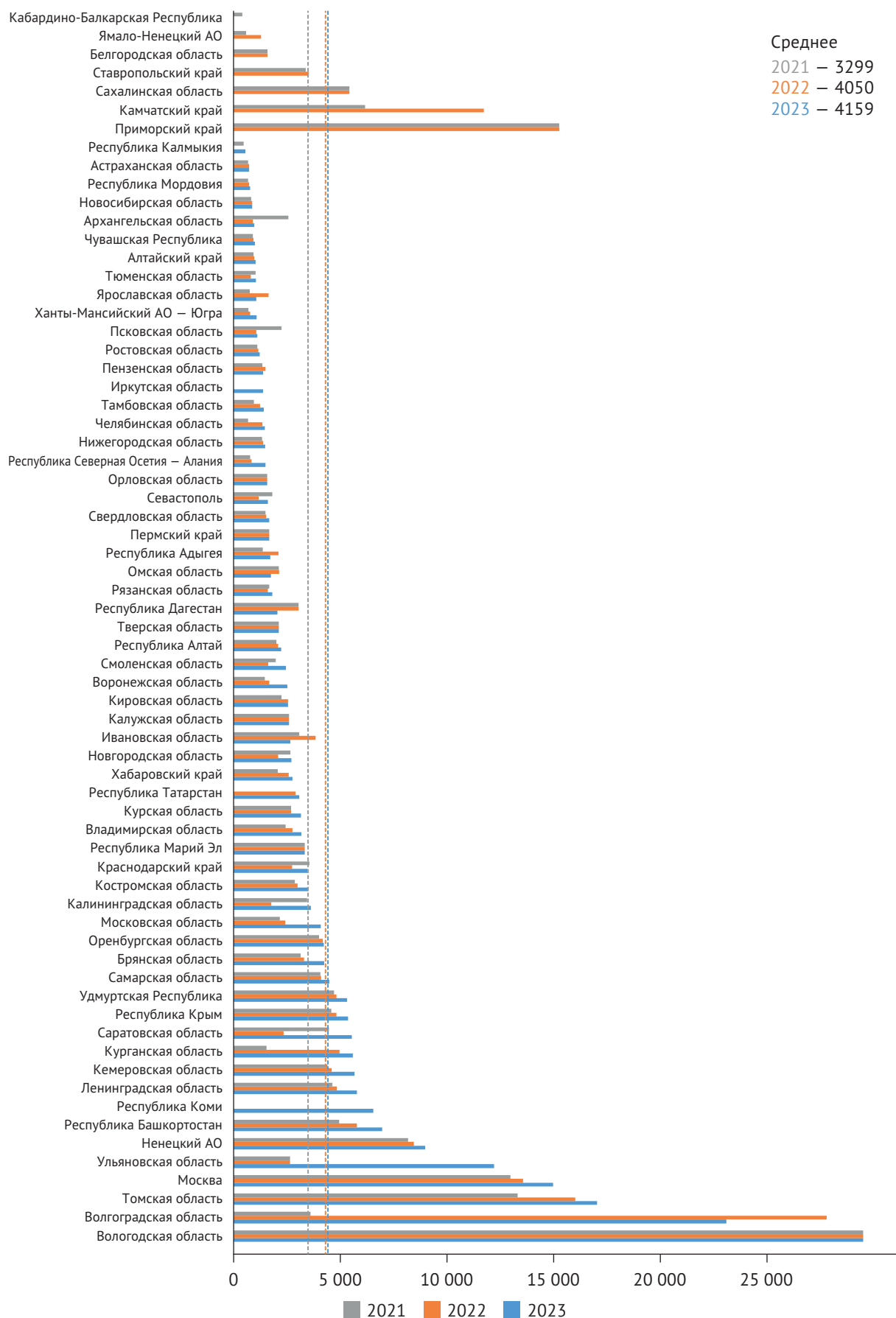


Рис. 32. Стандартизированная ставка на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа пропускной способностью 100–399 м³/ч, руб./м³ в час

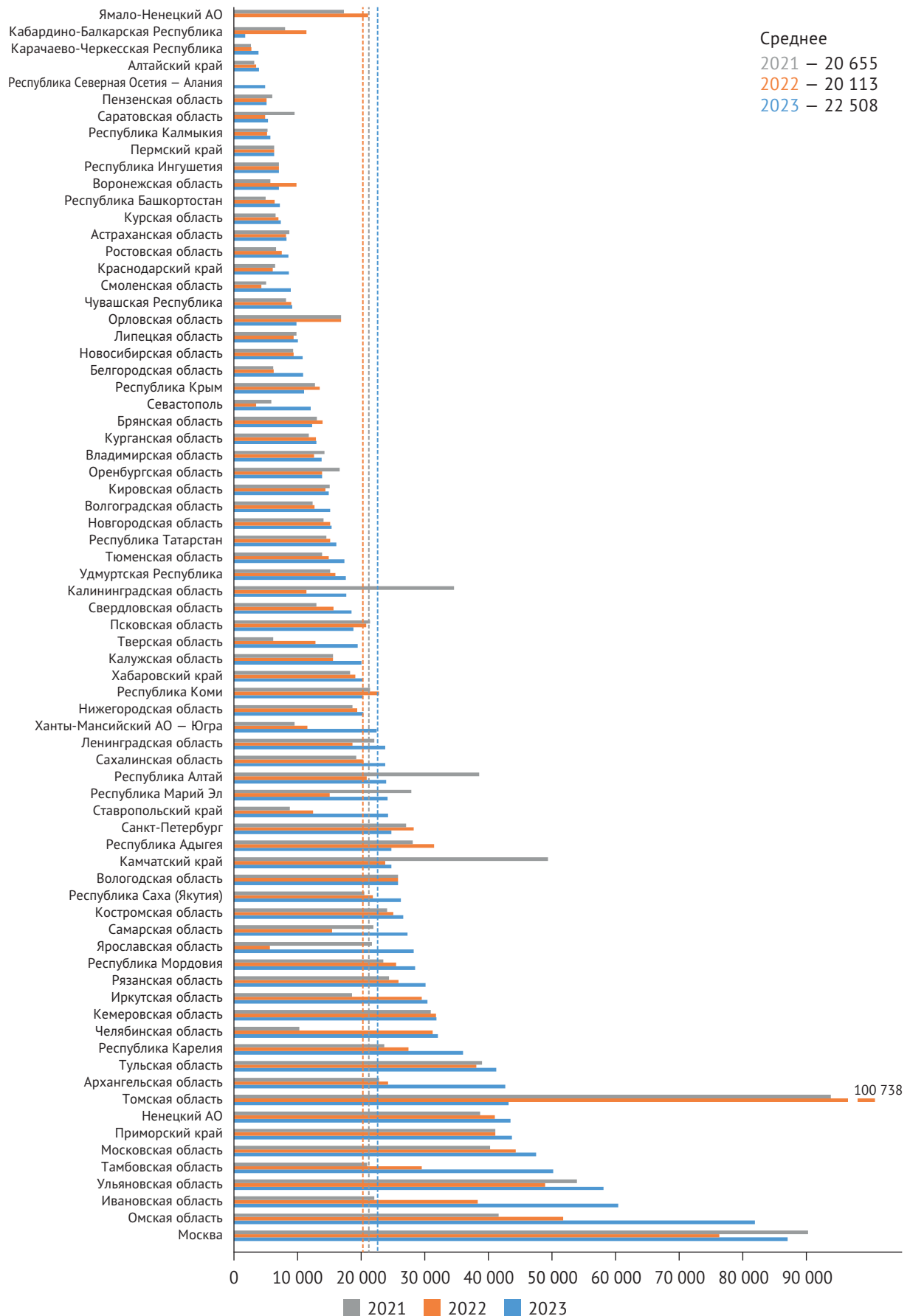


Рис. 33. Стандартизированная ставка на мониторинг выполнения заявителем ТУ и осуществление фактического присоединения (полиэтиленовый газопровод наружным диаметром 110–159 мм), руб./подключение

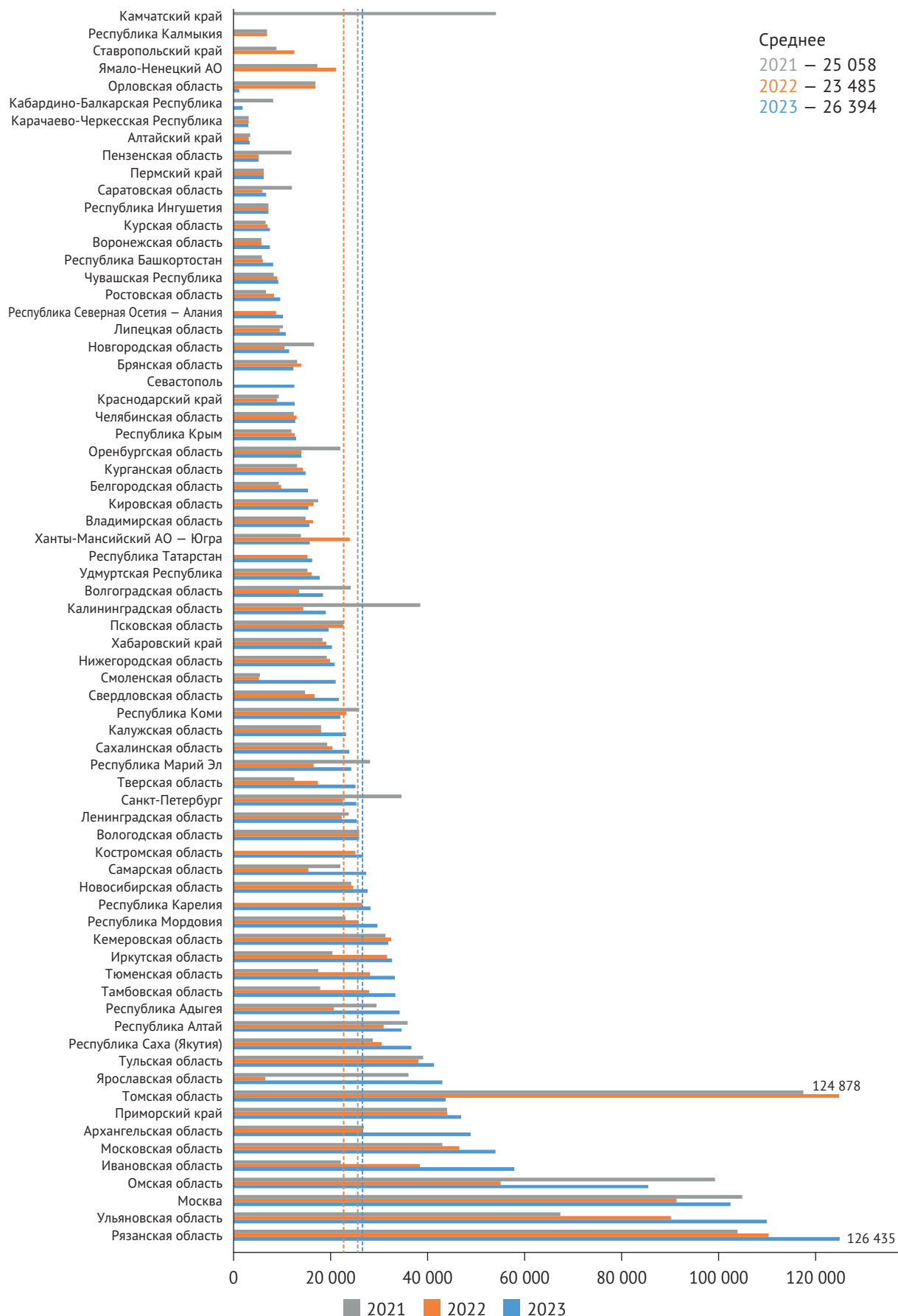


Рис. 34. Стандартизированная ставка на мониторинг выполнения заявителем ТУ и осуществление фактического присоединения (полиэтиленовый газопровод наружным диаметром 160–224 мм), руб./подключение

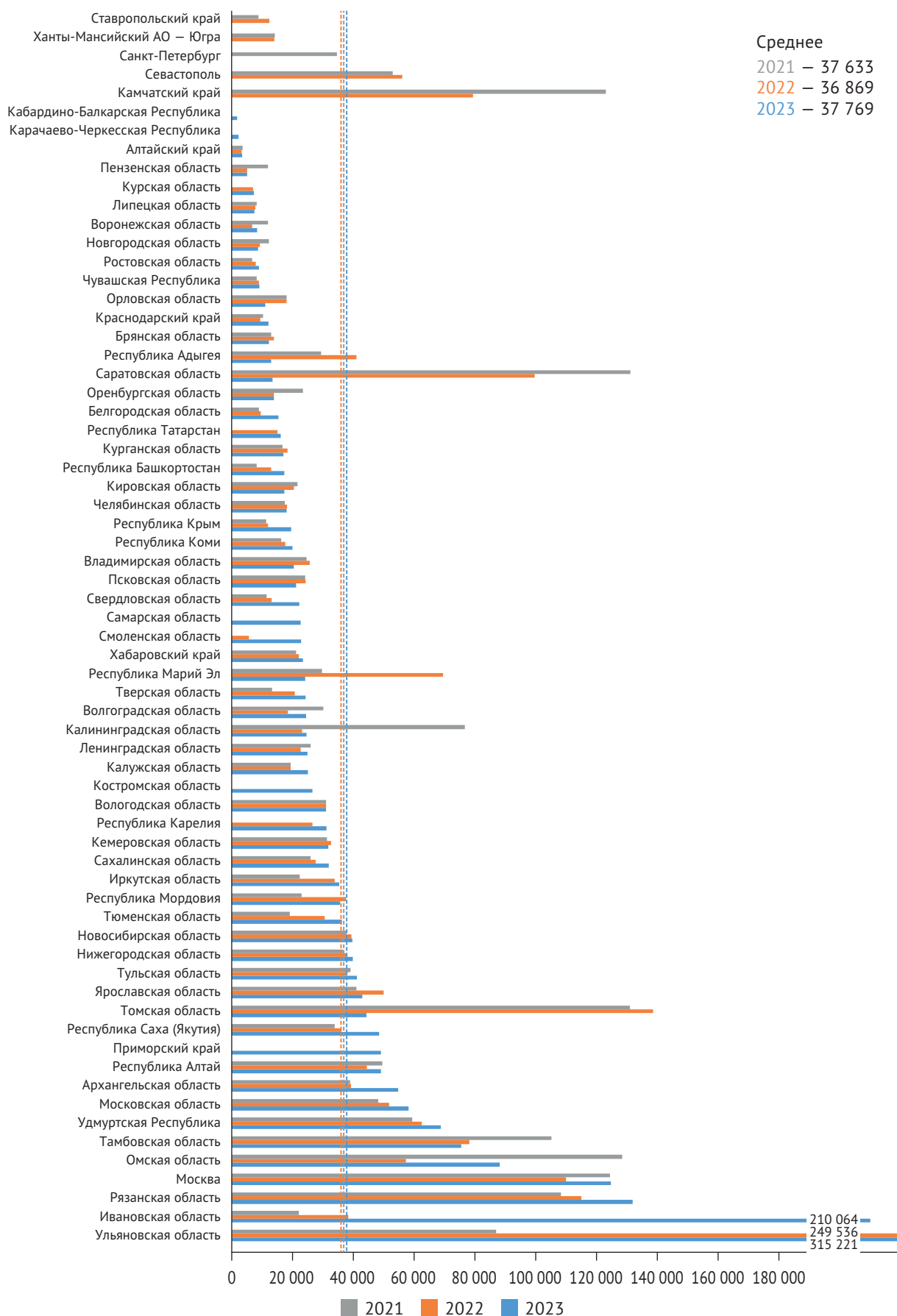


Рис. 35. Стандартизированная ставка на мониторинг выполнения заявителем ТУ и осуществление фактического присоединения (полиэтиленовый газопровод наружным диаметром 225–314 мм), руб./подключение

2.2.3. Сравнение стоимости присоединения к сетям газораспределения для типовых примеров за период 2021–2023 гг.

В качестве примеров для расчета стоимости подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям рассмотрены следующие кейсы: коттедж, кафе, производственное здание, садоводческое некоммерческое товарищество (табл. 3).

Таблица 3

Примеры объектов капитального строительства и мероприятия для технологического присоединения к сетям газораспределения

№ п/п	Объект	Максимальный часовой расход газа, м ³ /ч	Наименование мероприятий	Кол-во, шт., протяженность, км
1	Коттедж	8	Проектирование газораспределительной сети при подземной прокладке строящихся газопроводов	1
			Строительство полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром 110 мм	0,3
			Мониторинг выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения	1
2	Кафе	50	Проектирование газораспределительной сети при подземной прокладке строящихся газопроводов	1
			Строительство полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром 160 мм	0,35
			Мониторинг выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения	1
3	Производственное здание	300	Проектирование газораспределительной сети при подземной прокладке строящихся газопроводов	1
			Строительство полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром 314 мм	0,4
			Мониторинг выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения	1
4	Садоводческое некоммерческое товарищество	200	Проектирование газораспределительной сети при подземной прокладке строящихся газопроводов	1
			Строительство полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром 125 мм	3
			Мониторинг выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения	1

Расчет стоимости подключения объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с установленными стандартизированными тарифными ставками, определяющими величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, представлен на рис. 36–39.

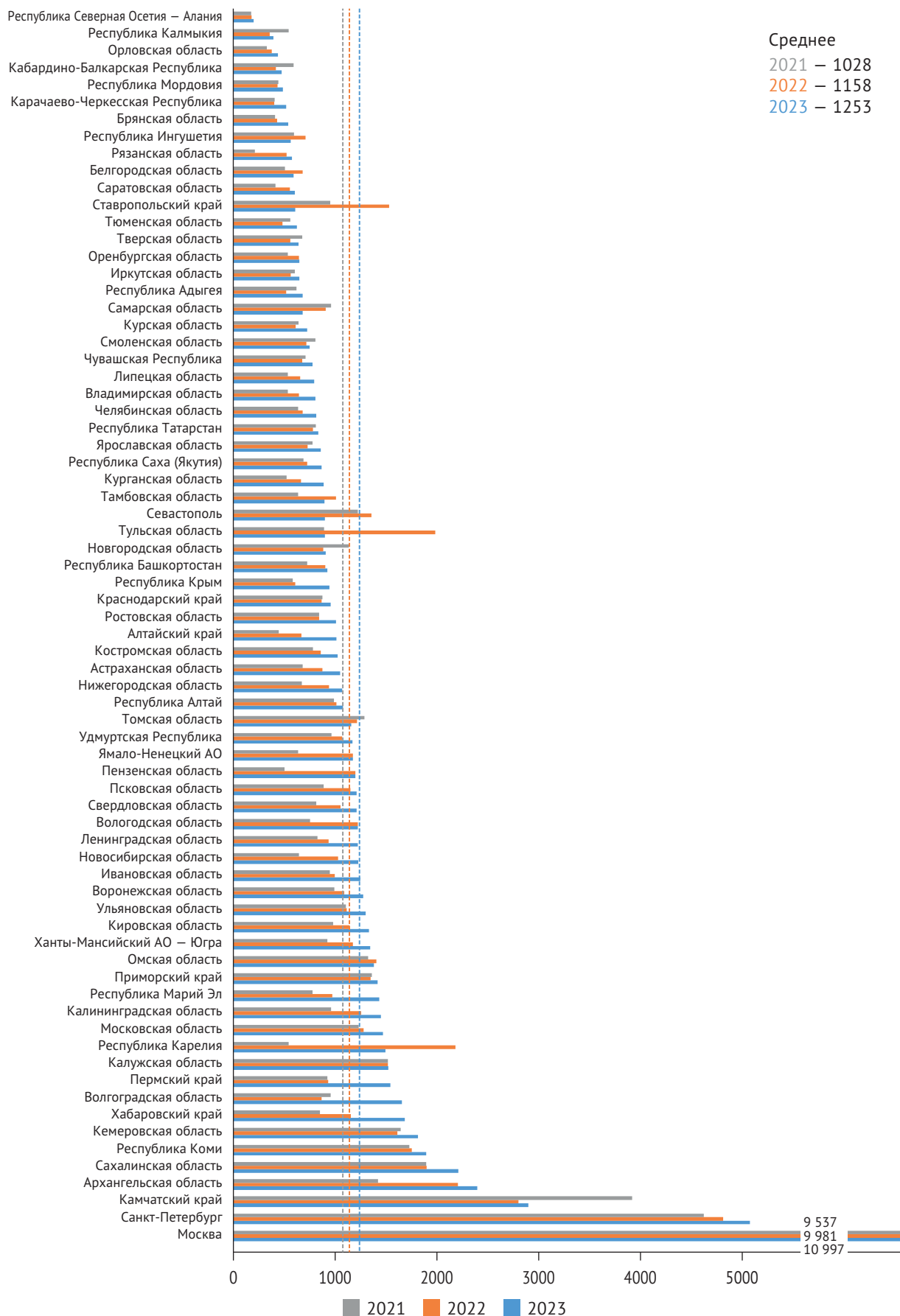


Рис. 36. Стоимость подключения коттеджа к сетям газораспределения, тыс. руб.

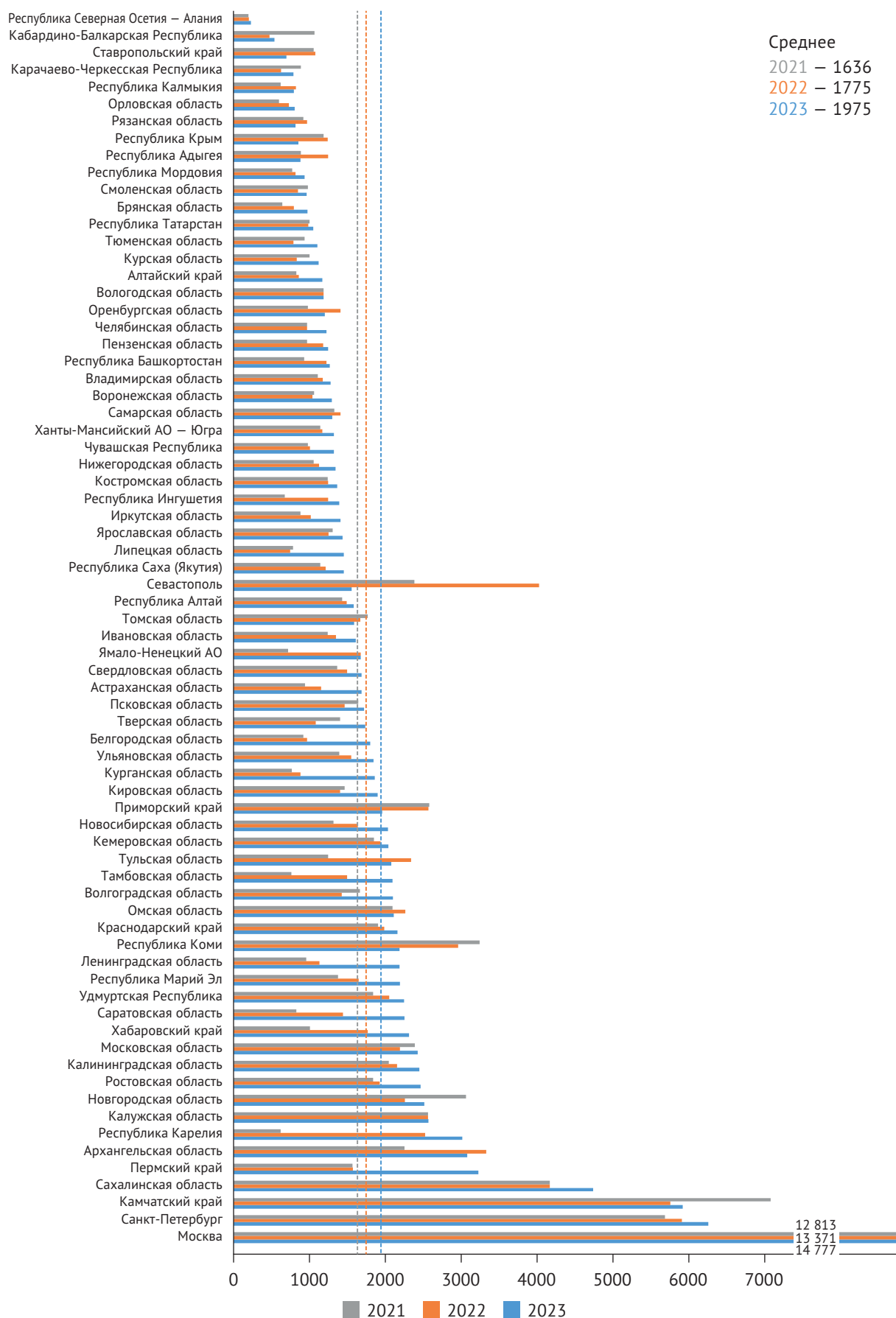


Рис. 37. Стоимость подключения кафе к сетям газораспределения, тыс. руб.

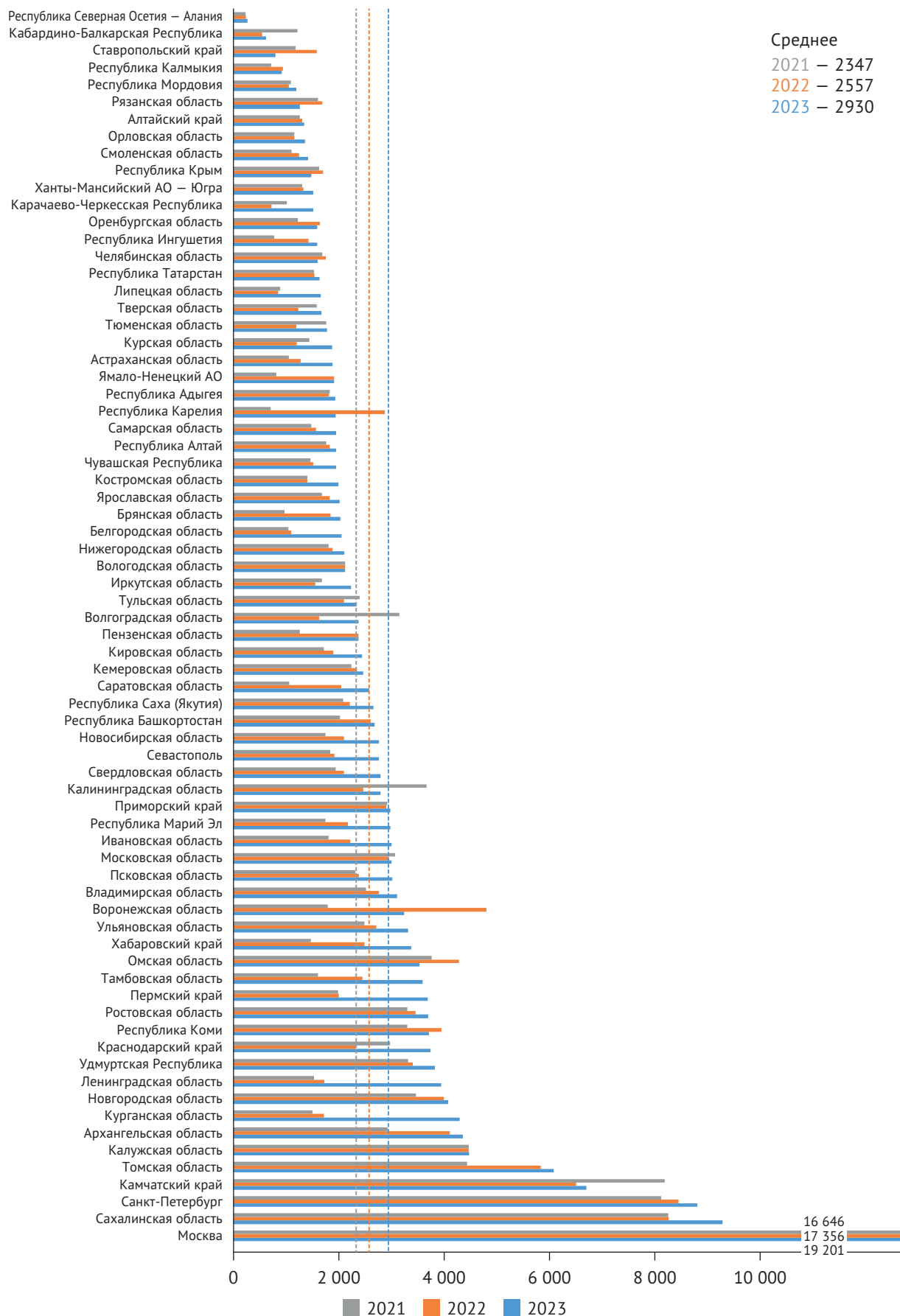


Рис. 38. Стоимость подключения производственного здания к сетям газораспределения, тыс. руб.

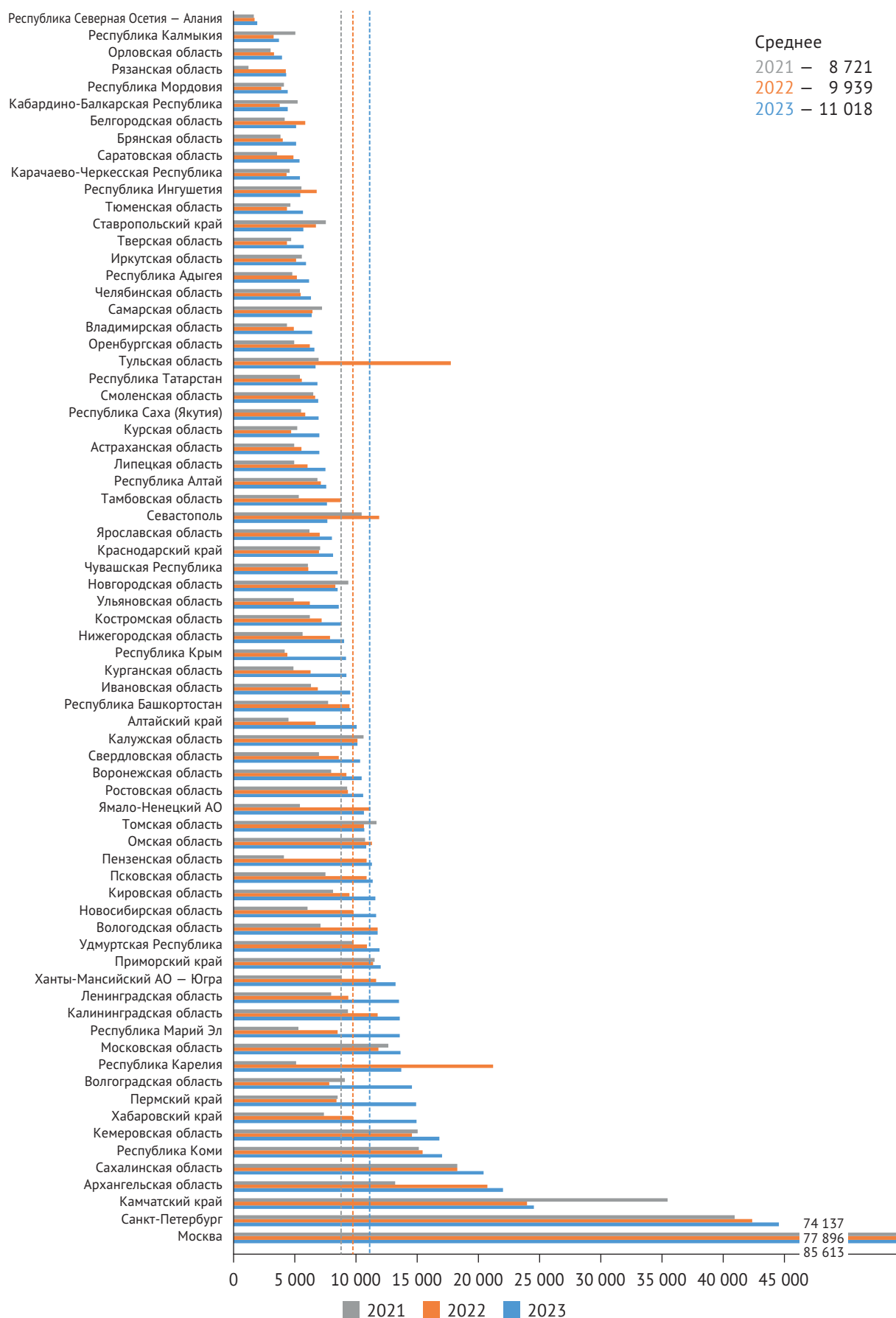


Рис. 39. Стоимость подключения садоводческого некоммерческого товарищества к сетям газораспределения, тыс. руб.

2.3. Подключение к системам теплоснабжения

2.3.1. Описание особенностей установления платы за подключение и расчета стоимости подключения к системам теплоснабжения

Плата за подключение к системам теплоснабжения устанавливается ежегодно региональными органами тарифного регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства.

В настоящем сборнике плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки по крупнейшим теплоснабжающим организациям на территории соответствующих субъектов Российской Федерации, установленная на период 2021–2023 гг., приведена согласно решениям региональных органов тарифного регулирования, представленным в Приложении 3.

В Чувашской Республике, Республике Алтай плата за подключение к сетям теплоснабжения на 2022–2023 гг. не устанавливалась.

В целом в связи с отсутствием данных о тарифных решениях по установленной плате за подключение к системам теплоснабжения крупнейших теплоснабжающих организаций в справочно-правовых системах, открытых источниках, на сайтах регулирующих органов и регулируемых организаций в сборнике не представлена информация по 16 регионам в 2021 г., по 23 регионам в 2022 г. и по 29 регионам в 2023 г.

Основные положения по расчету размера платы за подключение к системам теплоснабжения определены разделом IX.IX Методических указаний № 760-э, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с действующей редакцией раздела IX.IX Методических указаний № 760-э органом тарифного регулирования утверждается:

- на расчетный период регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения;
- плата за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения (в тыс. руб.).

При этом следует отметить, что в некоторых регионах органом тарифного регулирования и на сегодняшний день утверждается плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией в соответствии с ранее действующей редакцией от 29.08.2019 раздела IX.IX Методических указаний № 760-э, где предусматривалось установление платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на расчетный период регулирования, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч. К таким регионам относятся:

- в 2021–2023 гг.: АО «УСТЭК» (Тюменская область), ПАО «ТГК-2» на территории городского округа – г. Архангельск (Архангельская область), ПАО «Т Плюс» (Пермский край), МУП «Орское предприятие тепловых сетей» (Оренбургская область);
- 2021–2022 гг.: ПАО «Квадра» – «Воронежская генерация» (Воронежская область), ООО «Тверская генерация» (Тверская область), теплоснабжающие (теплосетевые) организации на территории Челябинского городского округа (Челябинская область), МП «Калининградтеплосеть», городской округ – г. Калининград (Калининградская область), производственное подразделение «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» (Тульская область);
- в 2021 г.: ПАО «Т Плюс», филиал «Удмуртский» (Удмуртская Республика), ПАО «Курганская генерирующая компания», г. Курган (Курганская область).

Плата за подключение к системам теплоснабжения в 2021–2023 гг. для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (Ненецкий автономный округ) и МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (Чукотский АО) установлена только для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

Органами регулирования в соответствии с пунктом 107 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» может быть установлен льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения, с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Плата за подключение объектов заявителей, при наличии технической возможности подключения, состоит из:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей;
- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование);
- расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налога на прибыль.

Плата за подключение к системам теплоснабжения дифференцируется:

- исходя из величины подключаемой нагрузки по диапазонам диаметров тепловых сетей: до 250 мм; 251–400 мм; 401–550 мм; 551–700 мм; 701 мм и выше;
- по типу прокладки тепловых сетей: подземная (канальная и бесканальная) и надземная (надземная).

Единая плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения объектов капитального строительства заявителей, без дифференциации расходов по мероприятиям, необходимым для подключения, установлена по следующим теплоснабжающим организациям:

- в 2021–2023 гг.: ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» (Республика Бурятия), ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» (Забайкальский край), АО «УСТЭК» (Тюменская область), ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (Чукотский АО);
- в 2021–2022 гг.: ГУП г. Севастополя «Севтеплоэнерго», ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» (Тульская область);
- в 2021 г.: ОАО «Иркутскэнерго» (Иркутская область), АО «Бийскэнерго» (Алтайский край), АО «Кызылская ТЭЦ» на территории городского округа – г. Кызыл (Республика Тыва).

В некоторых регионах установлены только расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P_1):

- в 2021–2023 гг.: ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Тамбова (Тамбовская область), ПАО «Квадра» (Смоленская область), ООО «Астраханские тепловые сети» (Астраханская область);
- в 2022 г.: АО «ТомскРТС» (Томская область).

В некоторых регионах установлены только расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($P_{2,1}$):

- в 2021–2023 гг.: АО «Теплокоммунэнерго» (Ростовская область), ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» в городском округе – г. Уфа (Республика Башкортостан), АО «Вологдагортеплосеть» (от источника теплоснабжения ПАО «ТГК-2») на территории г. Вологда (Вологодская область);

- в 2021 г.: филиал ПАО «Квадра» – «Белгородская генерация» (Белгородская область), АО «Теплоэнерго», г. Нижний Новгород (Нижегородская область).

Следует отметить, что за период 2021–2023 гг. всего в 20 из 85 регионов устанавливалась ставка по налогу на прибыль (рис. 48).

В соответствии с Методическими указаниями № 760-э ставка по налогу на прибыль рассчитывается исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системам теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности, в предшествующем расчетном периоде регулирования.

Таким образом, только 20 из 85 рассмотренных крупных теплоснабжающих компаний получили прибыль за счет деятельности по подключению к системам теплоснабжения в рассматриваемом периоде.

Также необходимо отметить, что в сборнике не приведены данные по установленной плате за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системам теплоснабжения теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области при наличии технической возможности, так как Комитетом по ценам и тарифам Московской области установлен иной порядок расчета размера платы, который отличается от формулы расчета, установленной Методическими указаниями № 760-э.

Распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области по установлению платы на 2021–2023 гг. (от 10.12.2020 № 237-Р, от 06.12.2021 № 219-Р и от 28.11.2022 № 226-Р) содержат формулу, которая учитывает в том числе и протяженность создаваемых для подключения заявителя тепловых сетей:

$$\Pi = \Pi_1 \times Q + \left(\sum_{i,p} \Pi_{2.1,i,p}^{\text{б/к}} \times L_{i,p}^{\text{б/к}} + \sum_{i,p} \Pi_{2.1,i,p}^{\text{к}} \times L_{i,p}^{\text{к}} \right) \times Q,$$

где Π_1 – расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (тыс. руб./Гкал/ч);

Q – подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя (Гкал/ч);

$\Pi_{2.1,i,p}^{\text{б/к}}$ – расходы на создание двухтрубных тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) бесканального типа прокладки i -го диапазона диаметров p -й категории протяженности от существующей тепловой сети или источника тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (тыс. руб./м)/Гкал/ч);

$\Pi_{2.1,i,p}^{\text{к}}$ – расходы на создание двухтрубных тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) канального типа прокладки i -го диапазона диаметров p -й категории протяженности от существующей тепловой сети или источника тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (тыс. руб./м)/Гкал/ч);

$L_{i,p}^{\text{б/к}}$ – суммарная протяженность двухтрубной трассы системы теплоснабжения i -го диапазона диаметров, прокладываемой бесканальным способом от существующей тепловой сети или источника тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, соответствующая p -й категории протяженности (м);

$L_{i,p}^{\text{к}}$ – суммарная протяженность двухтрубной трассы системы теплоснабжения i -го диапазона диаметров, прокладываемой канальным способом от существующей тепловой сети или источника тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, соответствующая p -й категории протяженности (м).

В соответствии с пунктом 84 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115, плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения (метод «альтернативной котельной») устанавливается по соглашению сторон.

В информационно-аналитическом сборнике представлена информация по теплоснабжающим организациям, входящим в ценовые зоны теплоснабжения⁸, за периоды, когда они не были включены в ценовые зоны теплоснабжения.

Перечень муниципальных образований, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, представлен в Приложении 6.

2.3.2. Сравнение установленных ставок платы за подключение к системам теплоснабжения за период 2021–2023 гг.

Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности, установленная на период 2021–2023 гг. по крупнейшим теплосетевым организациям, представлена на рис. 40–48.

На рис. 40 представлены регионы, по которым в соответствии с тарифными решениями органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) установлена плата за технологическое присоединение к системам теплоснабжения при наличии технической возможности подключения, без дифференциации на отдельные виды работ, необходимые для подключения объектов заявителей.

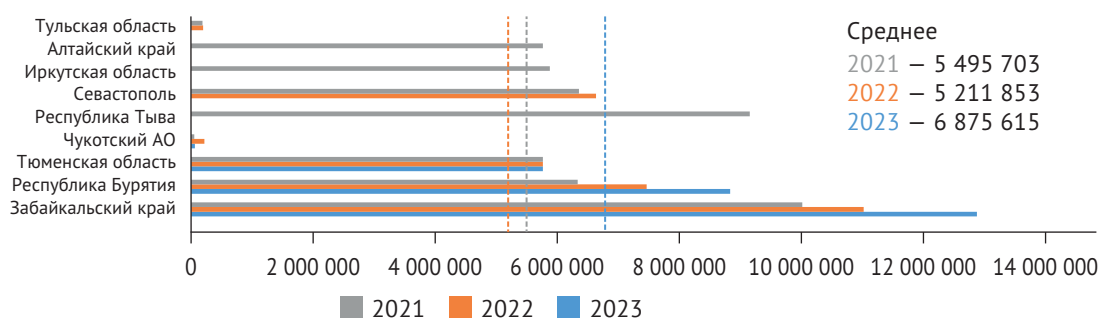


Рис. 40. Плата за подключение к системам теплоснабжения, без дифференциации на отдельные виды работ, руб./Гкал/ч

⁸ На территории России в соответствии с Федеральным законом от 29.07.2017 № 279-ФЗ введены ценовые зоны теплоснабжения. В ценовых зонах теплоснабжения применяется иной порядок осуществления теплоснабжающими и теплосетевыми организациями своей деятельности, в том числе иной порядок ценообразования. Особенности правового регулирования в ценовых зонах теплоснабжения определены главой 5.1 Федерального закона № 190-ФЗ. Перечень ценовых зон утверждается распоряжением Правительства Российской Федерации на основании предложений Минэнерго России.

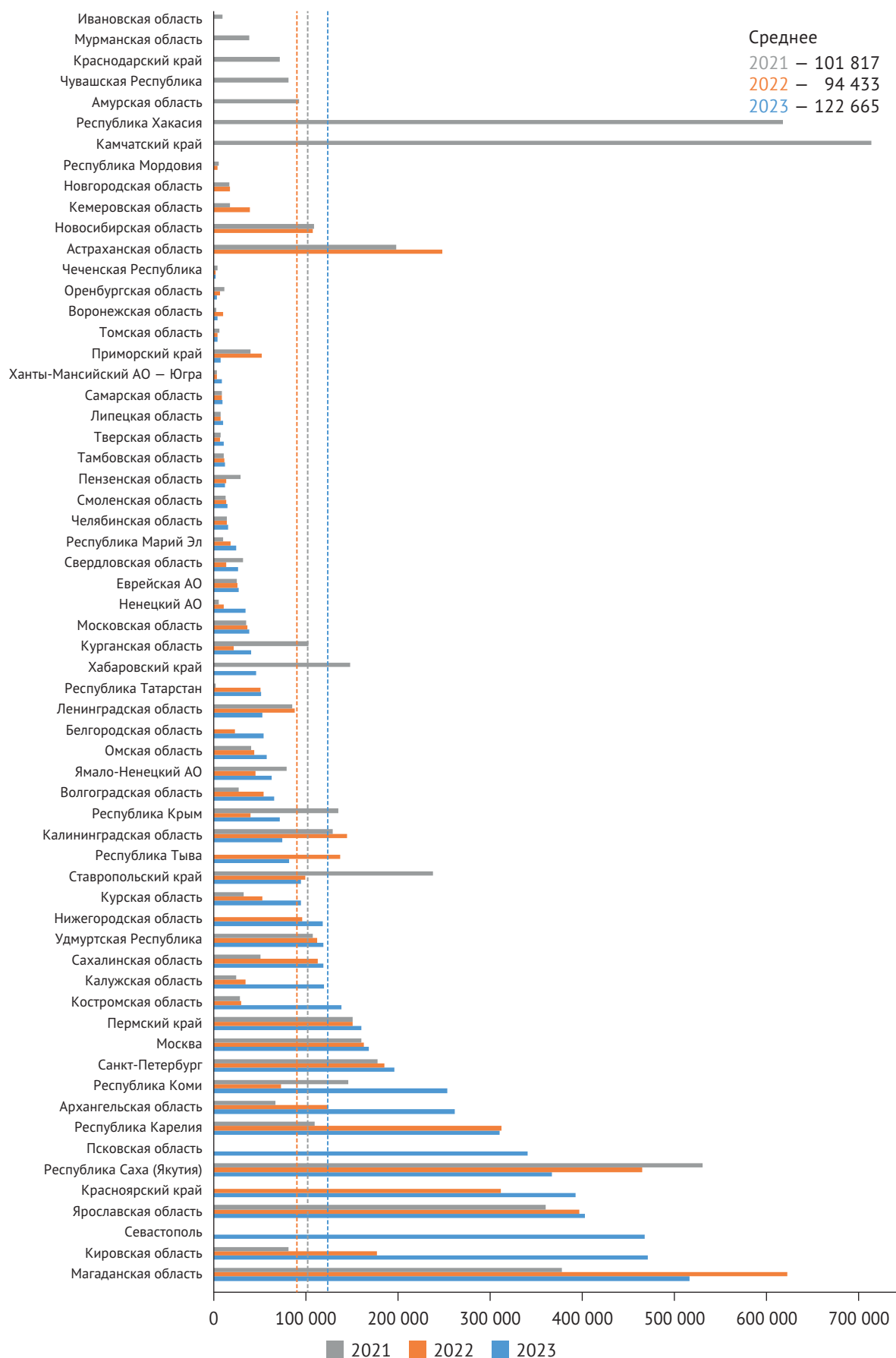


Рис. 41. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, руб./Гкал/ч

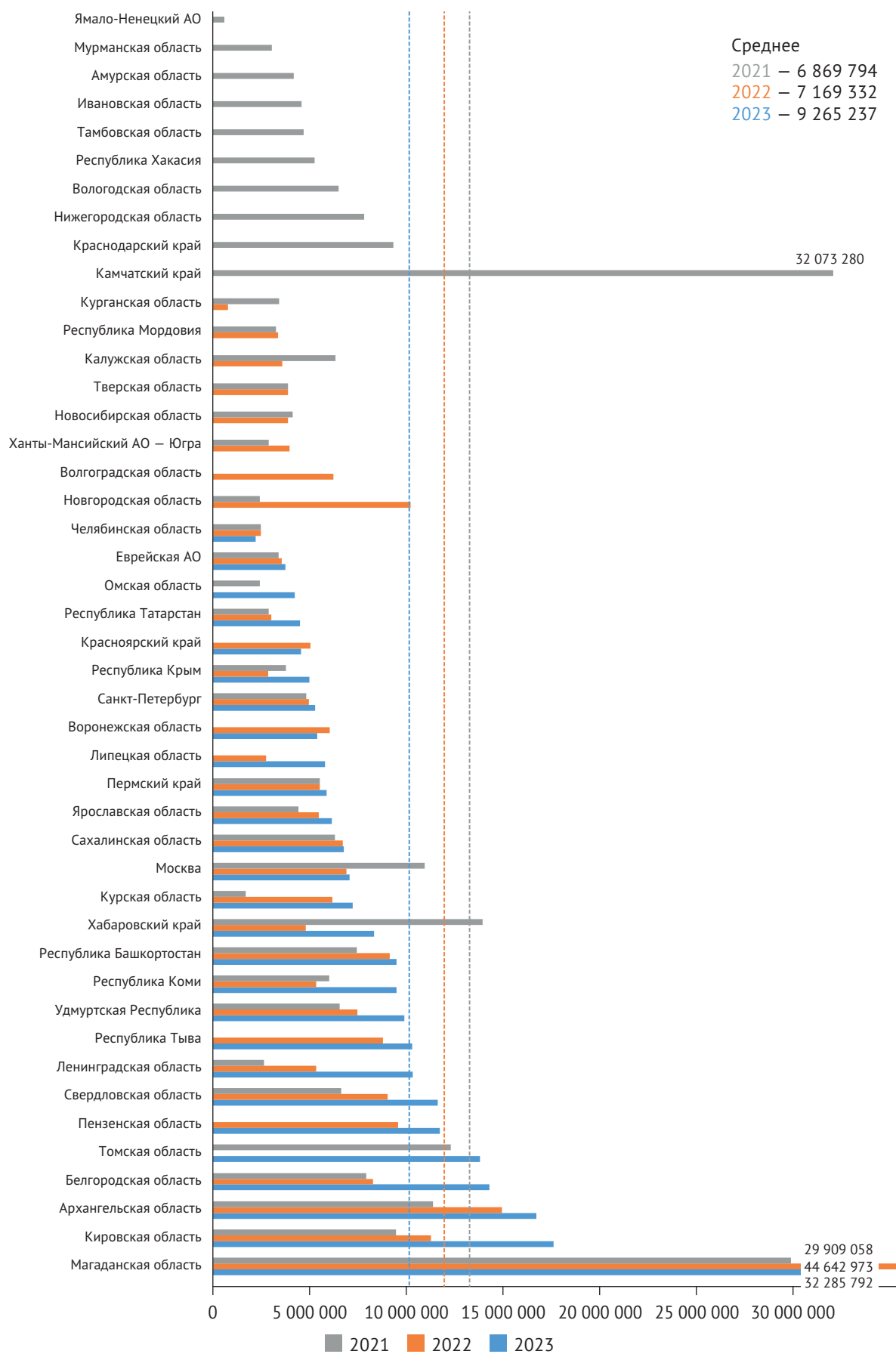


Рис. 42. Расходы на создание тепловых сетей (за исключением тепловых пунктов), подземная канальная прокладка диаметром до 250 мм, руб./Гкал/ч

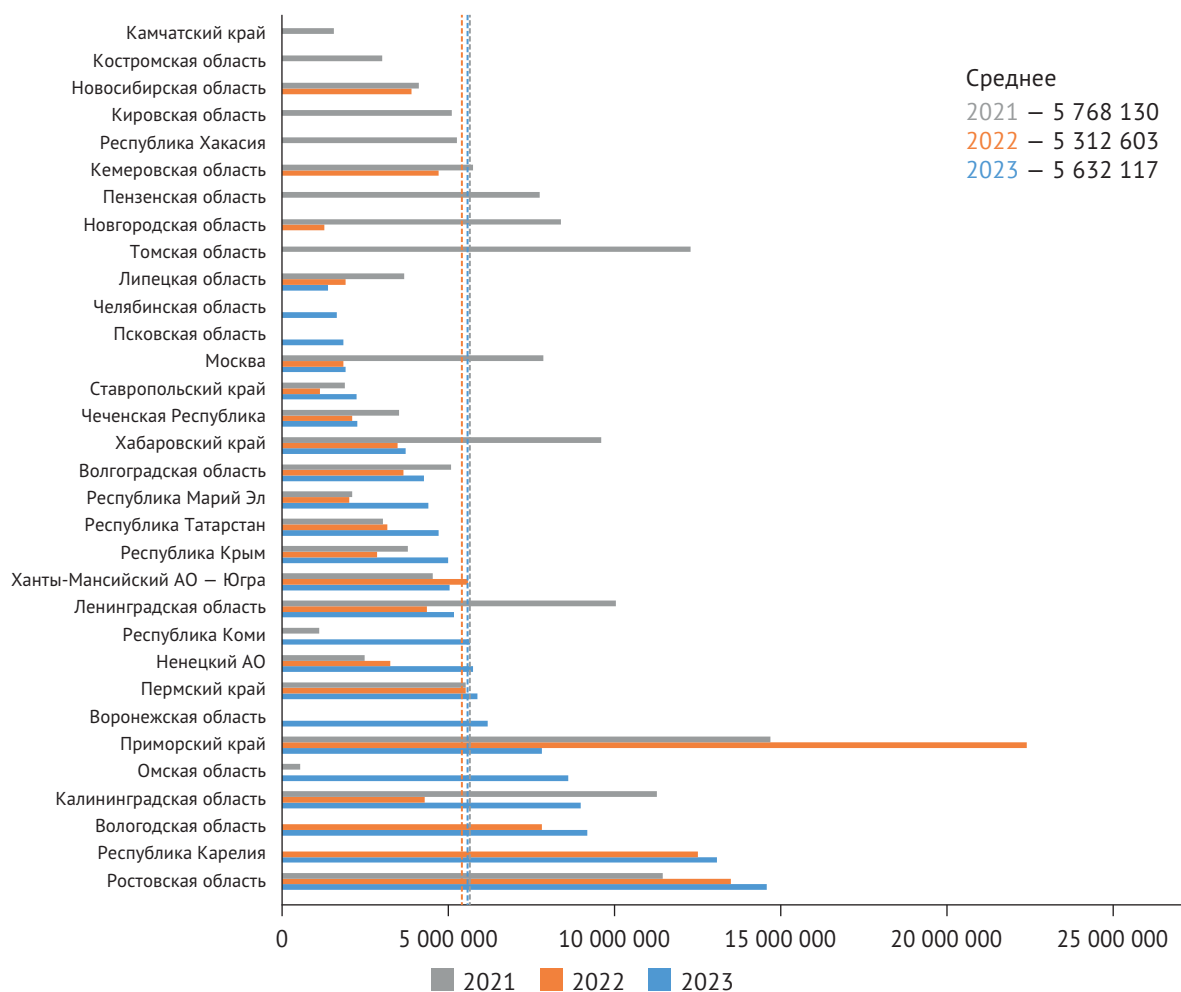


Рис. 43. Расходы на создание тепловых сетей (за исключением тепловых пунктов), подземная бесканальная прокладка диаметром до 250 мм, руб./Гкал/ч

На рис. 49–52 представлена плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности, установленная на период 2021–2023 гг. по крупнейшим теплосетевым организациям регионов, в которых такая плата была установлена.

На рис. 49 представлены регионы, по которым плата за технологическое присоединение к системам теплоснабжения при подключаемой тепловой нагрузке объекта заявителя выше 1,5 Гкал/ч установлена единой ставкой без деления на отдельные виды работ, необходимые для подключения.

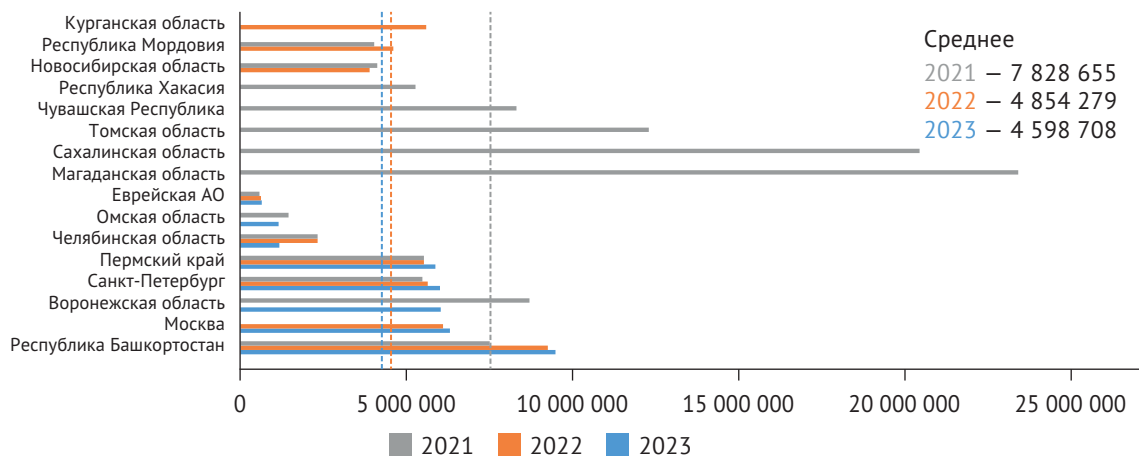


Рис. 44. Расходы на создание тепловых сетей (за исключением тепловых пунктов), подземная канальная прокладка диаметром 251–400 мм, руб./Гкал/ч

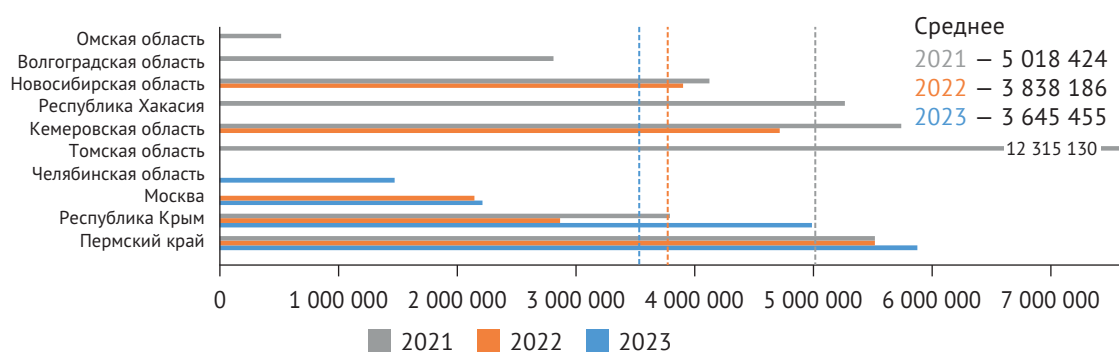


Рис. 45. Расходы на создание тепловых сетей (за исключением тепловых пунктов), подземная бесканальная прокладка диаметром 251–400 мм, руб./Гкал/ч

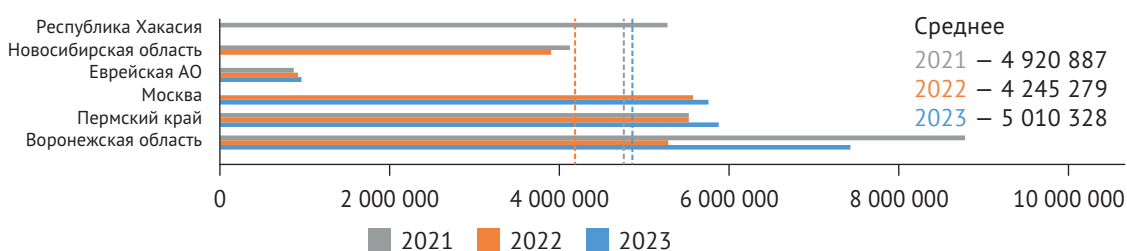


Рис. 46. Расходы на создание тепловых сетей (за исключением тепловых пунктов), подземная бесканальная прокладка диаметром 401–550 мм, руб./Гкал/ч

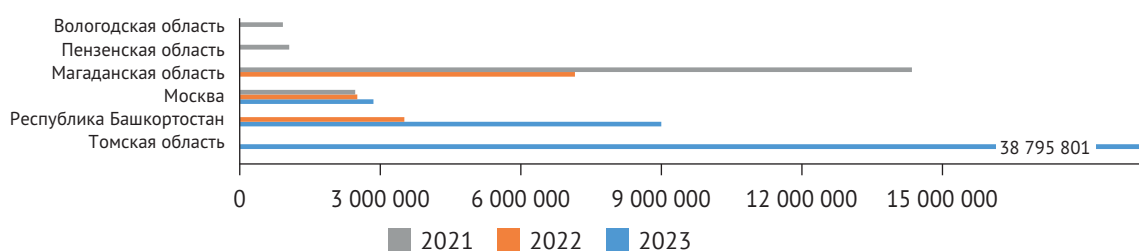


Рис. 47. Расходы на создание тепловых пунктов, руб./Гкал/ч

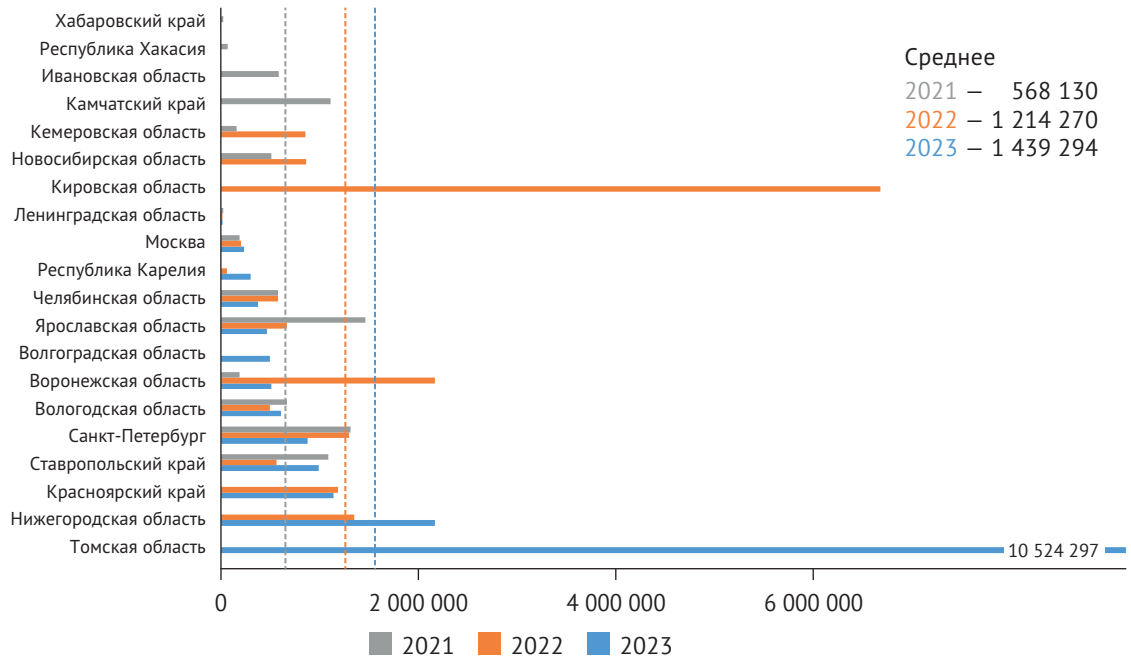


Рис. 48. Налог на прибыль, руб./Гкал/ч

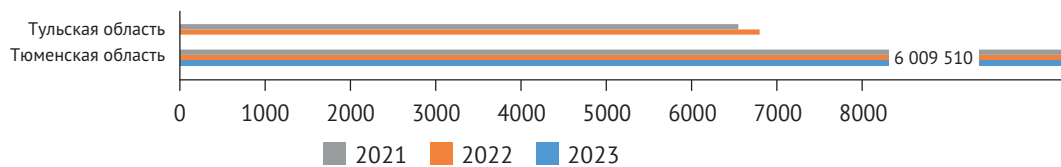


Рис. 49. Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, руб./Гкал/ч

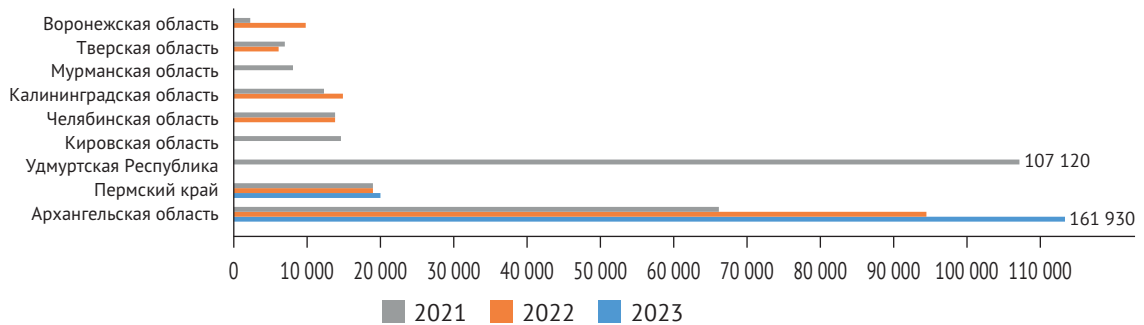


Рис. 50. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, руб./Гкал/ч

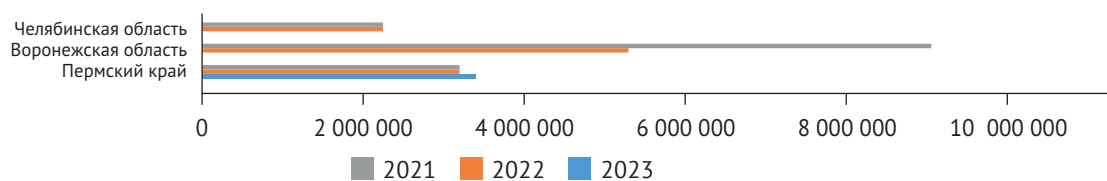


Рис. 51. Расходы на создание тепловых сетей (за исключением тепловых пунктов), подземная канальная прокладка диаметром 251–400 мм, руб./Гкал/ч

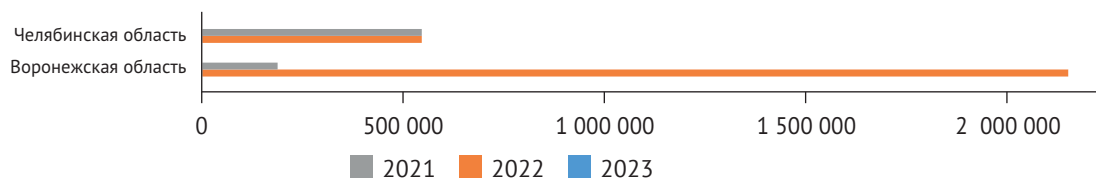


Рис. 52. Налог на прибыль, руб./Гкал/ч

2.3.3. Сравнение стоимости подключения к системам теплоснабжения для типовых примеров за период 2021–2023 гг.

Перечень рассматриваемых кейсов, включающий мероприятия, необходимые для подключения объектов капитального строительства к системам теплоснабжения при наличии технической возможности подключения, представлен в табл. 4.

Таблица 4

Примеры объектов капитального строительства и мероприятия для подключения к системам теплоснабжения

№ п/п	Объект	Нагрузка, Гкал/ч	Наименование мероприятий	Протяженность, км
1	Кафе	0,25	Проведение мероприятий по подключению объектов заявителей Создание (реконструкция) тепловых сетей диаметром 160 мм Создание (реконструкция) тепловых пунктов Налог на прибыль	0,1
2	Общеобразовательная школа	0,85	Проведение мероприятий по подключению объектов заявителей Создание (реконструкция) тепловых сетей диаметром 185 мм Создание (реконструкция) тепловых пунктов Налог на прибыль	0,25
3	Многоквартирный жилой дом	6,3288	Проведение мероприятий по подключению объектов заявителей Создание (реконструкция) тепловых сетей диаметром 315 мм Создание (реконструкция) тепловых пунктов Налог на прибыль	0,35

Расчет стоимости подключения объектов капитального строительства к системам теплоснабжения по кейсам в соответствии с установленной платой за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения представлен на рис. 53–55.

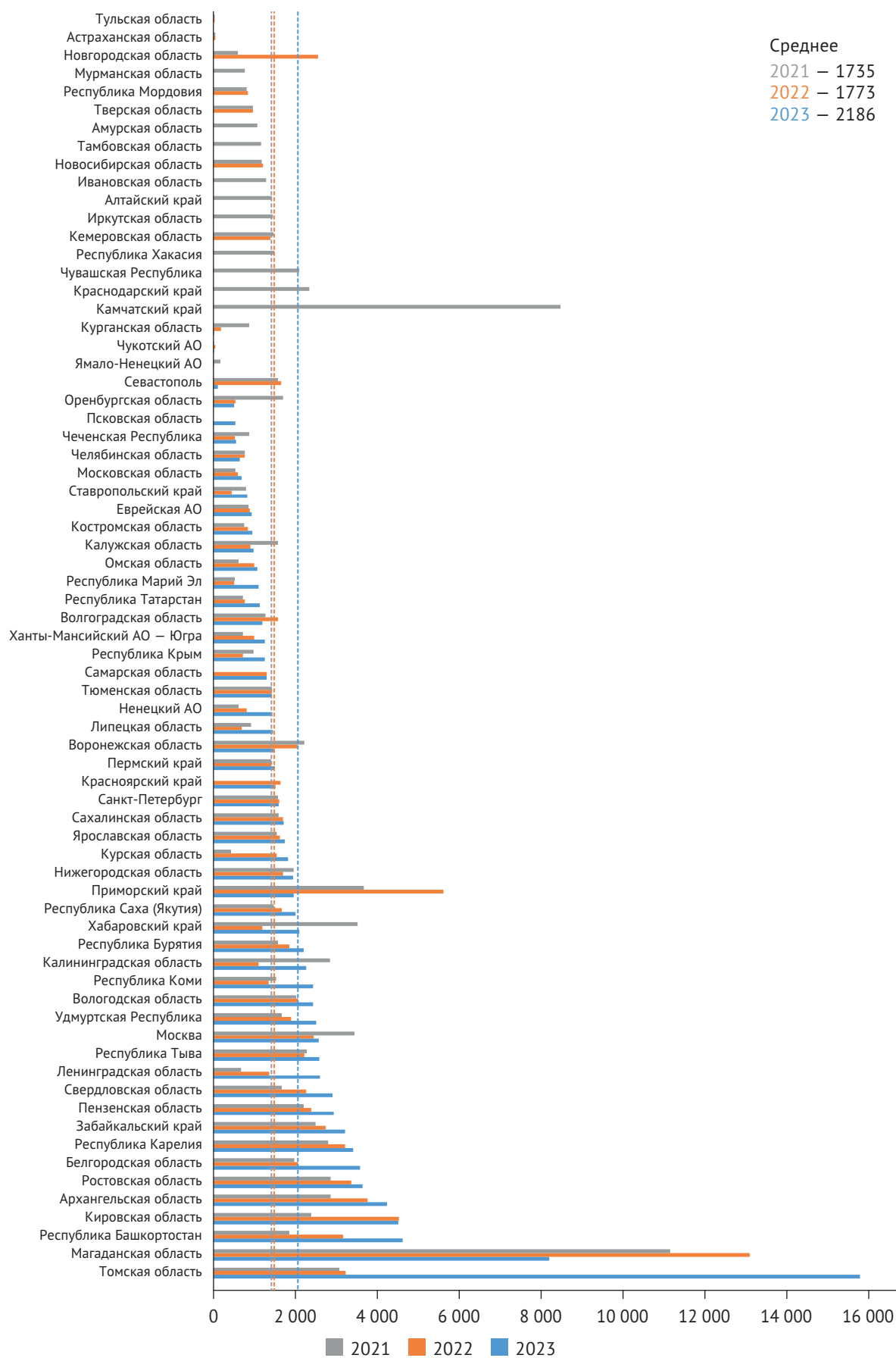


Рис. 53. Стоимость подключения кафе к системам теплоснабжения, тыс. руб.

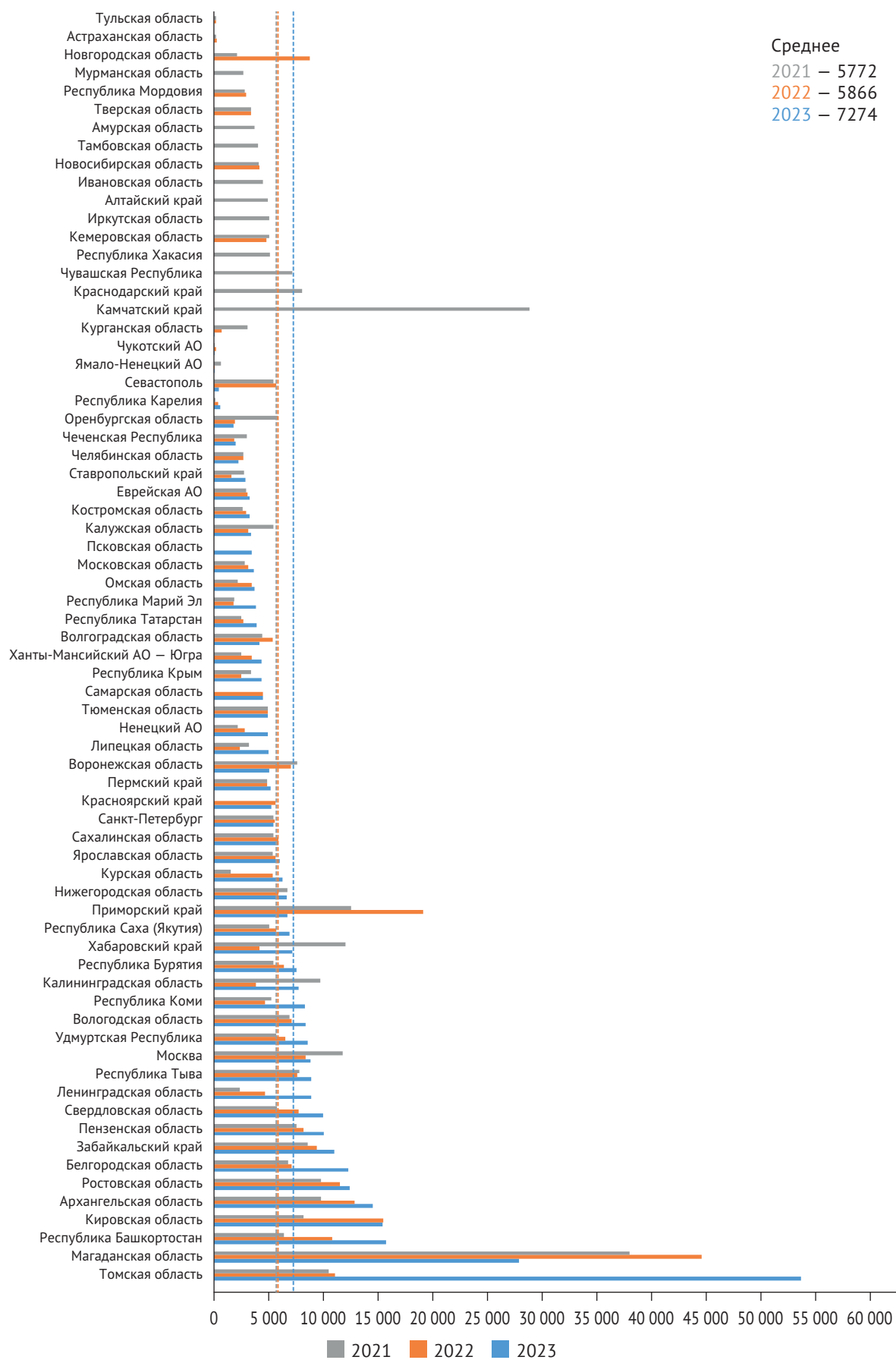


Рис. 54. Стоимость подключения общеобразовательной школы к системам теплоснабжения, тыс. руб.

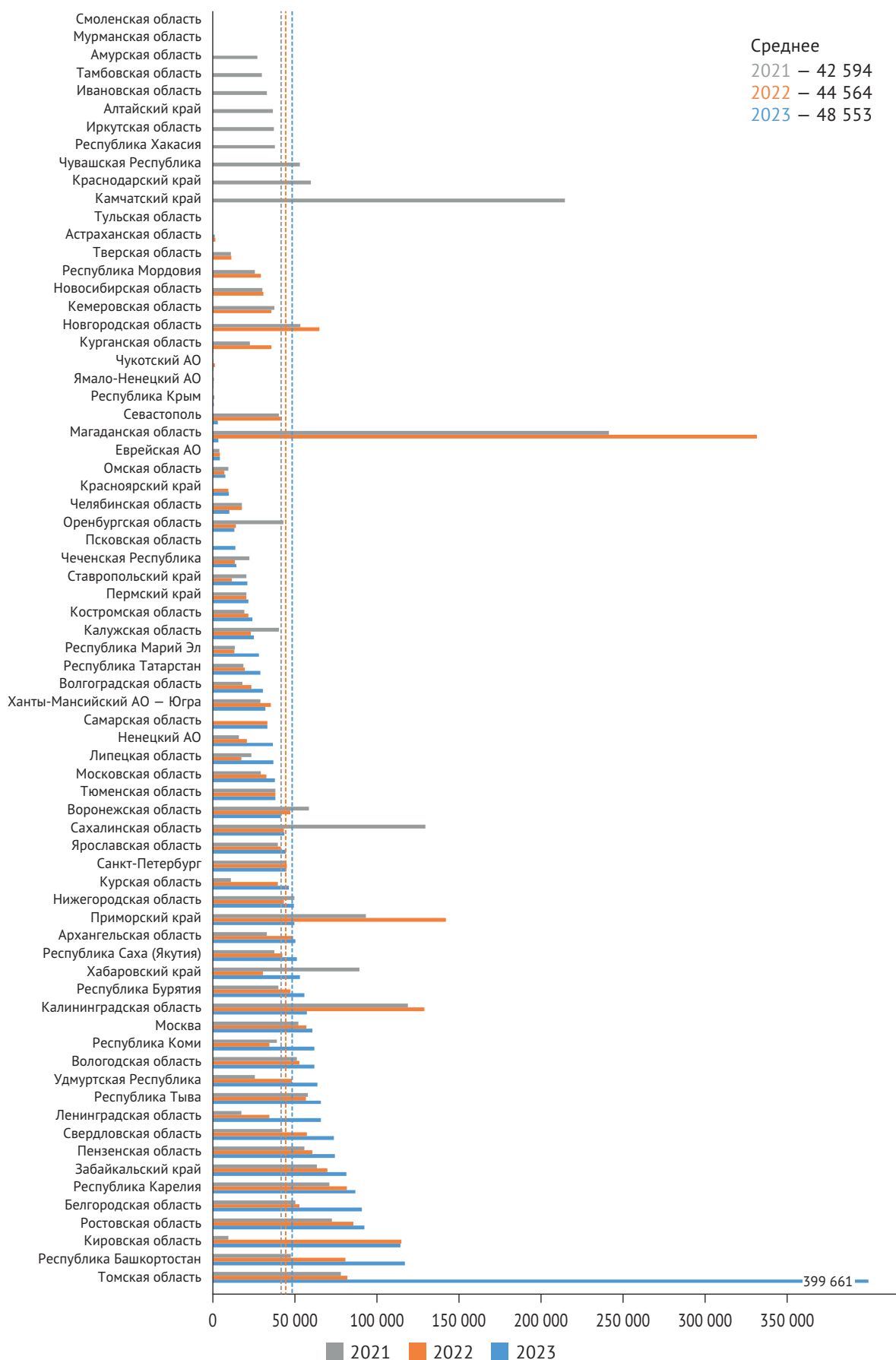


Рис. 55. Стоимость подключения многоквартирного жилого дома к системам теплоснабжения, тыс. руб.

2.4. Подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения

2.4.1. Описание особенностей установления платы за подключение (технологическое присоединение) и расчета стоимости подключения к централизованным системам водоснабжения и водоотведения

Плата за подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения устанавливается ежегодно региональными органами тарифного регулирования для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет размера платы за подключение к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с разделом X Методических указаний № 1746-э, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Размер платы за подключение рассчитывается организацией, осуществляющей подключение, исходя из установленных ставок тарифов на подключение с учетом величины подключаемой нагрузки и расстояния от точки подключения объекта заявителя, в том числе водопроводных и (или) канализационных сетей заявителя, до точки подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Ставки тарифов за подключаемую нагрузку и ставки тарифов за протяженность водопроводной и канализационной сети по решению регионального органа тарифного регулирования могут устанавливаться дифференцированно в зависимости от условий прокладки сетей. Диапазон диаметров водопроводных и канализационных сетей, а также условия прокладки сетей определяются в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденными Минстроем России.

В соответствии с пунктом 81 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, плата за подключение (технологическое присоединение) объекта лица, обратившегося в регулируемую организацию с заявлением о заключении договора о подключении к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, определяется на основании установленных тарифов на подключение или в индивидуальном порядке.

Установленные на период 2021–2023 гг. ставки платы за подключение объектов капитального строительства к системам водоснабжения и водоотведения по крупнейшим ресурсоснабжающим организациям субъектов Российской Федерации приведены на основании тарифных решений региональных органов тарифного регулирования, перечень которых представлен в Приложениях 4, 5.

В соответствии с Методическими указаниями № 1746-э плата за подключение устанавливается индивидуально для заявителей с величиной подключаемой нагрузки более 250 куб. м в сутки и (или) подключаемых с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с диаметром, превышающим 250 мм.

Законом субъекта Российской Федерации могут быть установлены категории абонентов, в отношении которых допускается установление платы за подключение их объектов в меньших размерах (льготная плата).

В сборнике не представлены данные по следующим регионам в связи с их отсутствием в открытых источниках и справочно-правовых системах «КонсультантПлюс» и «Гарант»: Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Республика Ингушетия.

В соответствии с абзацем третьим пункта 85 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» нормативным правовым актом субъекта Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки или больший (меньший) диаметр трубопровода, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально:

- г. Москва – при подключаемой нагрузке более 25 000 м³/сут. (более 4000 м³/сут., если для подключения необходимы строительство, реконструкция и (или) модернизация станций водоподготовки, водозаборных узлов или очистных сооружений канализации) и (или) при подключении с использованием сетей с диаметром более 900 мм (постановление Правительства Москвы от 02.05.2017 № 247-ПП);
- Ставропольский край – при подключаемой нагрузке более 20 м³/сут. и (или) при подключении с использованием сетей водоснабжения с наружным диаметром более 32 мм и (или) сетей водоотведения более 110 мм, с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения (постановление Правительства Ставропольского края от 27.11.2018 № 522-п);
- Воронежская область – при подключаемой нагрузке более 50 м³/сут. (постановление Правительства Воронежской области от 13.08.2018 № 688);
- Республика Татарстан – при подключаемой нагрузке более 50 м³/сут. (постановление кабинета министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239);
- Псковская область – при подключаемой нагрузке более 24 м³/сут. (постановление Администрации Псковской области от 24.11.2014 № 510);
- Калужская область – при подключаемой нагрузке более 40 м³/сут. (приказы министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2022 № 601-РК, от 22.11.2021 № 169-РК, от 16.11.2020 № 197-РК);
- Орловская область – при подключаемой нагрузке более 30 м³/сут. (приказы управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 20.09.2022 № 307-Т, от 20.11.2019 № 365-Т).

В Ставропольском крае, Республике Татарстан, Воронежской, Псковской, Калужской и Орловской областях установлен более низкий уровень нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально. Для сравнения стоимости подключения по указанным регионам расчет стоимости подключения выполнен исходя из установленных ставок, несмотря на ограничение.

В некоторых регионах установлена только ставка тарифа за подключаемую нагрузку и отсутствуют утвержденные ставки тарифа за протяженность водопроводной и (или) канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям водоснабжения и (или) водоотведения:

- в 2021–2023 гг.: ООО «Концессии водоснабжения – Саратов», г. Абакан (Республика Хакасия), МП «ЧРКХ» (Чукотский АО);
- в 2022 г.: МУП «Ульяновскводоканал» Ульяновской области;
- в 2023 г.: КГУП «Камчатский водоканал».

При этом в некоторых регионах, наоборот, не установлены ставки тарифа за подключаемую нагрузку:

- в 2021–2023 гг.: МУП г. Ханты-Мансийска;
- в 2021–2022 гг.: МУП «Водоканал» (Республика Адыгея);
- в 2021 г.: ООО «Самарские коммунальные системы» (Самарская область), МУП г. Казани «Водоканал» (Республика Татарстан).

В Республике Хакасия тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения г. Абакана не пересматривались с 2013 г. и действуют по настоящее время в соответствии с приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.05.2013 № 78-п.

По Тюменской области отсутствует информация по ставкам за подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения за период 2021–2023 гг., плата за подключение устанавливается на основании обращений ООО «Тюмень Водоканал» в индивидуальном порядке.

Проанализировав выборочно индивидуальные тарифные решения по ООО «Тюмень Водоканал» за период 2021–2023 гг. по объектам капитального строительства, аналогичным вышеприведенным кейсам, было определено, что величина платы в пересчете на подключаемую нагрузку во всех тарифных решениях одинаковая и составляет:

- к централизованной системе холодного водоснабжения – 16 301,35 руб. за 1 м³/сут. (без НДС);
- к централизованной системе водоотведения – 19 522,55 руб. за 1 м³/сут. (без НДС).

Таким образом, стоимость подключения примеров объектов капитального строительства по Тюменской области была определена с учетом полученных расчетных показателей.

2.4.2. Сравнение установленных ставок платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения за период 2021–2023 гг.

2.4.2.1. Сравнение установленных ставок платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения

Установленные ставки за подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность водопроводной сети в разрезе регионов и в динамике за 2021–2023 гг. представлены на рис. 56–60.

2.4.2.2. Сравнение установленных ставок платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения

Установленные ставки за подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность канализационной сети в разрезе регионов и в динамике за период 2021–2023 гг. представлены на рис. 61–65.

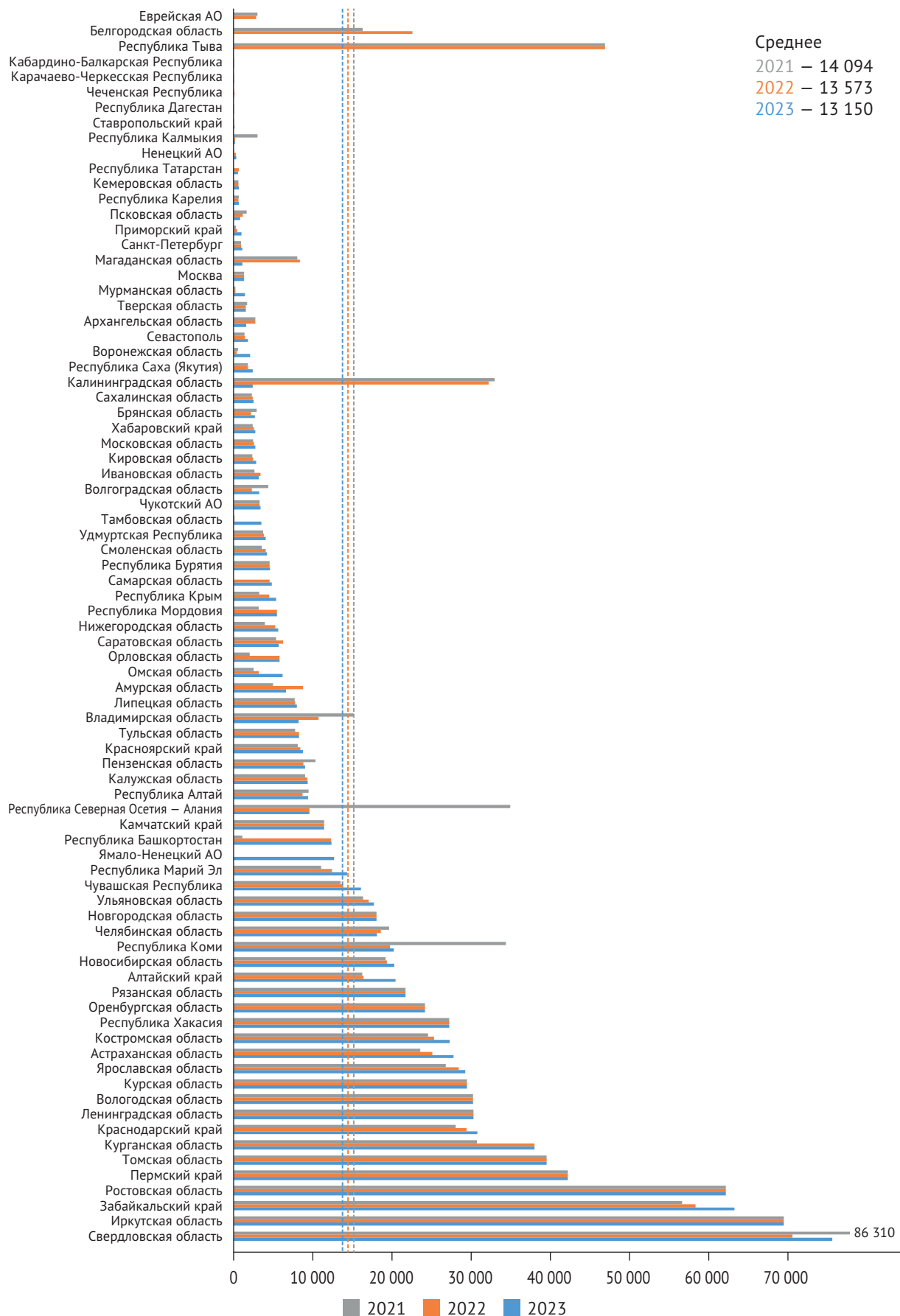


Рис. 56. Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети, руб. за 1 м³/сут.



Рис. 57. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети в расчете на 1 км, выполненной из полиэтиленовых труб диаметром до 100 мм, тыс. руб./км

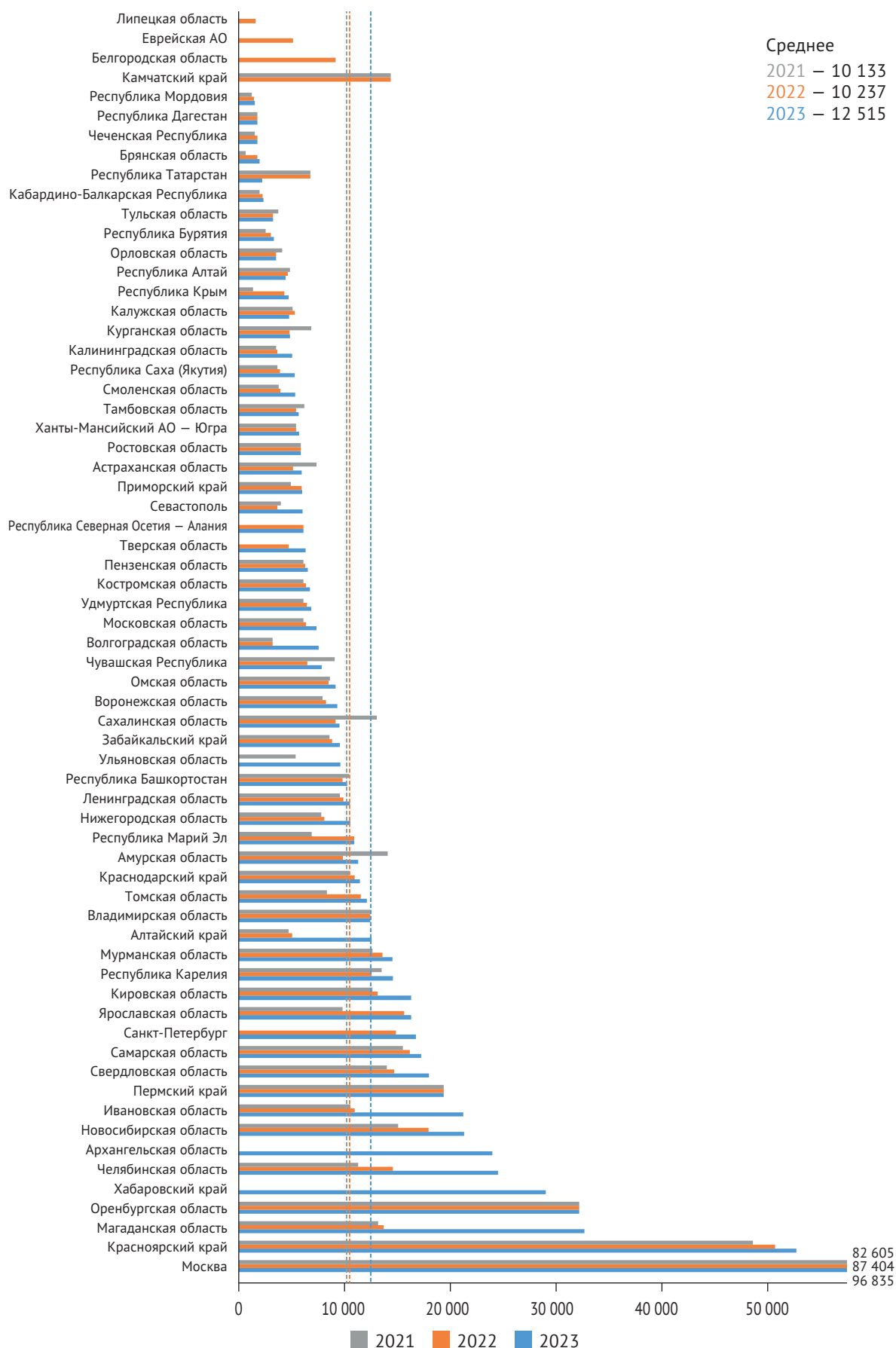


Рис. 58. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети в расчете на 1 км, выполненной из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм, тыс. руб./км

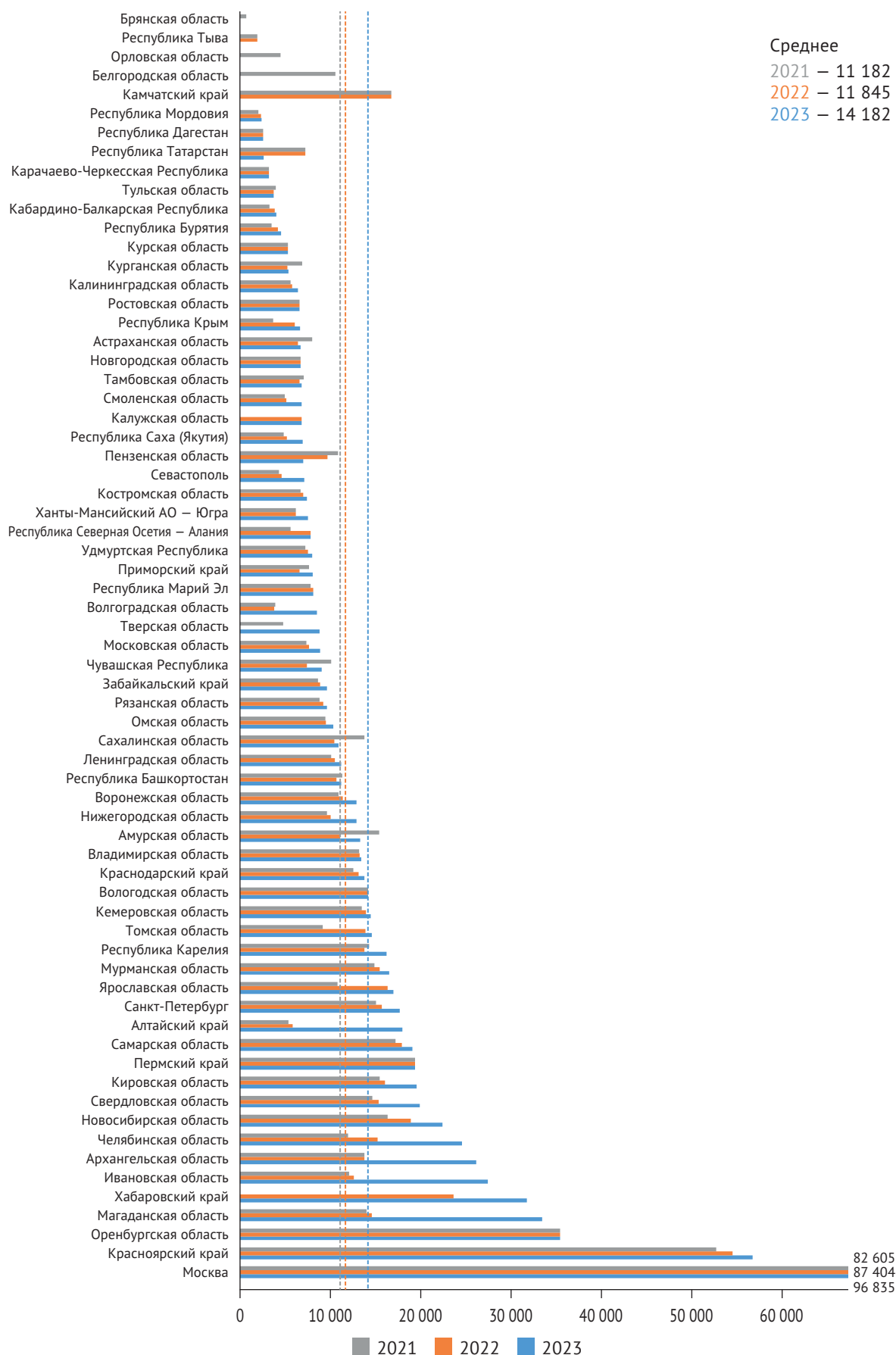


Рис. 59. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети в расчете на 1 км, выполненной из полиэтиленовых труб диаметром от 150 до 200 мм, тыс. руб./км

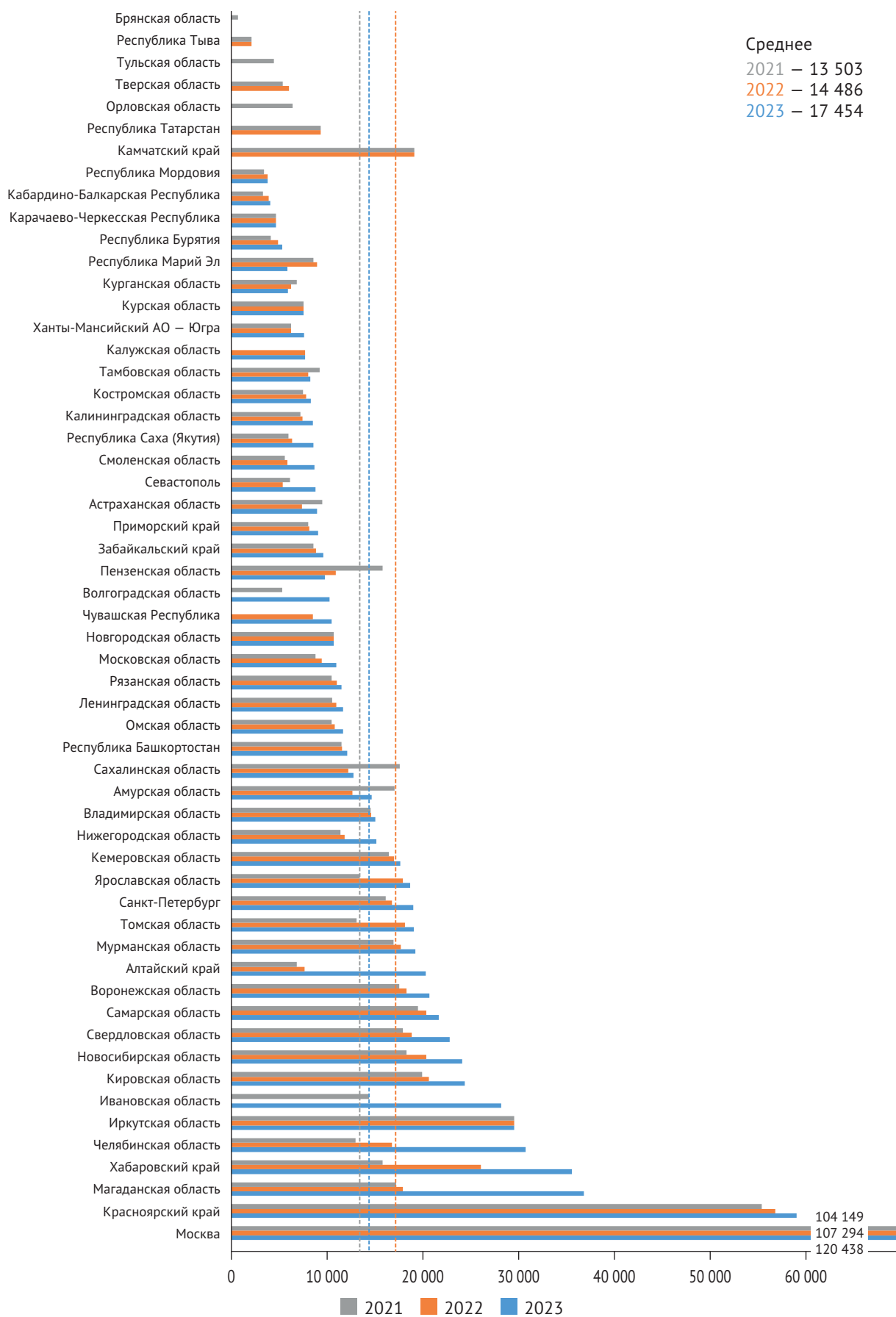


Рис. 60. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети в расчете на 1 км, выполненной из полиэтиленовых труб диаметром от 200 до 250 мм, тыс. руб./км

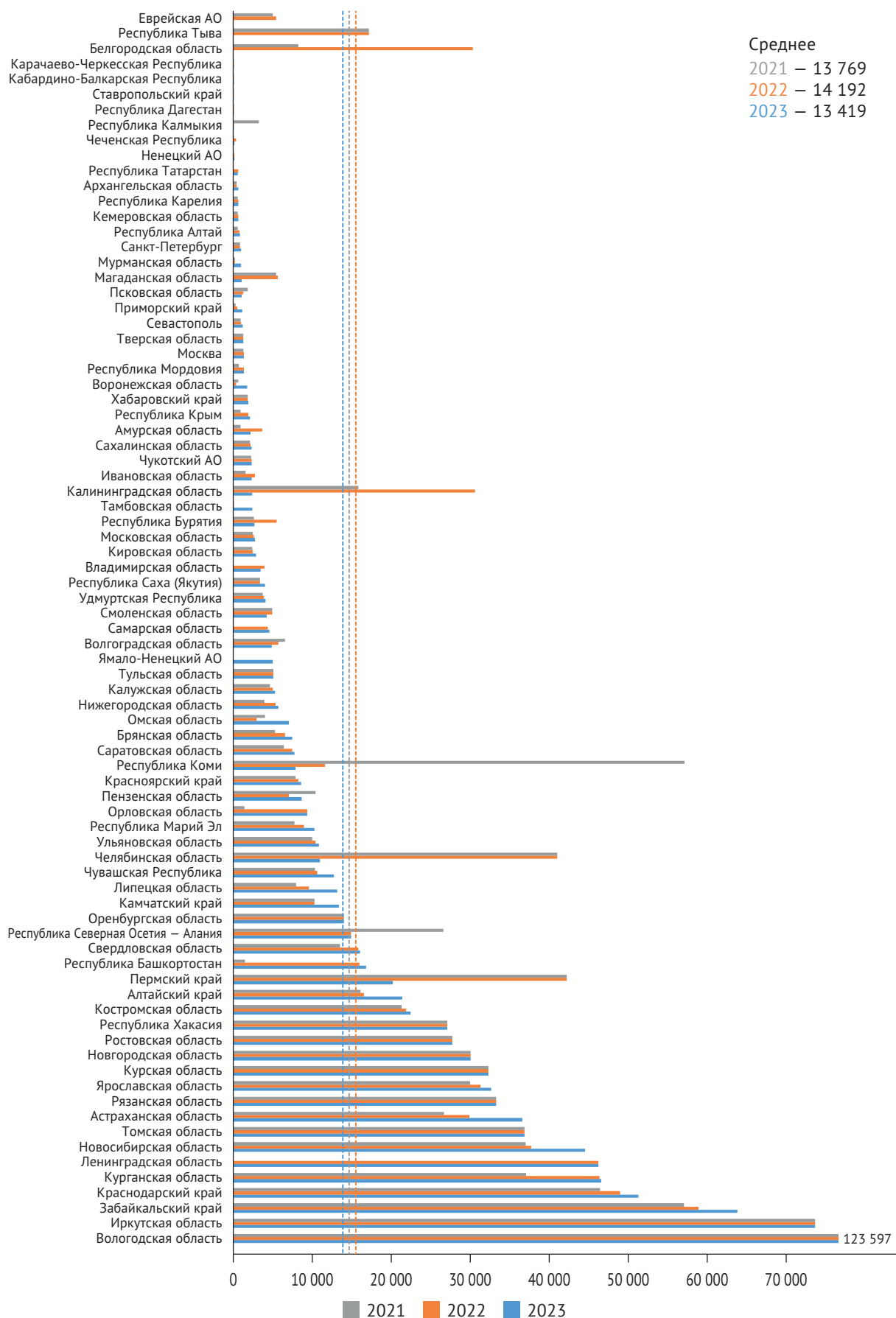


Рис. 61. Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети, руб. за 1 м³/сут.

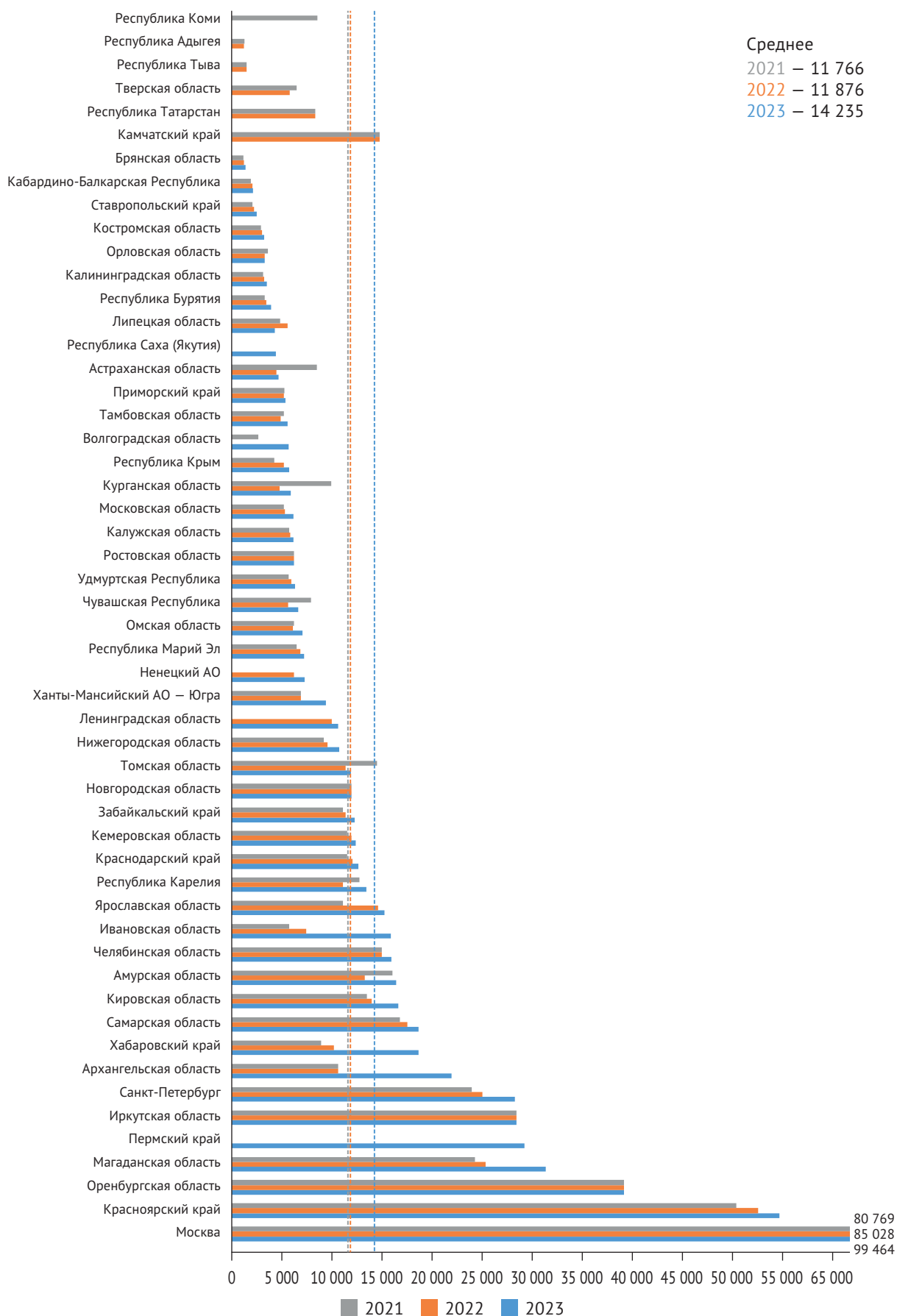


Рис. 62. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети в расчете на 1 км, выполненной из полиэтиленовых труб диаметром до 100 мм, тыс. руб./км

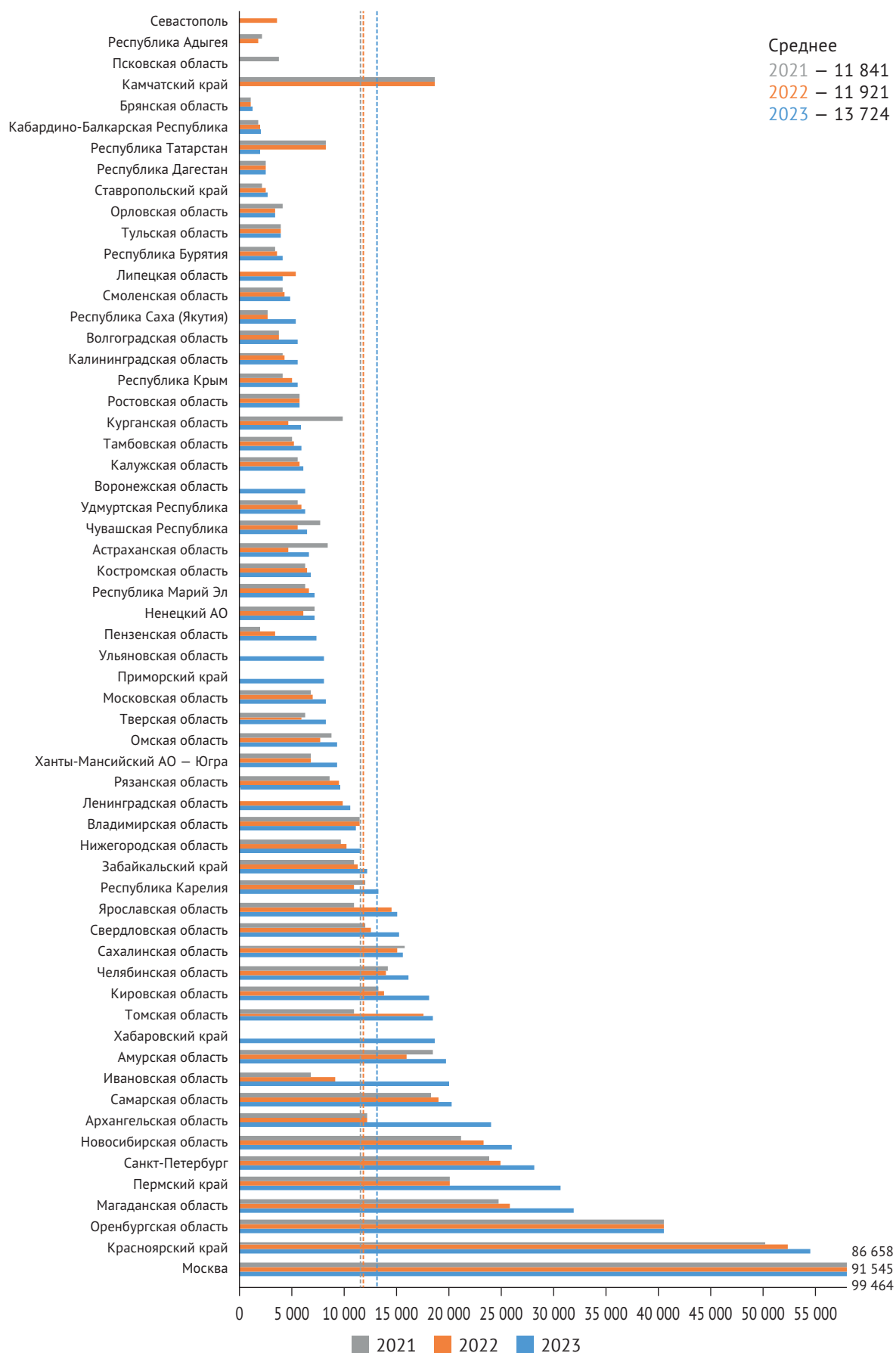


Рис. 63. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети в расчете на 1 км, выполненной из полиэтиленовых труб диаметром от 100 до 150 мм, тыс. руб./км

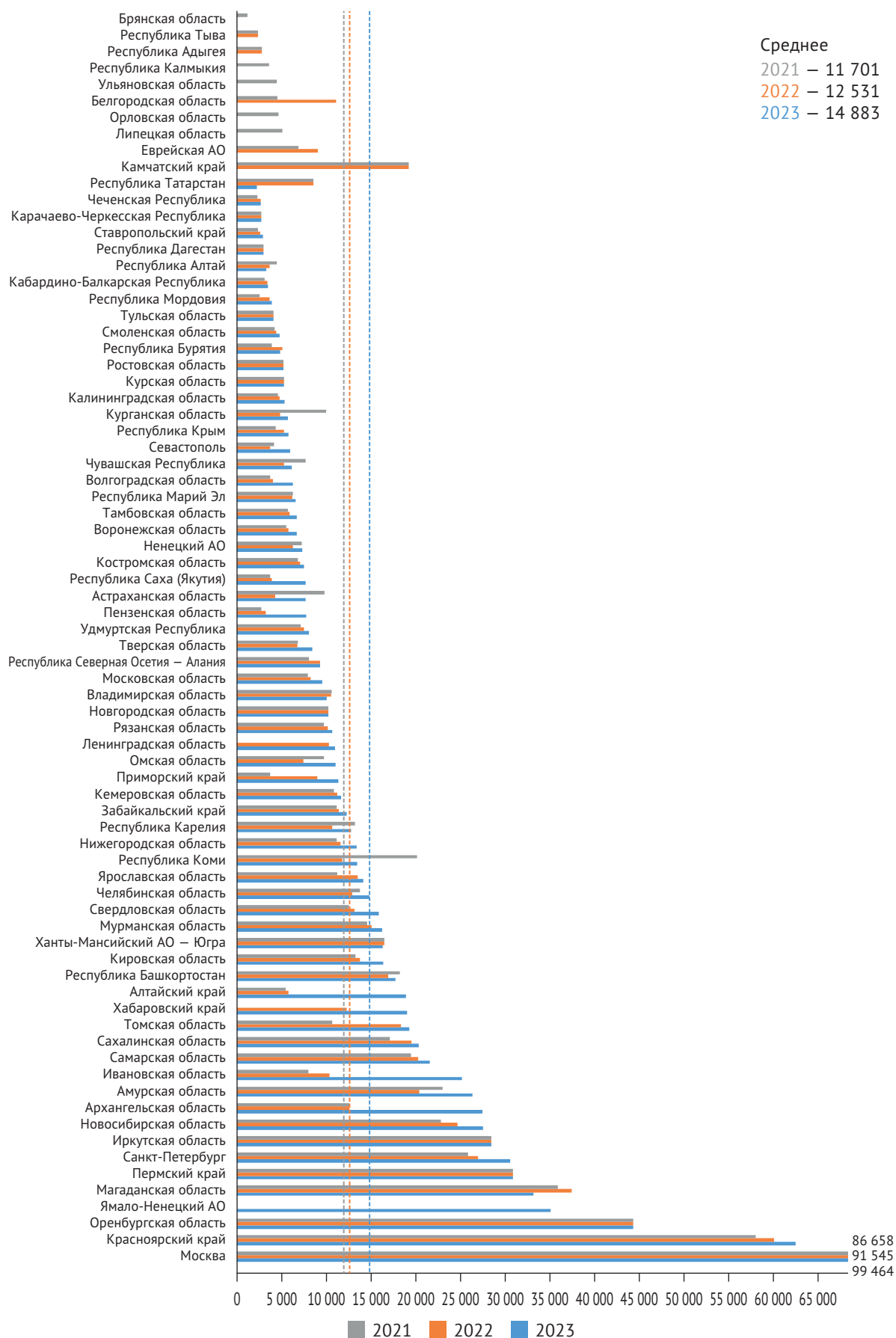


Рис. 64. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети в расчете на 1 км, выполненной из полиэтиленовых труб диаметром от 150 до 200 мм, тыс. руб./км

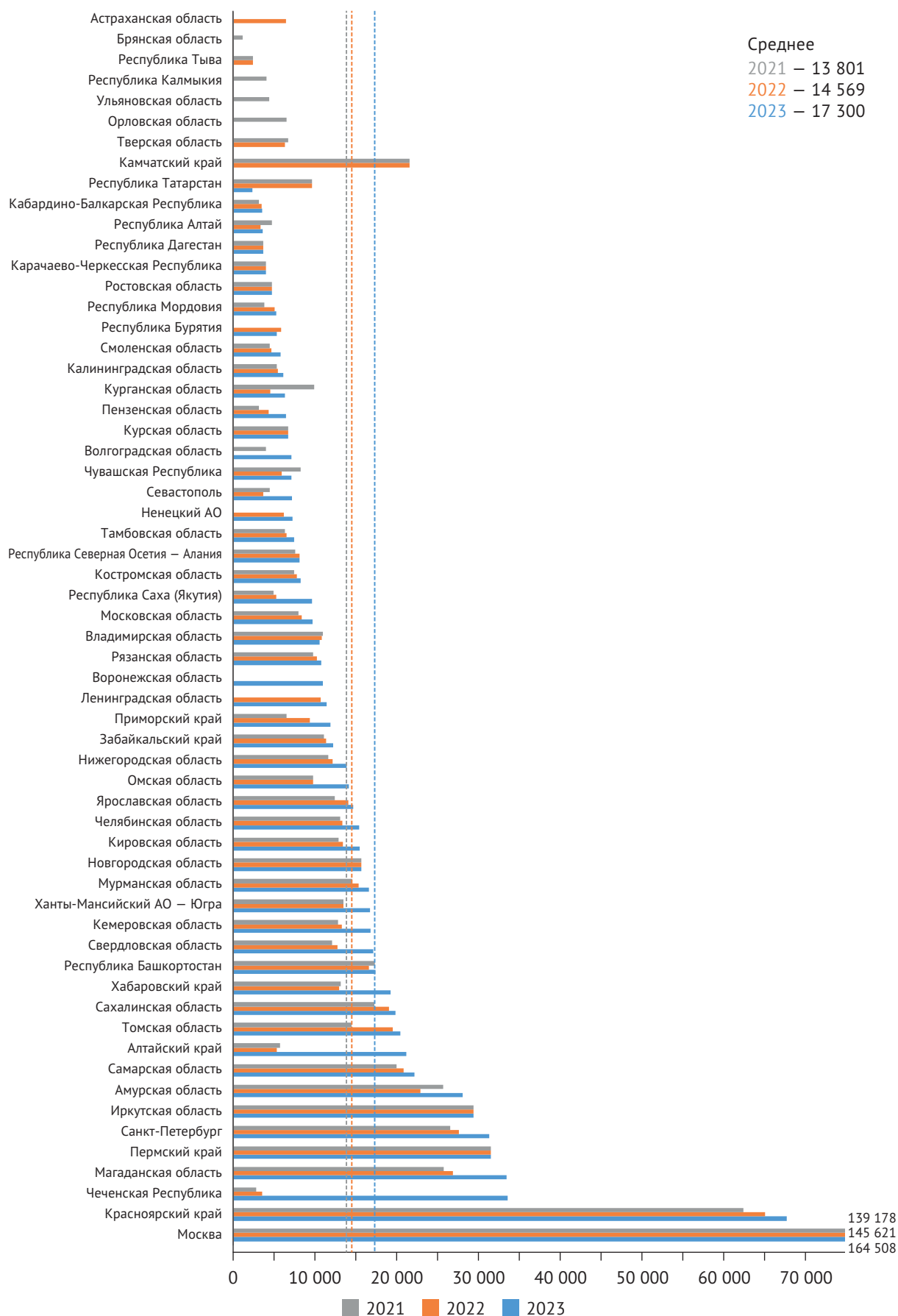


Рис. 65. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети в расчете на 1 км, выполненной из полиэтиленовых труб диаметром от 200 до 250 мм, тыс. руб./км

2.4.3. Сравнение стоимости подключения (технологического присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения для типовых примеров за период 2021–2023 гг.

2.4.3.1. Сравнение стоимости подключения (технологического присоединения) к централизованным системам водоснабжения

В качестве примеров для расчета стоимости подключения объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения рассмотрены следующие кейсы: кафе, общеобразовательная школа, производственное здание (табл. 5).

Таблица 5

Примеры объектов капитального строительства и мероприятия для подключения объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения

№ п/п	Объект	Нагрузка, м ³ /сут.	Наименование расходов	Протяженность, км
1	Кафе	42,69	Расходы по ставке тарифа за подключаемую нагрузку Расходы на строительство водопроводной сети диаметром 100 мм	0,1
2	Общеобразовательная школа	129	Расходы по ставке тарифа за подключаемую нагрузку Расходы на строительство водопроводной сети диаметром 150 мм	0,15
3	Производственное здание	250	Расходы по ставке тарифа за подключаемую нагрузку Расходы на строительство водопроводной сети диаметром 200 мм	2

При расчете примеров по подключению к системам водоснабжения и водоотведения был исключен многоквартирный жилой дом, так как его расчетные нагрузки выходят за пределы максимальной нагрузки (до 250 куб. м в сутки), для которой по большинству регионов применяются установленные регулирующими органами ставки тарифов за подключение. Плата за подключение многоквартирного жилого дома должна устанавливаться органами тарифного регулирования индивидуально.

Расчет стоимости подключения объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения по кейсам в соответствии с установленными ставками за подключаемую нагрузку и ставками тарифа за протяженность водопроводной сети представлен на рис. 66–68.

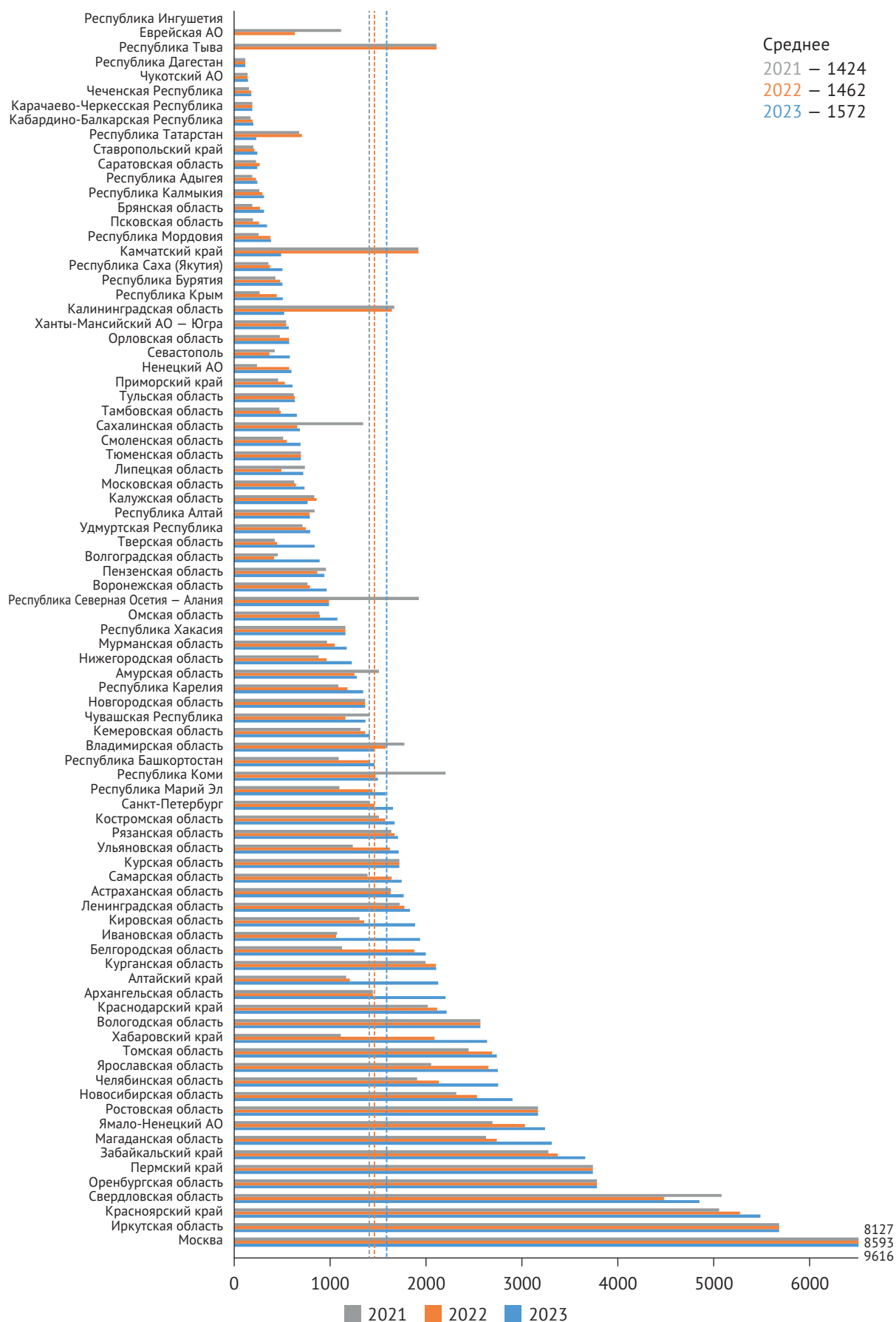


Рис. 66. Стоимость подключения кафе к централизованным системам водоснабжения, тыс. руб.

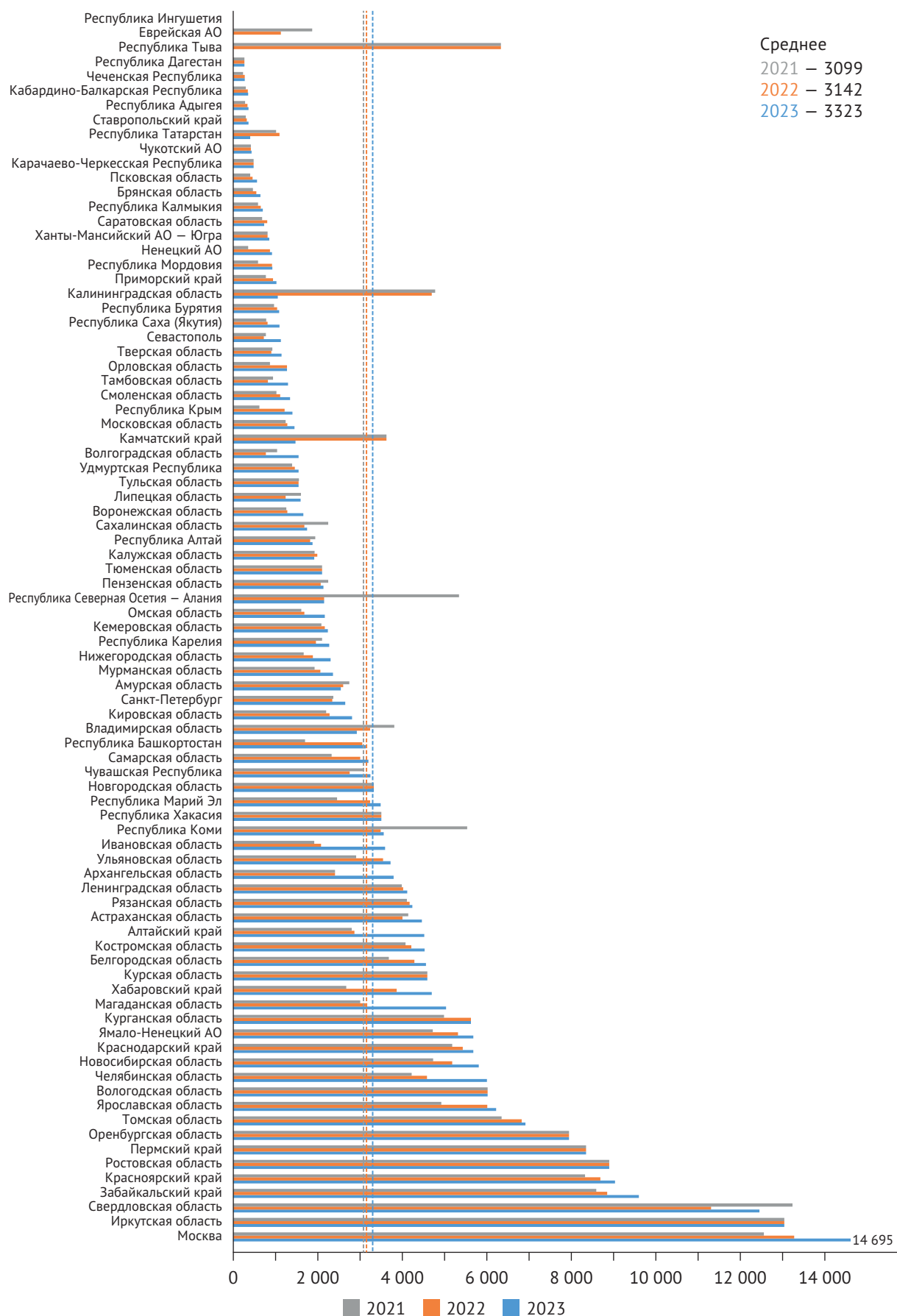


Рис. 67. Стоимость подключения общеобразовательной школы к централизованным системам водоснабжения, тыс. руб.

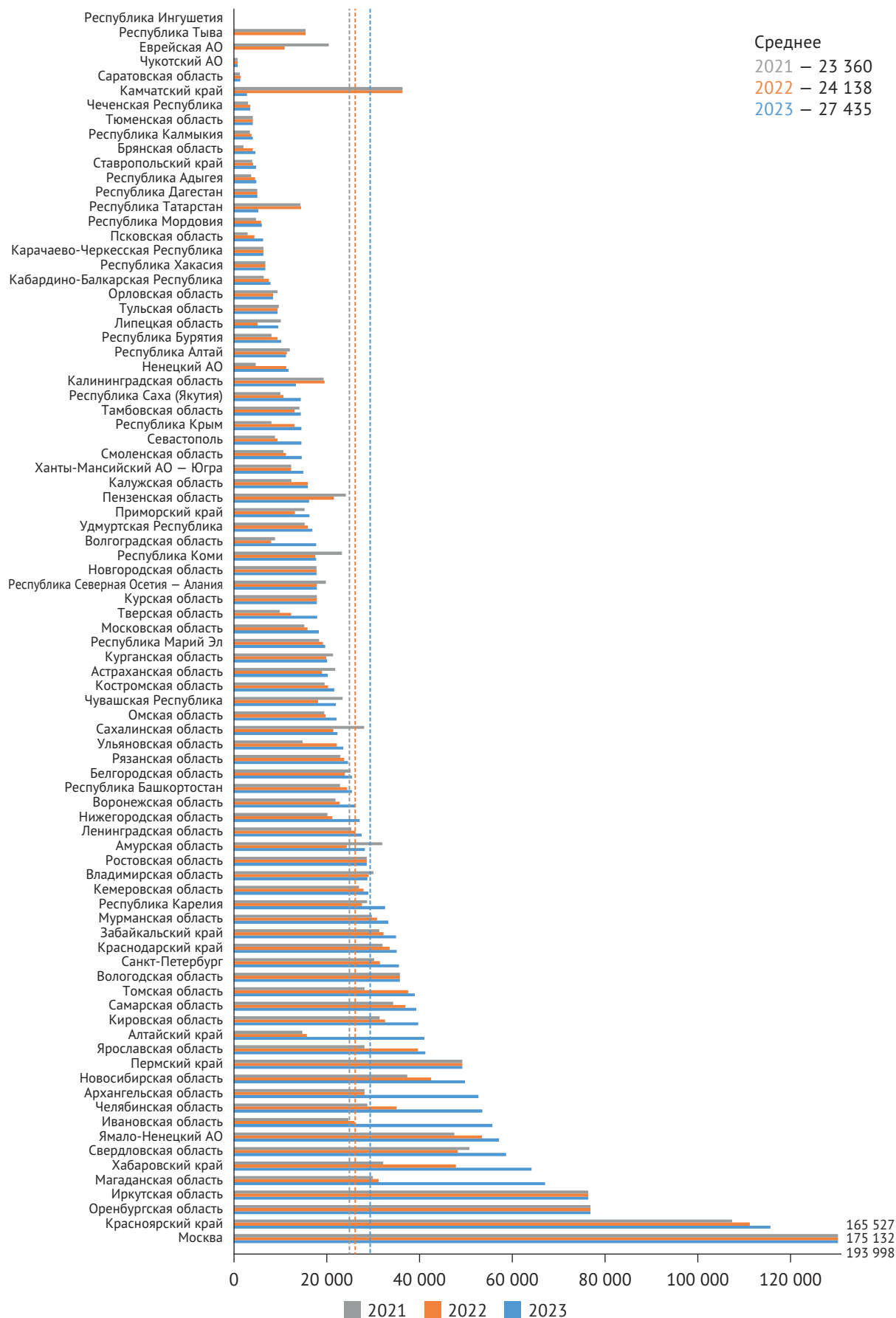


Рис. 68. Стоимость подключения производственного здания к централизованным системам водоснабжения, тыс. руб.

2.4.3.1. Сравнение стоимости подключения (технологического присоединения) к централизованным системам водоотведения

В качестве примеров для расчета стоимости подключения объектов капитального строительства к централизованным системам водоотведения рассмотрены следующие кейсы: кафе, общеобразовательная школа, производственное здание (табл. 6).

Таблица 6

Примеры объектов капитального строительства и мероприятия для подключения объектов капитального строительства к централизованным системам водоотведения

№ п/п	Объект	Нагрузка, м ³ /сут.	Наименование расходов	Протяженность, км
1	Кафе	42,69	Расходы по ставке тарифа за подключаемую нагрузку Расходы на строительство сети водоотведения диаметром 100 мм	0,1
2	Общеобразовательная школа	112	Расходы по ставке тарифа за подключаемую нагрузку Расходы на строительство сети водоотведения диаметром 150 мм	0,15
3	Производственное здание	250	Расходы по ставке тарифа за подключаемую нагрузку Расходы на строительство сети водоотведения диаметром 200 мм	0,5

Расчет стоимости подключения объектов капитального строительства к централизованным системам водоотведения в соответствии с установленными ставками за подключаемую нагрузку и ставками тарифа за протяженность сети водоотведения представлен на рис. 69–71.

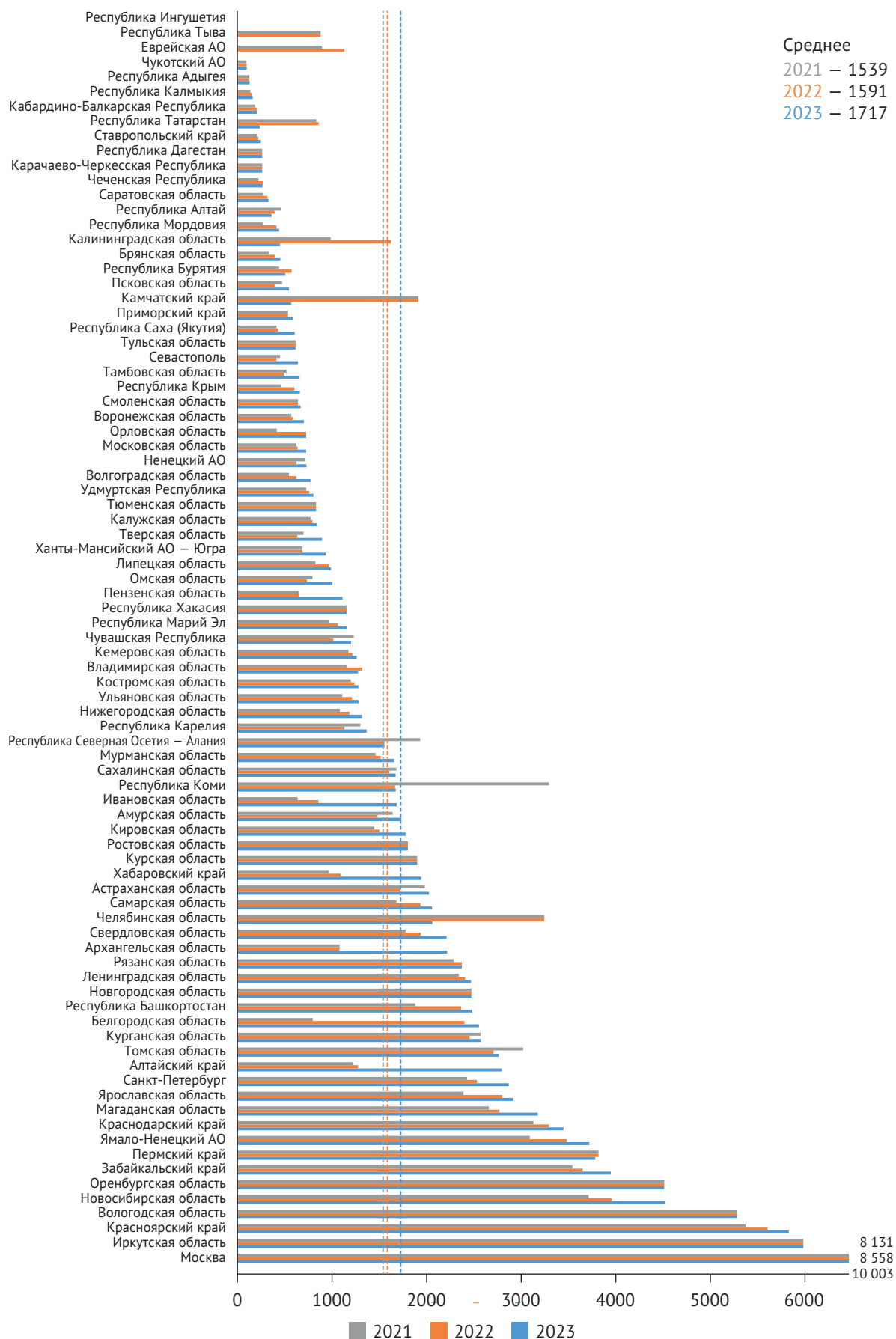


Рис. 69. Стоимость подключения кафе к централизованным системам водоотведения, тыс. руб.

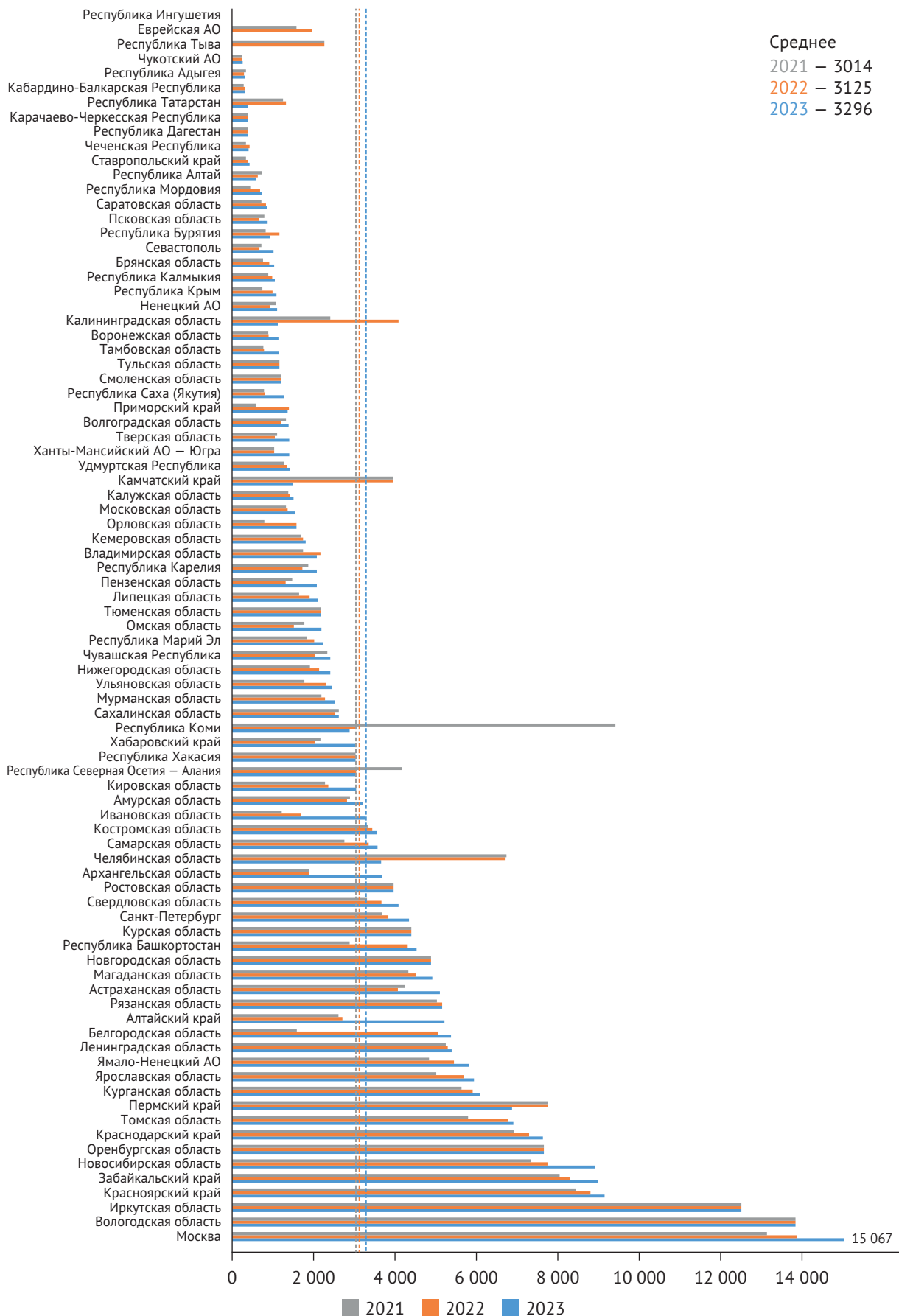


Рис. 70. Стоимость подключения общеобразовательной школы к централизованным системам водоотведения, тыс. руб.

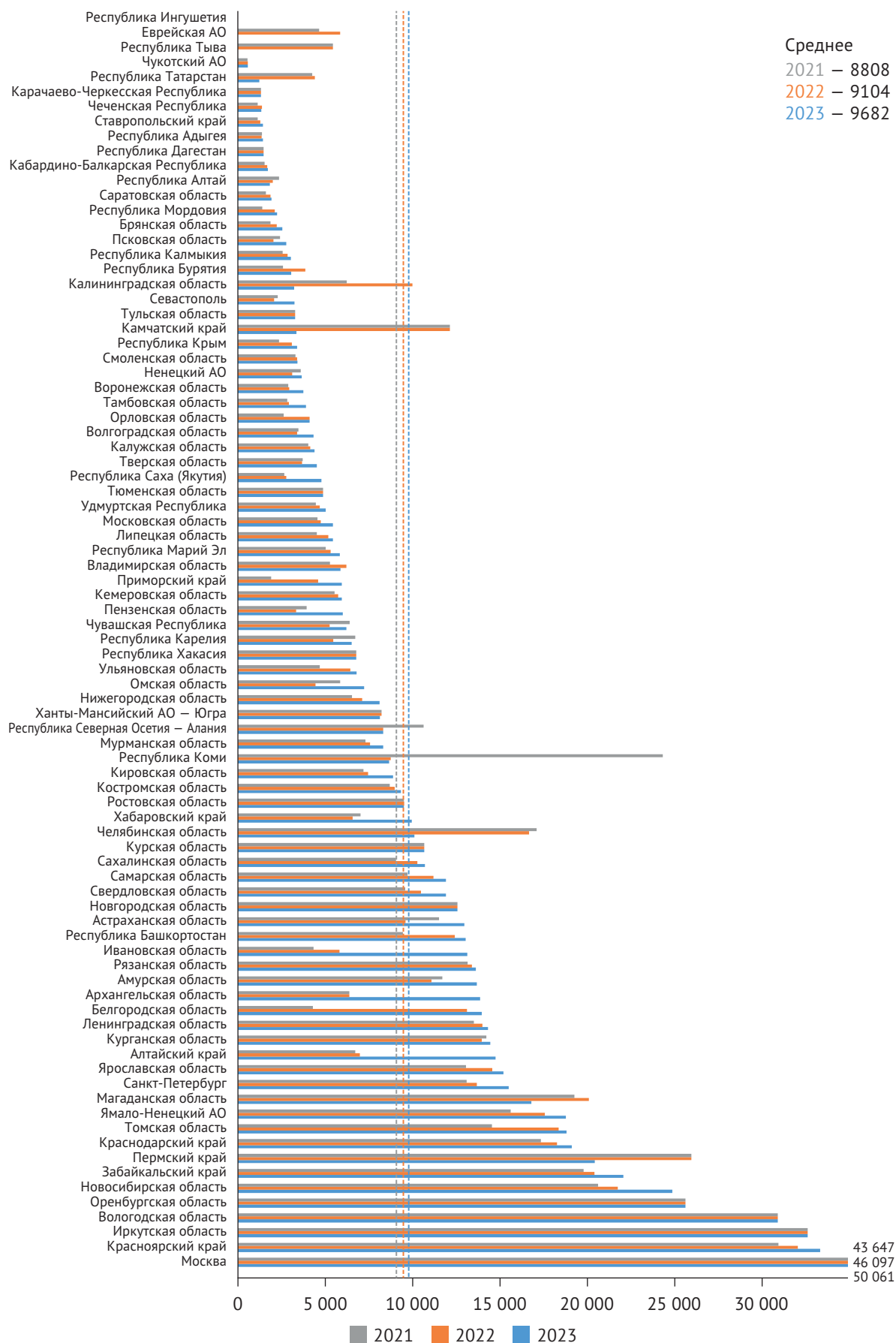


Рис. 71. Стоимость подключения производственного здания к централизованным системам водоотведения, тыс. руб.

3 Сравнение стоимости подключения (технологического присоединения) примеров объектов капитального строительства ко всем видам сетей инженерно-технического обеспечения

Для сравнения и оценки доступности инженерно-технической инфраструктуры в субъектах Российской Федерации для отдельных объектов капитального строительства в рамках приведенных выше кейсов необходимо проанализировать суммарную стоимость подключения ко всем ресурсам.

В связи с тем, что есть регионы, не обеспеченные сетевым газом, на их территории не установлена плата за подключение к сетям газоснабжения – это Республика Тыва, Мурманская область, Республика Хакасия, Еврейская автономная область, Чукотский автономный округ, Амурская область, Магаданская область, Забайкальский край, Республика Бурятия. Также отсутствуют установленные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям по крупнейшим газораспределительным организациям за период 2021–2023 гг. в Красноярском крае и Ненецком автономном округе.

Для обеспечения сопоставимости с другими регионами необходимо газ заместить другим видом ресурса.

В соответствии с табл. 3 технологическое присоединение к сетям газораспределения было предусмотрено для коттеджа, кафе, производственного здания и садоводческого некоммерческого товарищества.

Очевидно, что владельцам коттеджа и членам СНТ газ необходим для отопления и пище-приготовления. Для технологического присоединения к электрическим сетям, рассмотренного в разделе 2.1.4, на коттедж и на каждого члена СНТ предусмотрена присоединяемая мощность в размере 15 кВт, максимальная в рамках предоставляемого льготного ТП. Такой мощности, в общем случае, достаточно для электроотопления дома и питания электроплиты, соответственно, дополнительный расчет замены газа на электричество для этих объектов проводить нет необходимости.

Для кафе и промышленного здания газ необходим для обеспечения технологических процессов пище-приготовления и производства, и его наиболее целесообразно заместить эквивалентным количеством электрической энергии.

За базу пересчета примем присоединяемую электрическую мощность кафе и промышленного здания, а также стоимость их технологического присоединения к электрическим сетям в каждом регионе. Исходя из максимального часового расхода газа по присоединяемым объектам определим эквивалентную электрическую мощность и пропорционально определим дополнительную стоимость технологического присоединения этой эквивалентной электрической мощности.

Воспользуемся коэффициентами пересчета в условное топливо по угольному эквиваленту, представленными в приложении 5 к Методическим рекомендациям по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды, утвержденным приказом Минэкономразвития России от 15.07.2020 № 425.

Общая стоимость подключения ко всем видам сетей инженерно-технического обеспечения типовых объектов капитального строительства – многоквартирного жилого дома, общеобразовательной школы, производственного здания и кафе, а для сетей электроснабжения и газоснабже-

Таблица 7

Коэффициенты пересчета в условное топливо по угольному эквиваленту

Вид топлива	Единицы измерения	Коэффициенты пересчета в условное топливо по угольному эквиваленту
Газ горючий природный (естественный)	тыс. м ³	1,154
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,3445

Таблица 8

Расчет эквивалентной электрической мощности для замещения газа

№ п/п	Объект	Максимальный часовой расход газа, м ³ /ч	Коэффициент пересчета	Электрическая мощность, кВт
1	Кафе	50	1,154 / 0,3445 = = 3,3498	167,5
2	Производственное здание	300		1004,9

ния – домовладения (коттеджа) и садоводческого некоммерческого товарищества, представлена на рис. 72–86 отдельно по 2021, 2022 и 2023 гг.

Стоимость подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в 2021–2023 гг. кафе (рис. 72–74), общеобразовательной школы (рис. 78–80) представлена для сопоставимости без учета платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения, так как отсутствуют данные по установленным размерам платы за подключение к системам теплоснабжения по большому количеству регионов (в среднем за рассматриваемый период отсутствуют данные по 23 из 85 субъектов Российской Федерации).

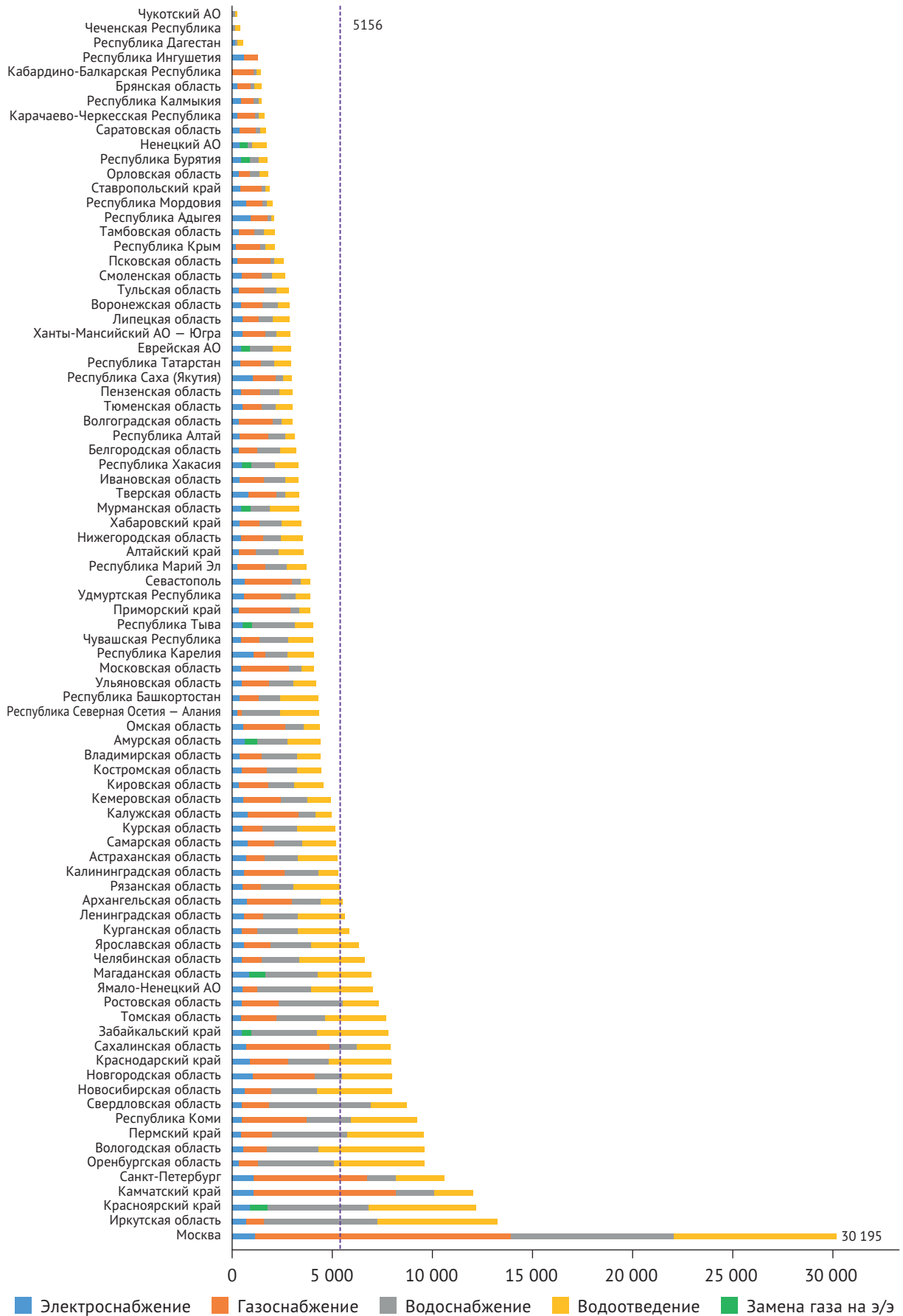


Рис. 72. Стоимость подключения кафе к сетям инженерно-технического обеспечения в 2021 г., тыс. руб.

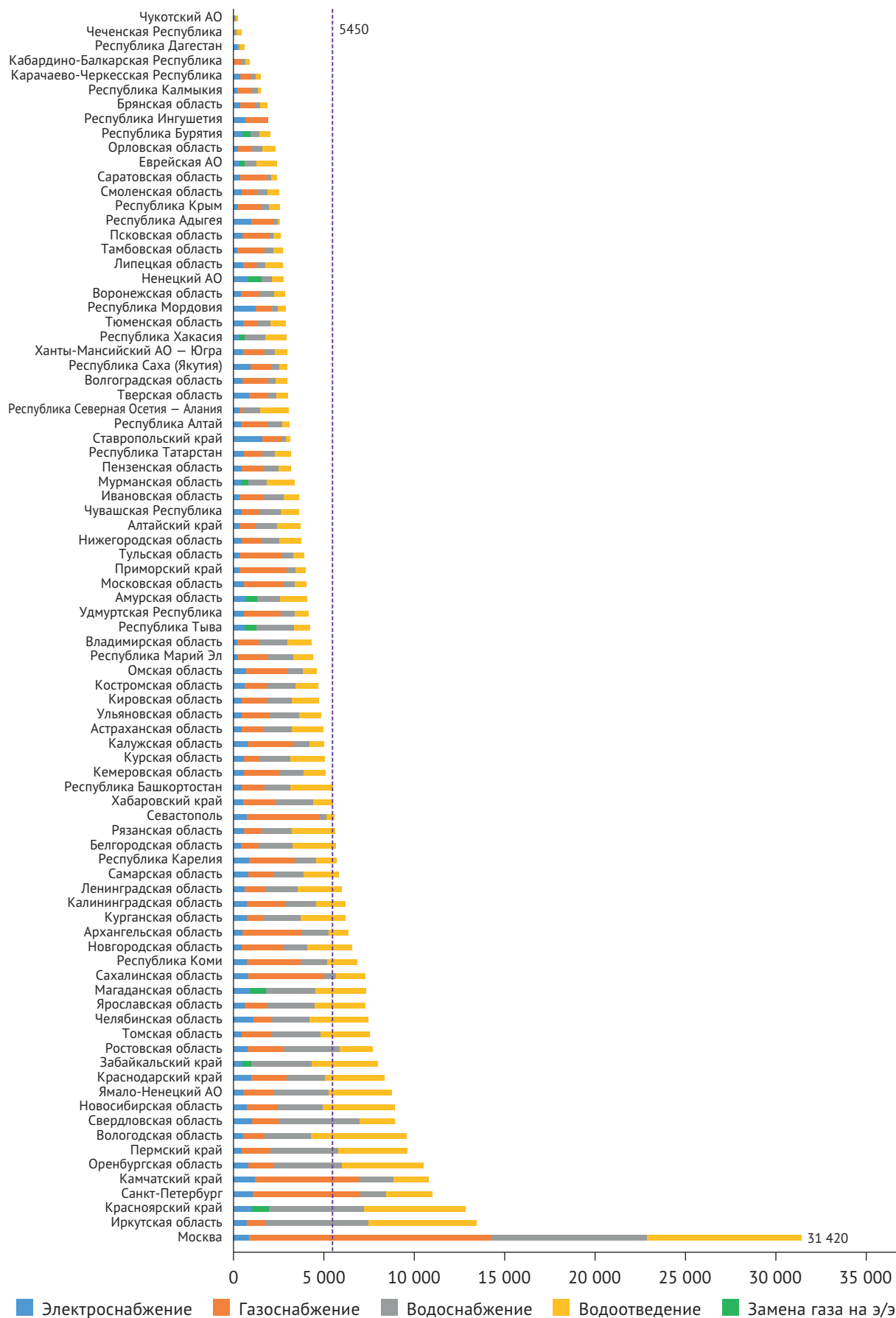


Рис. 73. Стоимость подключения кафе к сетям инженерно-технического обеспечения в 2022 г., тыс. руб.

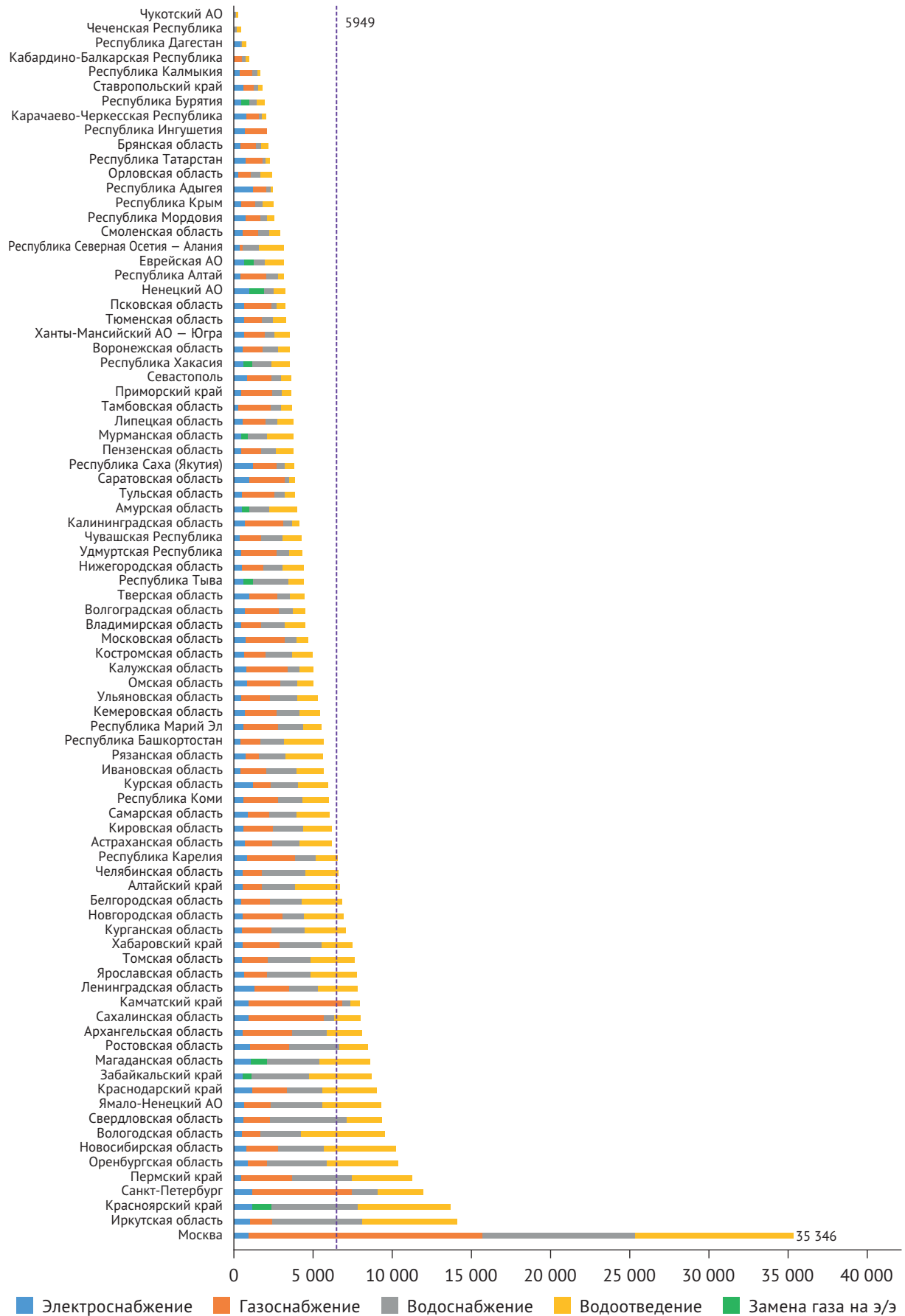


Рис. 74. Стоимость подключения кафе к сетям инженерно-технического обеспечения в 2023 г., тыс. руб.

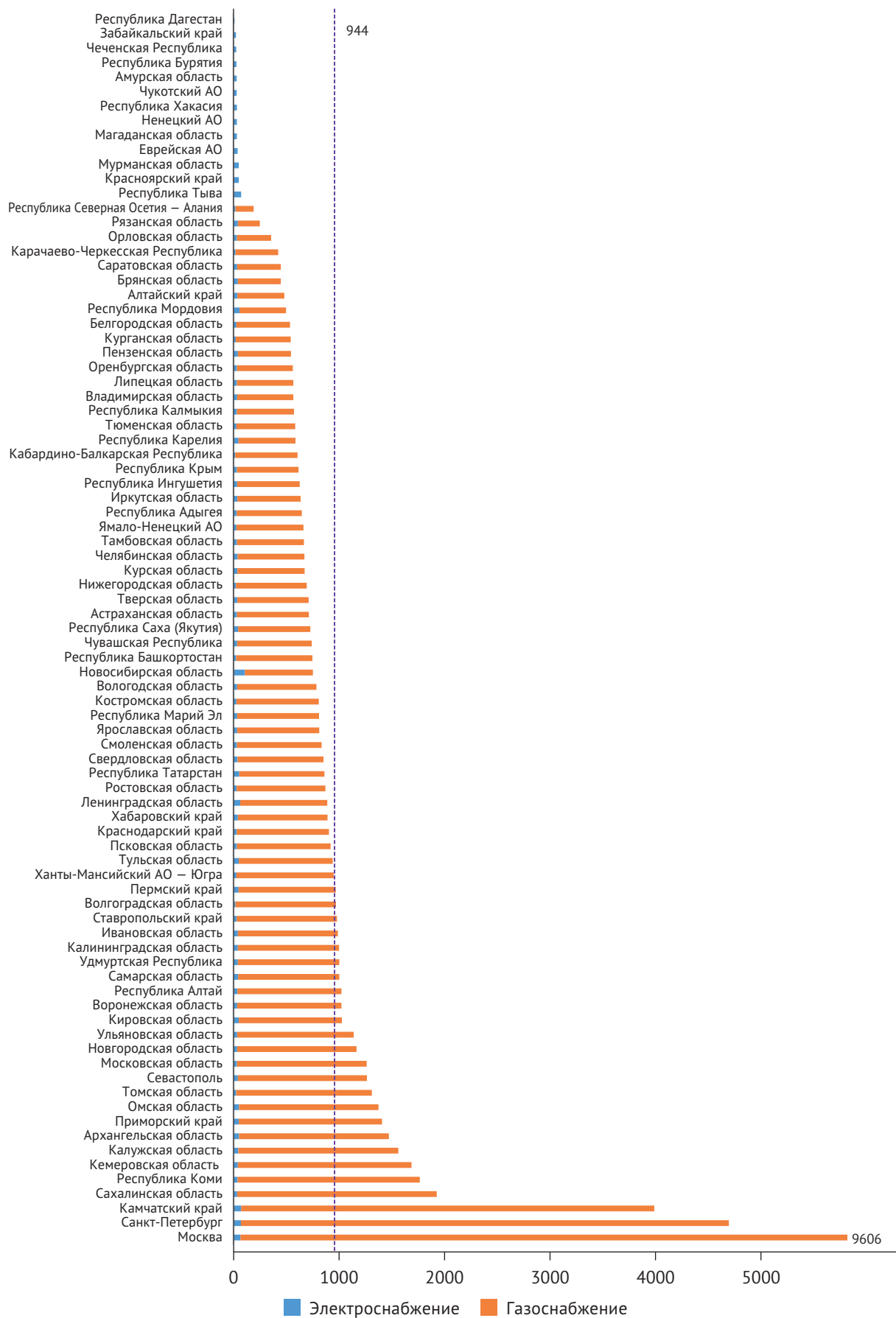


Рис. 75. Стоимость подключения коттеджа к сетям инженерно-технического обеспечения в 2021 г., тыс. руб.

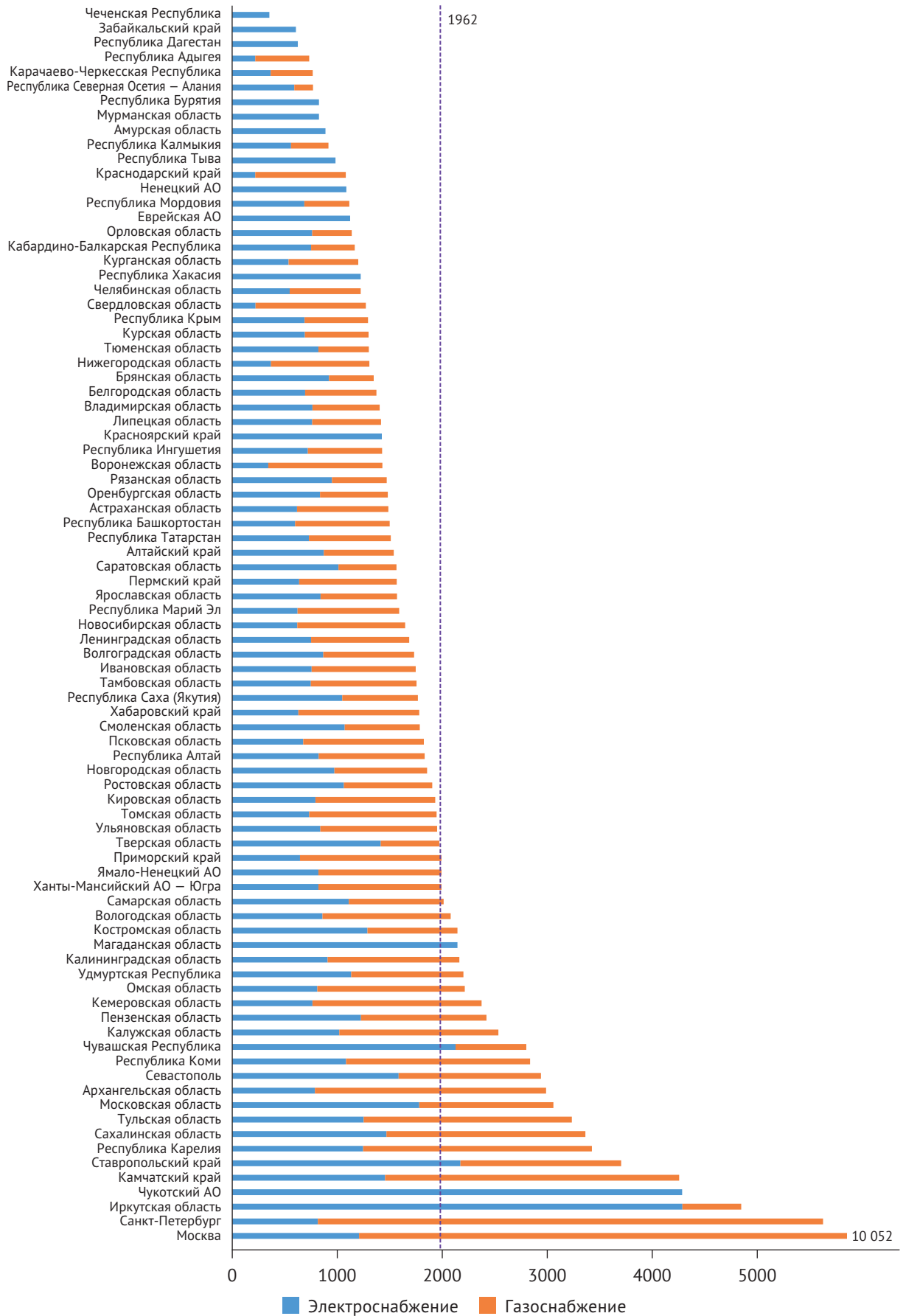


Рис. 76. Стоимость подключения коттеджа к сетям инженерно-технического обеспечения в 2022 г., тыс. руб.

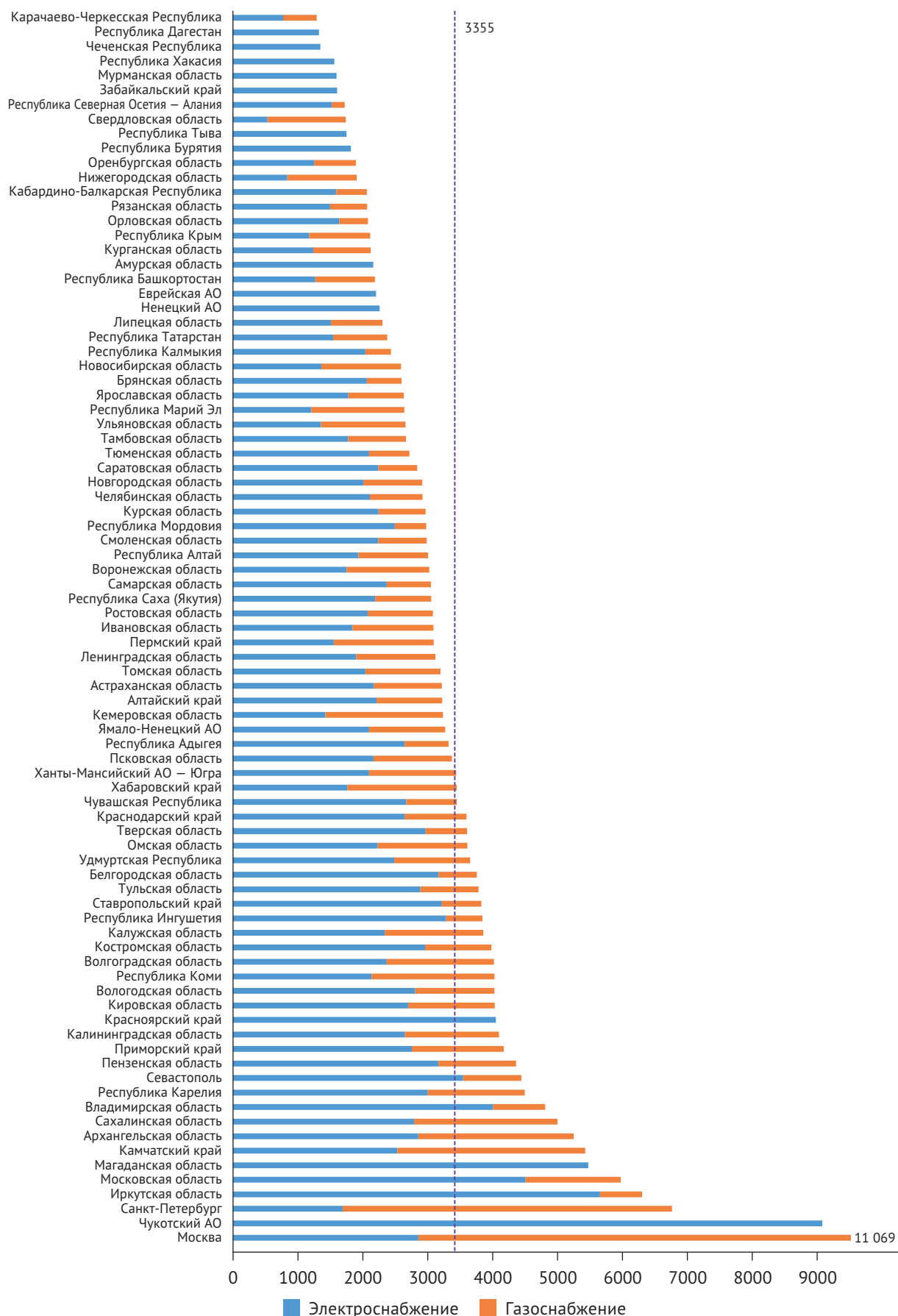


Рис. 77. Стоимость подключения коттеджа к сетям инженерно-технического обеспечения в 2023 г., тыс. руб.

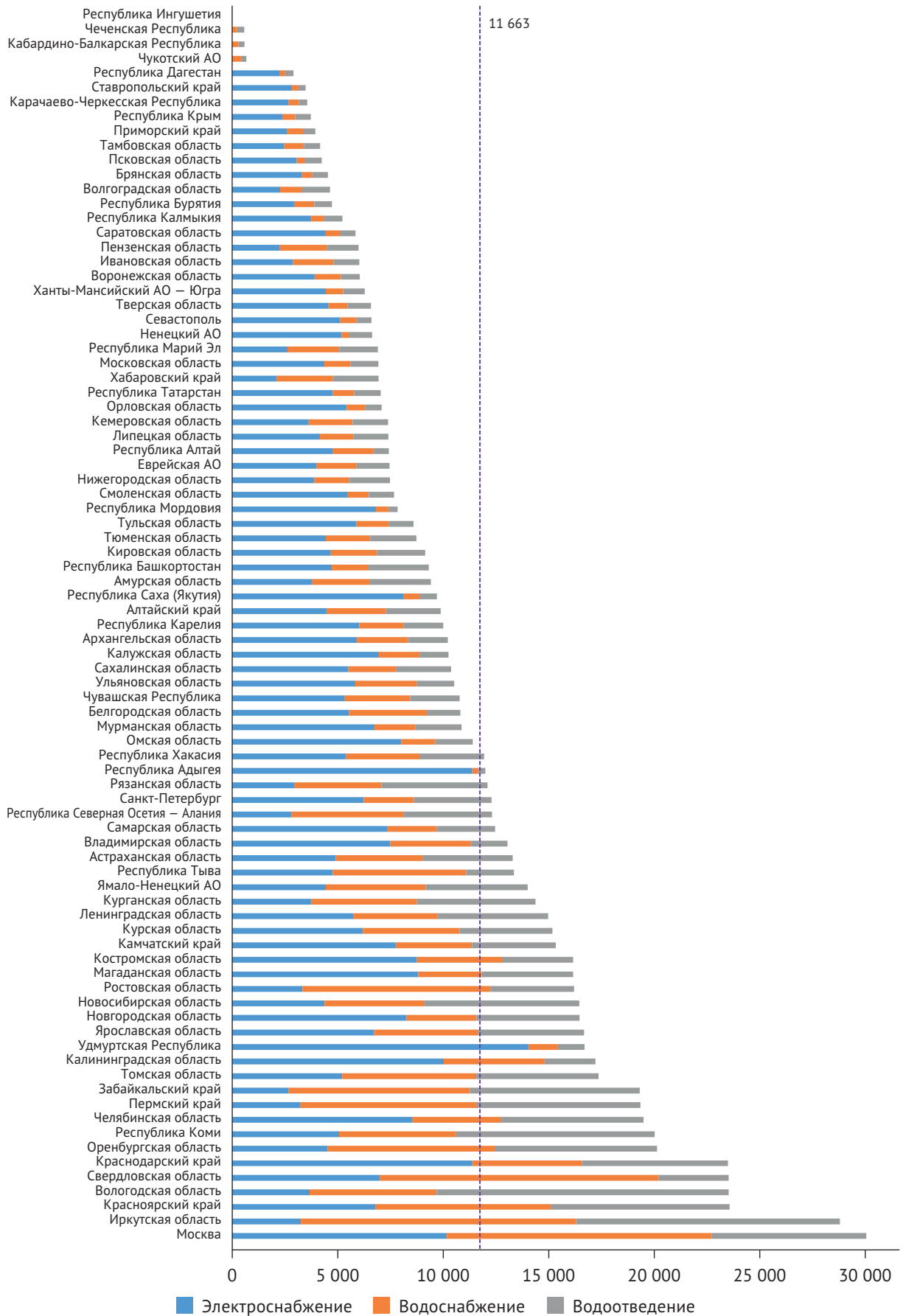


Рис. 78. Стоимость подключения общеобразовательной школы к сетям инженерно-технического обеспечения в 2021 г., тыс. руб.

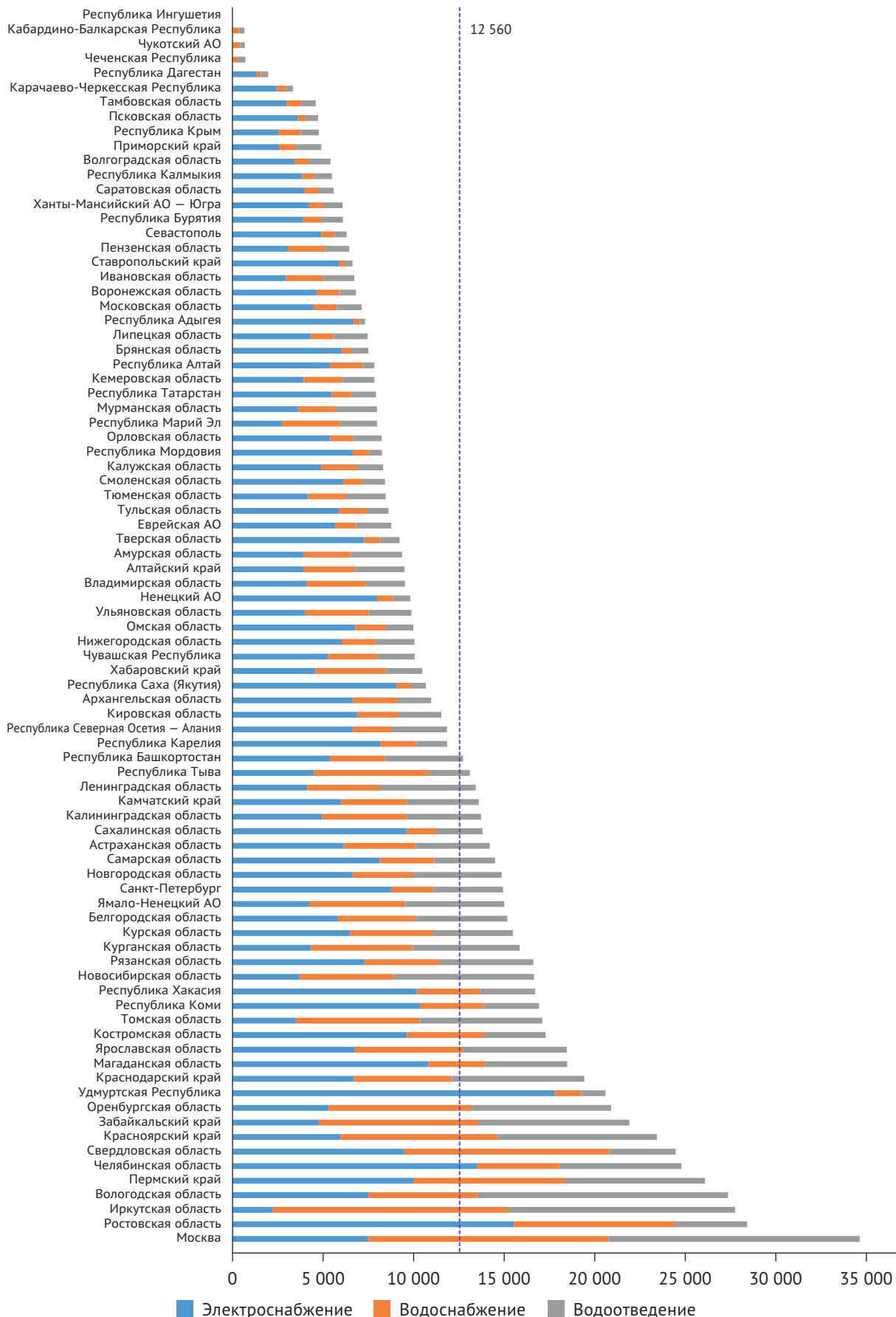


Рис. 79. Стоимость подключения общеобразовательной школы к сетям инженерно-технического обеспечения в 2022 г., тыс. руб.

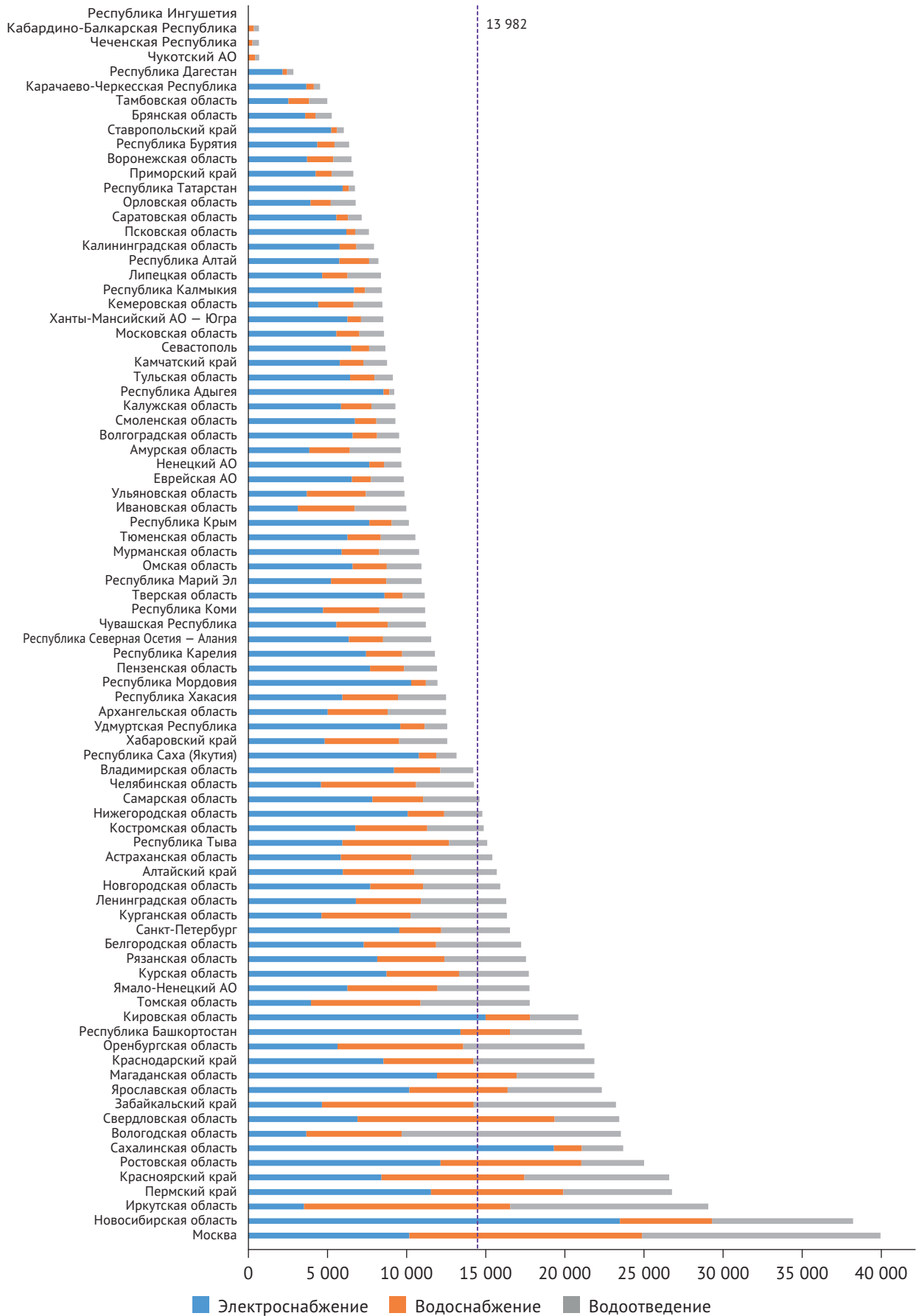


Рис. 80. Стоимость подключения общеобразовательной школы к сетям инженерно-технического обеспечения в 2023 г., тыс. руб.

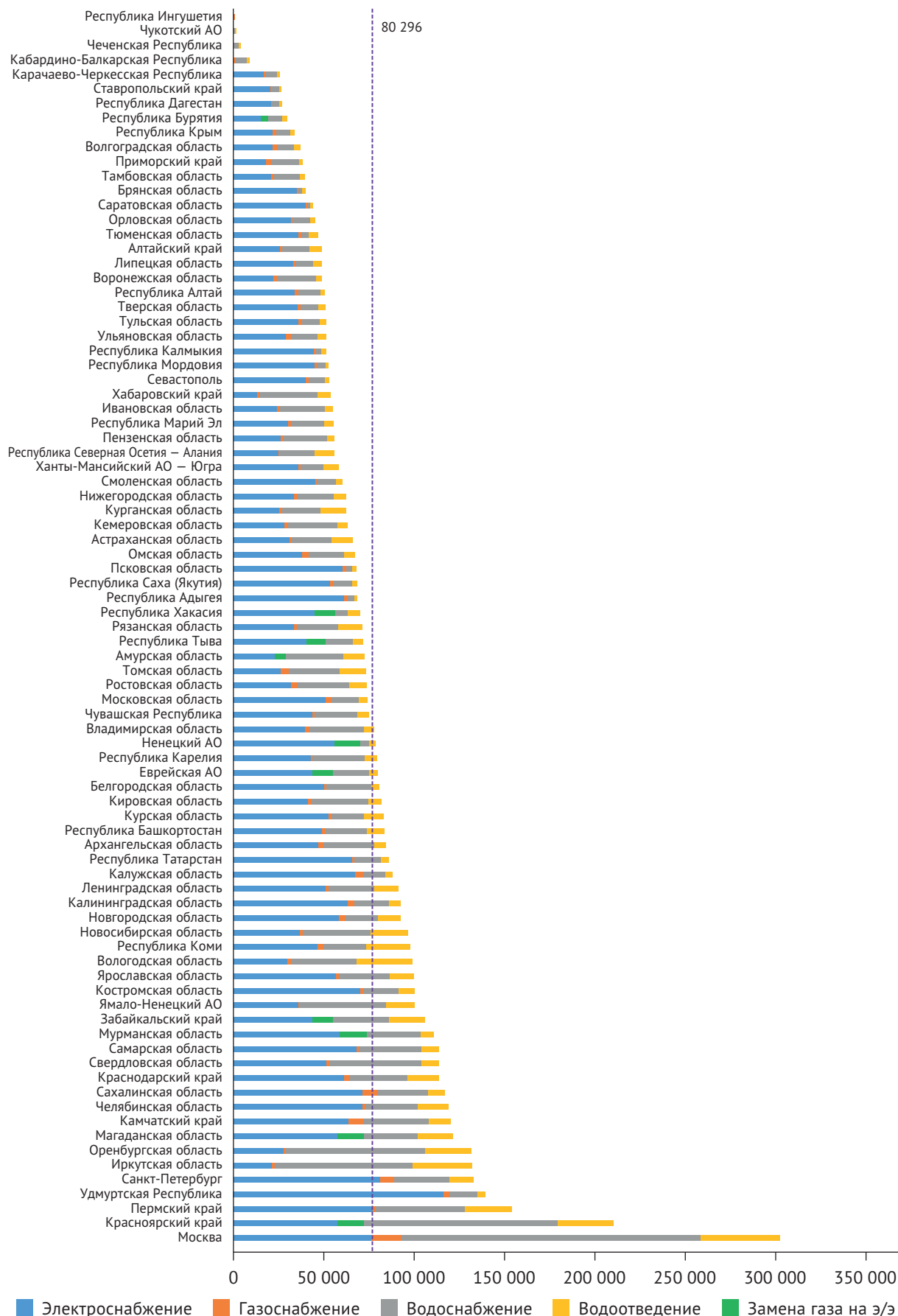


Рис. 81. Стоимость подключения производственного здания к сетям инженерно-технического обеспечения в 2021 г., тыс. руб.

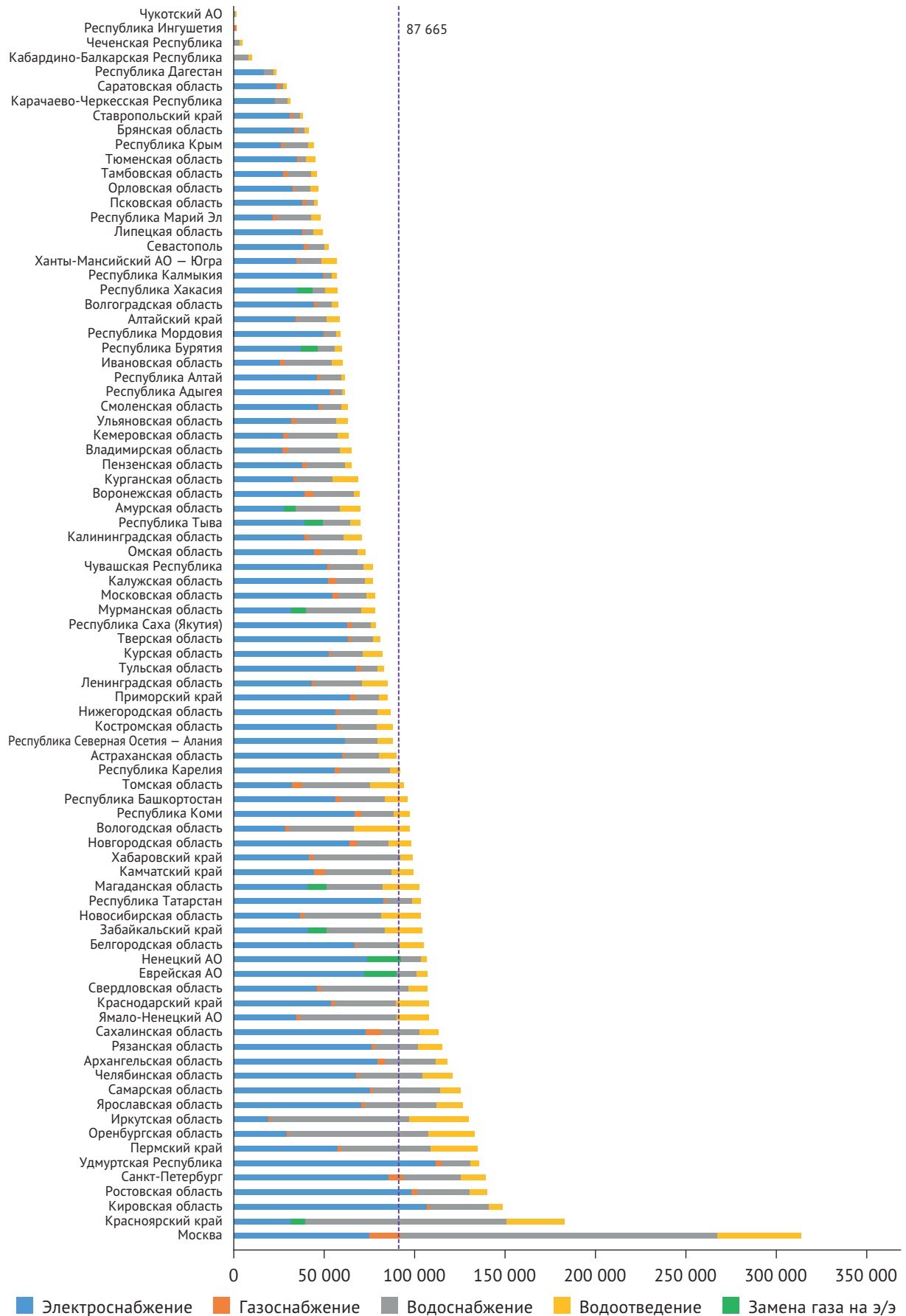


Рис. 82. Стоимость подключения производственного здания к сетям инженерно-технического обеспечения в 2022 г., тыс. руб.

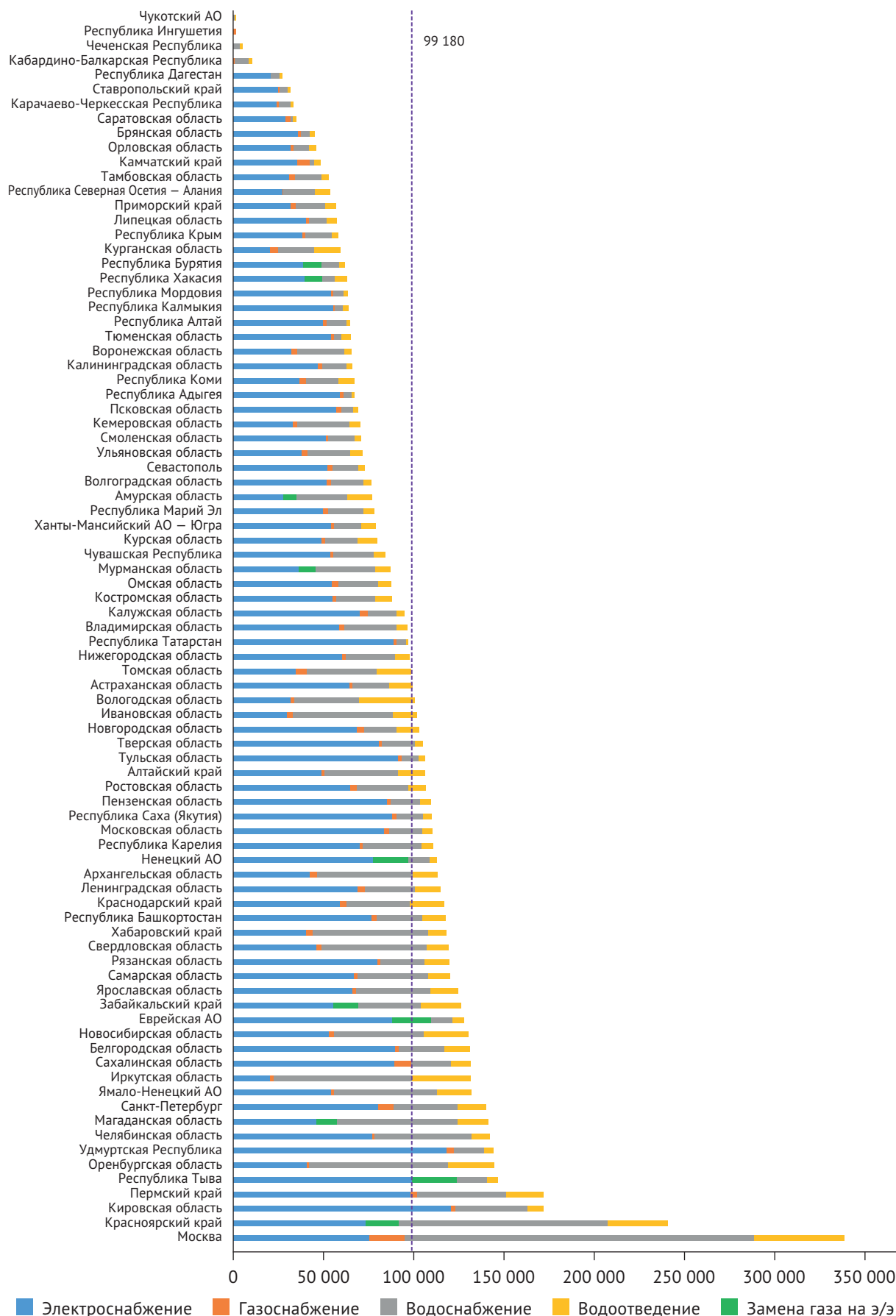


Рис. 83. Стоимость подключения производственного здания к сетям инженерно-технического обеспечения в 2023 г., тыс. руб.

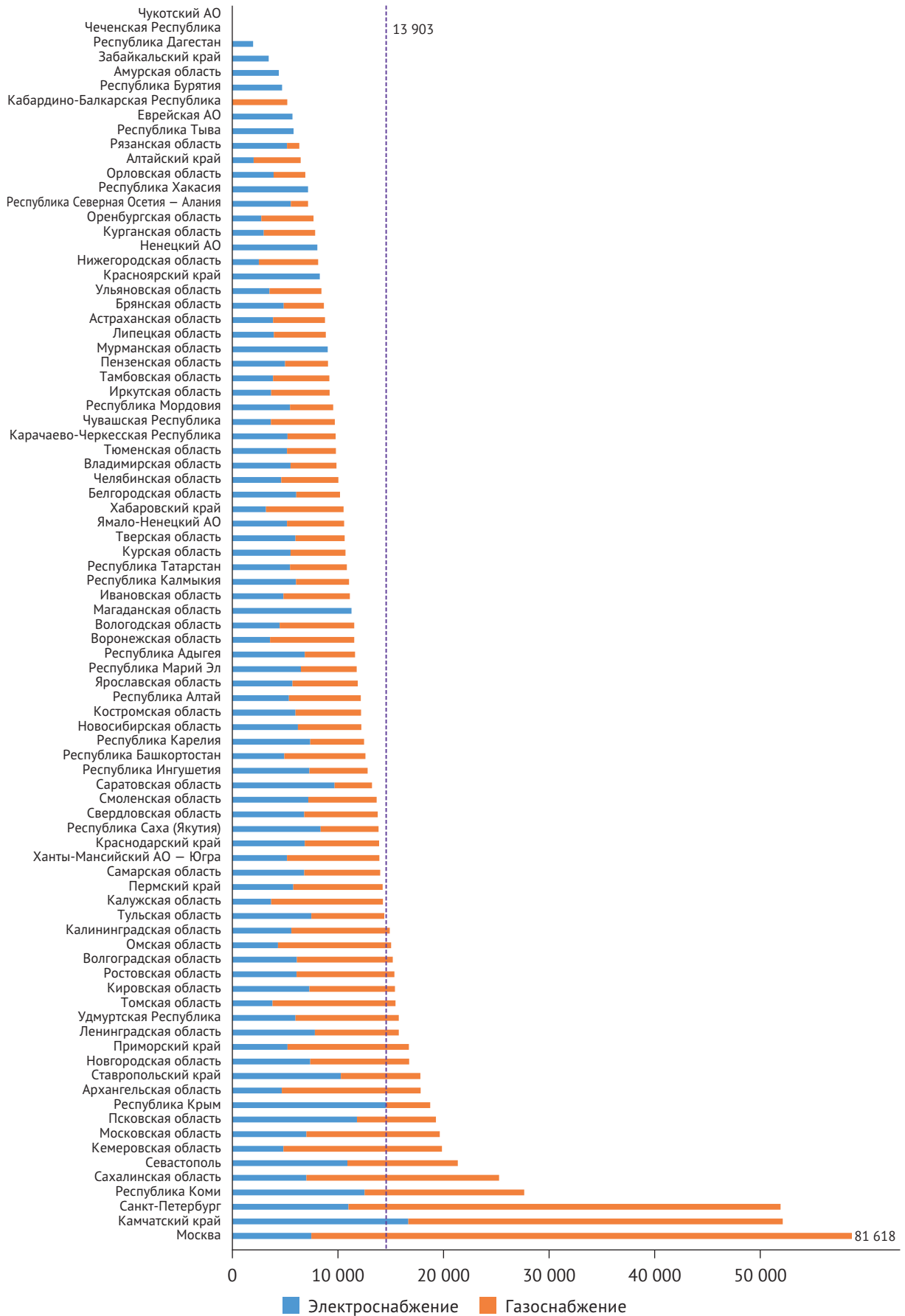


Рис. 84. Стоимость подключения СНТ к сетям инженерно-технического обеспечения в 2021 г., тыс. руб.

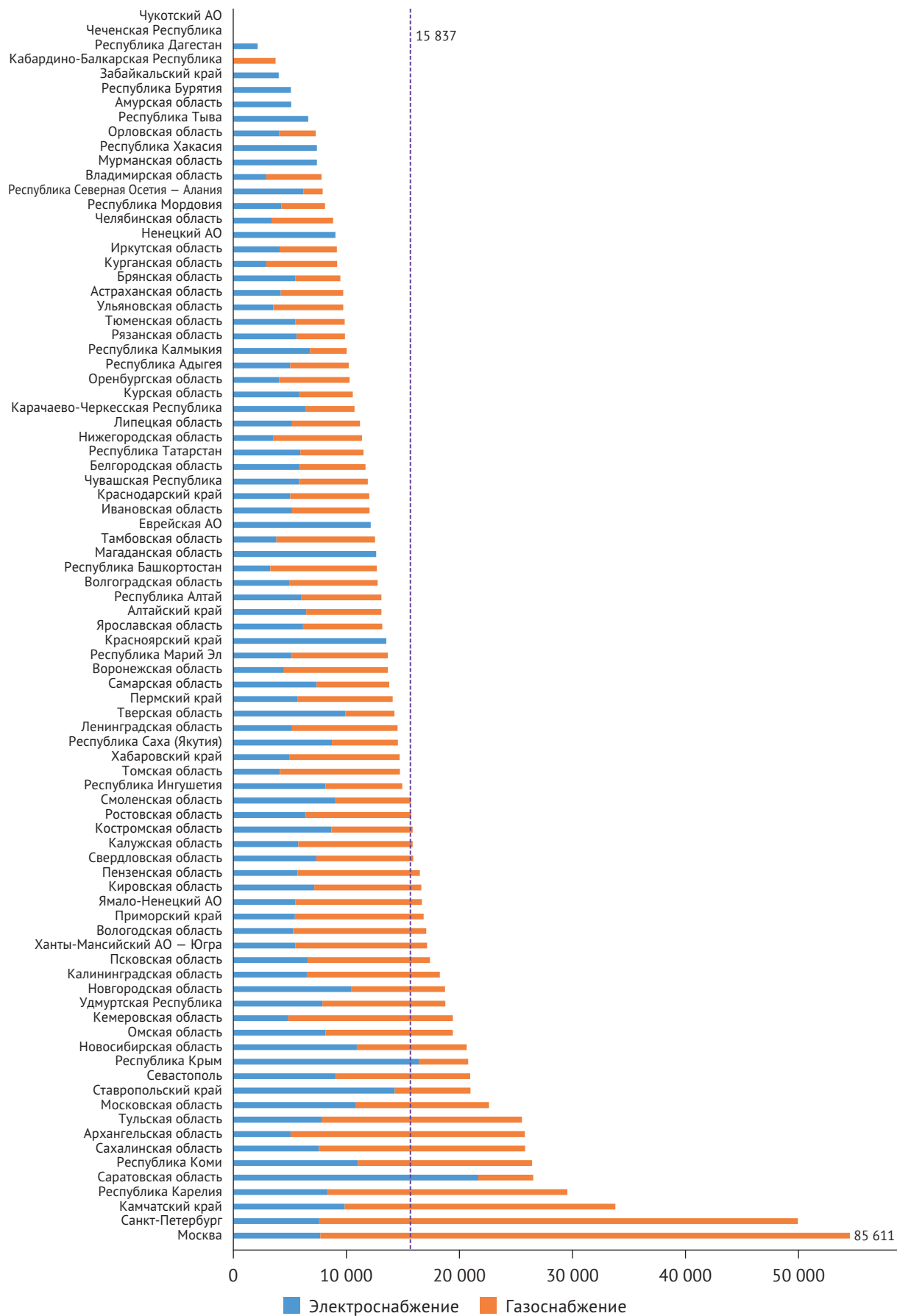


Рис. 85. Стоимость подключения СНТ к сетям инженерно-технического обеспечения в 2022 г., тыс. руб.

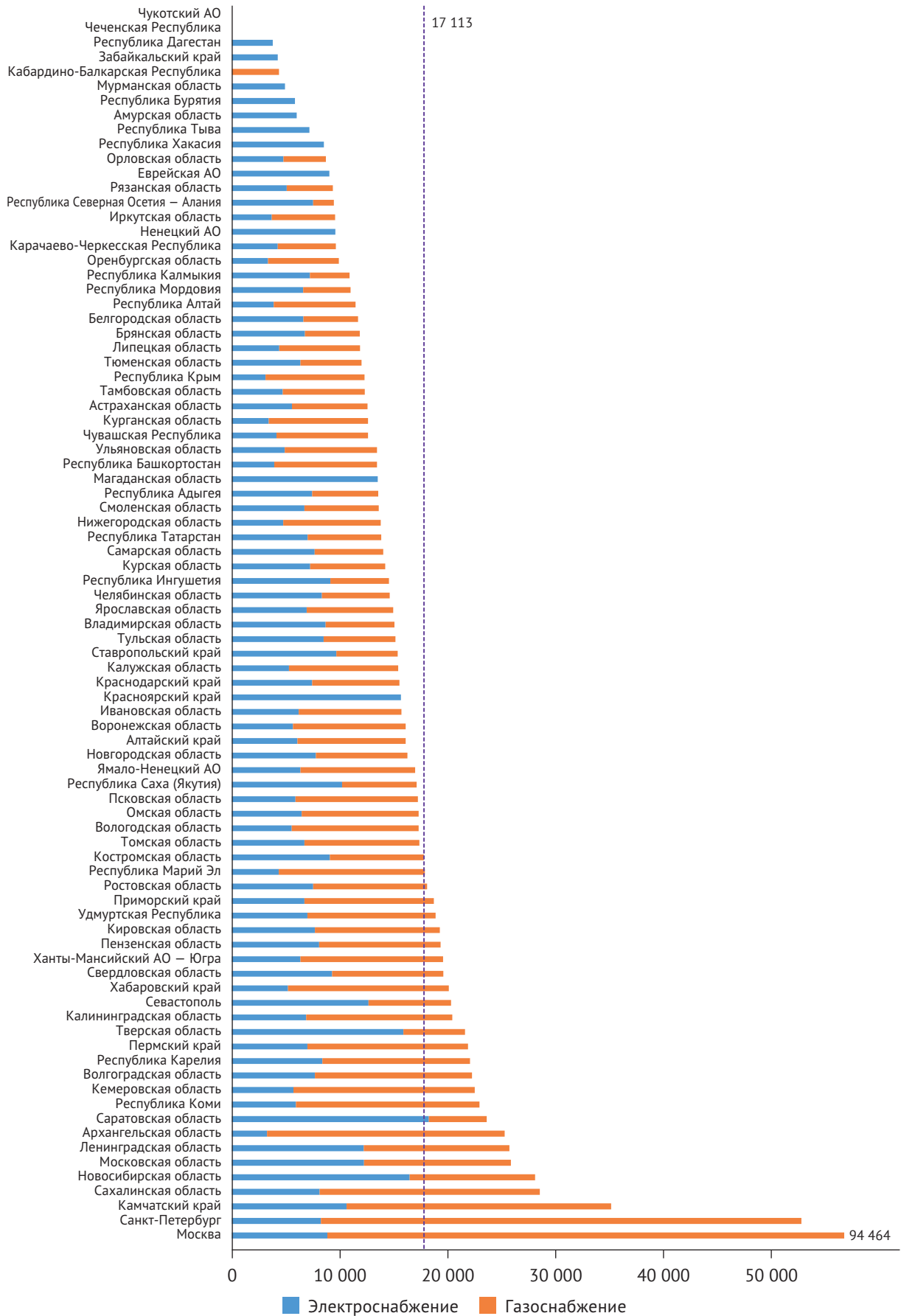


Рис. 86. Стоимость подключения СНТ к сетям инженерно-технического обеспечения в 2023 г., тыс. руб.

4 Рэнкинги субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения за период 2021–2023 гг.

В настоящем разделе приводится сравнение суммарной стоимости подключения (технологического присоединения) примеров объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.

Среди национальных целей развития Российской Федерации⁹ на период до 2030 г. можно выделить следующие, непосредственно связанные с доступностью сетей инженерно-технического обеспечения:

- комфортная и безопасная среда для жизни (улучшение жилищных условий не менее 5 млн семей ежегодно и увеличение объема жилищного строительства не менее чем до 120 млн кв. м в год; улучшение качества городской среды);
- достойный, эффективный труд и успешное предпринимательство (увеличение численности занятых в сфере малого и среднего предпринимательства, включая индивидуальных предпринимателей и самозанятых);
- цифровая трансформация (достижение «цифровой зрелости» ключевых отраслей экономики и социальной сферы; увеличение доли массовых социально значимых услуг, доступных в электронном виде, до 95%).

При оценке инвестиционного потенциала регионов рассматривают инфраструктурную обеспеченность, их экономико-географическое положение и инвестиционный риск.

Доступность электроснабжения, газоснабжения и систем жилищно-коммунального хозяйства является одним из критериев инфраструктурной обеспеченности регионов и способствует созданию новых точек экономического роста в регионах.

С учетом того, что порядок подключения к сетям инженерно-технического обеспечения определяется едиными правилами, утвержденными Правительством Российской Федерации, региональные различия доступности ресурсов в основном определяются ценовым фактором, то есть стоимостью подключения (технологического присоединения).

Для построения рэнкинга субъектов Российской Федерации по стоимости подключения (технологического присоединения) ниже приводится суммарная стоимость подключения всех рассмотренных выше примеров объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения отдельно по 2021, 2022 и 2023 гг.

С учетом проведенного анализа можно выделить регионы с наибольшей и наименьшей стоимостью суммарного подключения всех примеров объектов капитального строительства. В связи с отсутствием установленных ставок, необходимых для расчета стоимости подключения, с целью корректного сопоставления данных, из рэнкинга исключены пять регионов: Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Чеченская Республика и Чукотский автономный округ.

⁹ Указ Президента Российской Федерации от 21.07.2020 г. № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года».

Рэнкинги субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения за период 2021–2023 гг. с разделением по стоимости подключения типовых примеров объектов капитального строительства представлены на рис. 87–89.

На рис. 90–92 рэнкинги приведены с разделением по суммарной стоимости подключения к отдельным видам ресурсов.

Также на рис. 93–95 рэнкинги стоимости подключения представлены на плиточной карте Российской Федерации.

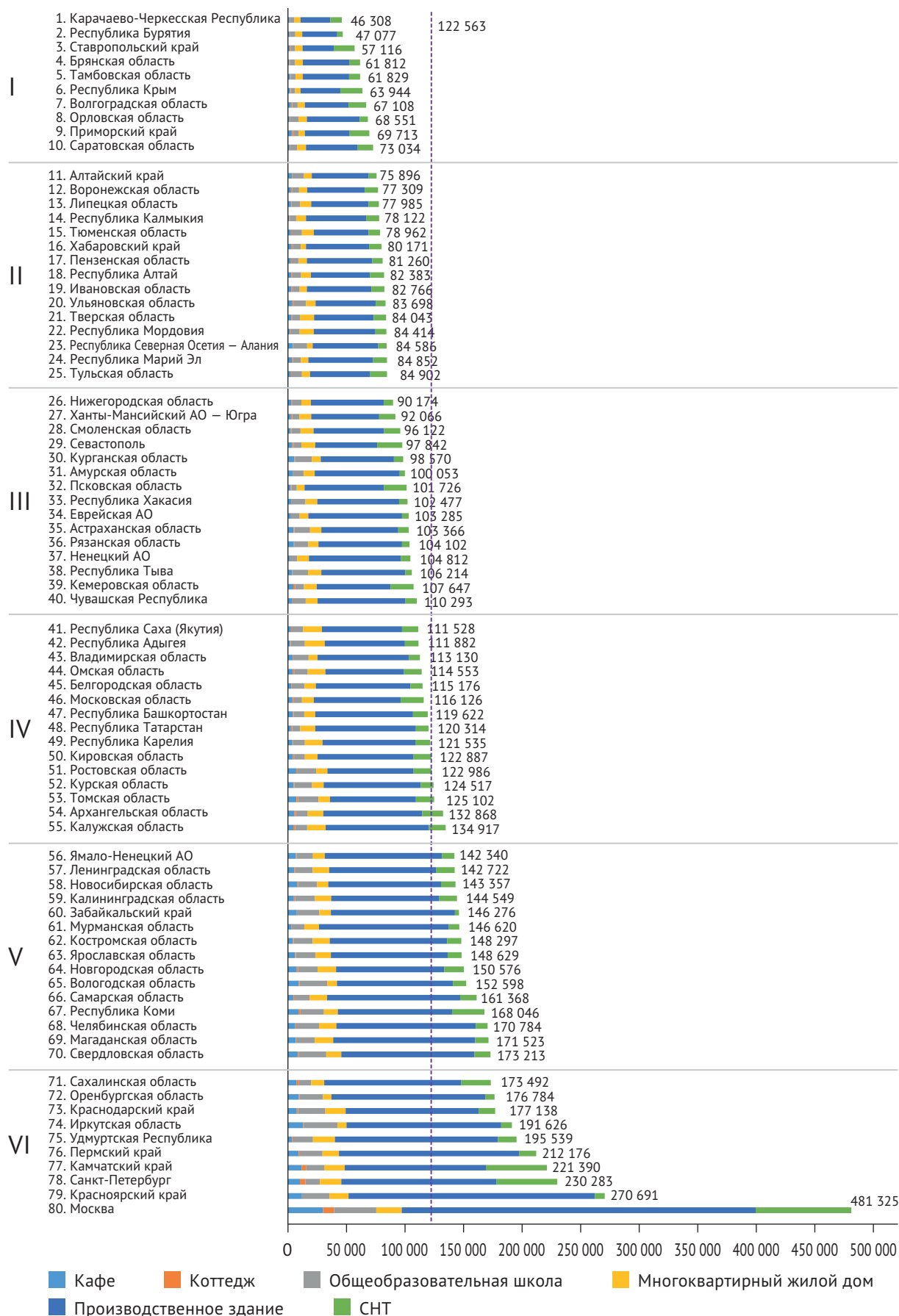


Рис. 87. Рэнкинг субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в 2021 г., тыс. руб.

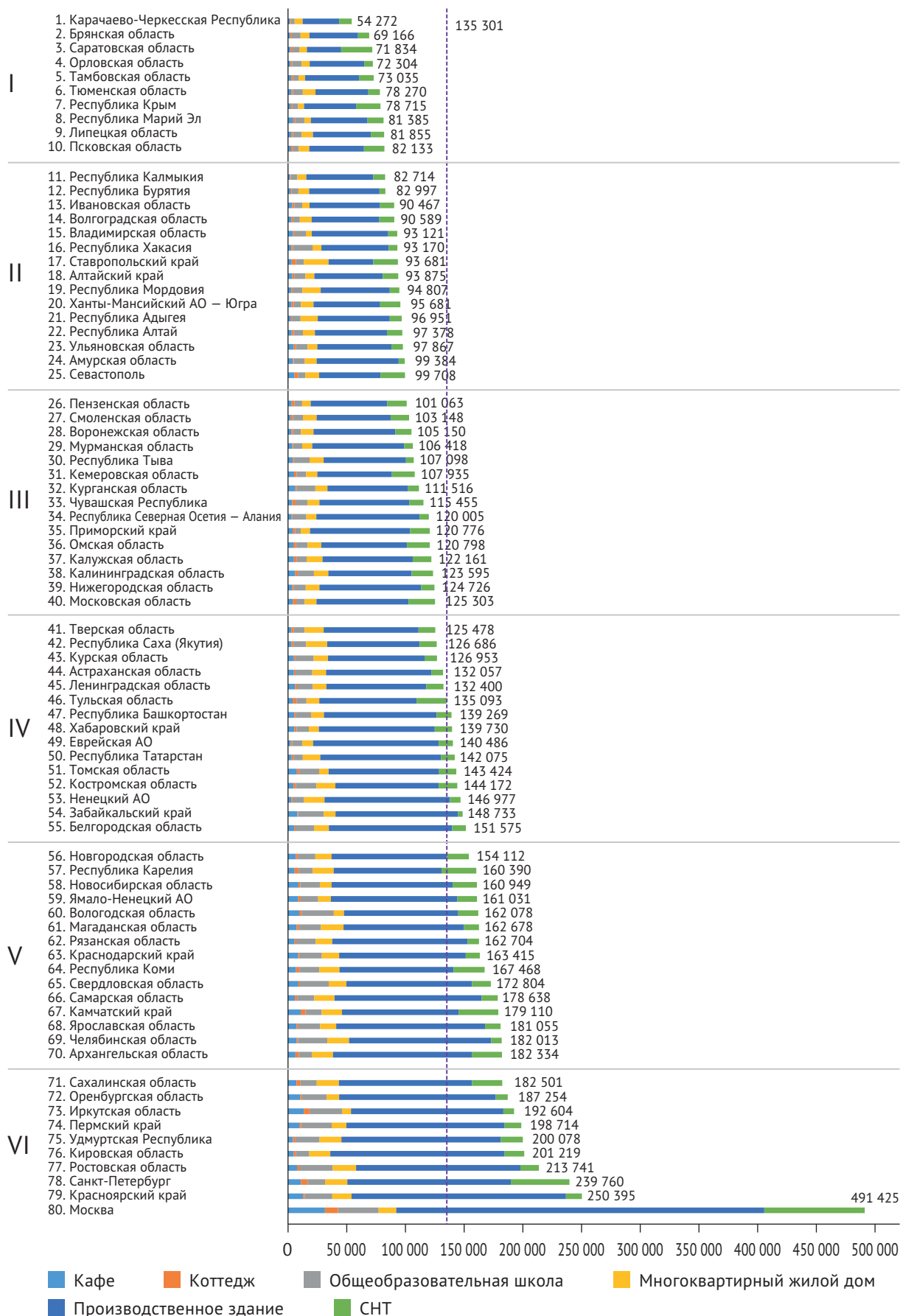


Рис. 88. Рэнкинг субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в 2022 г., тыс. руб.

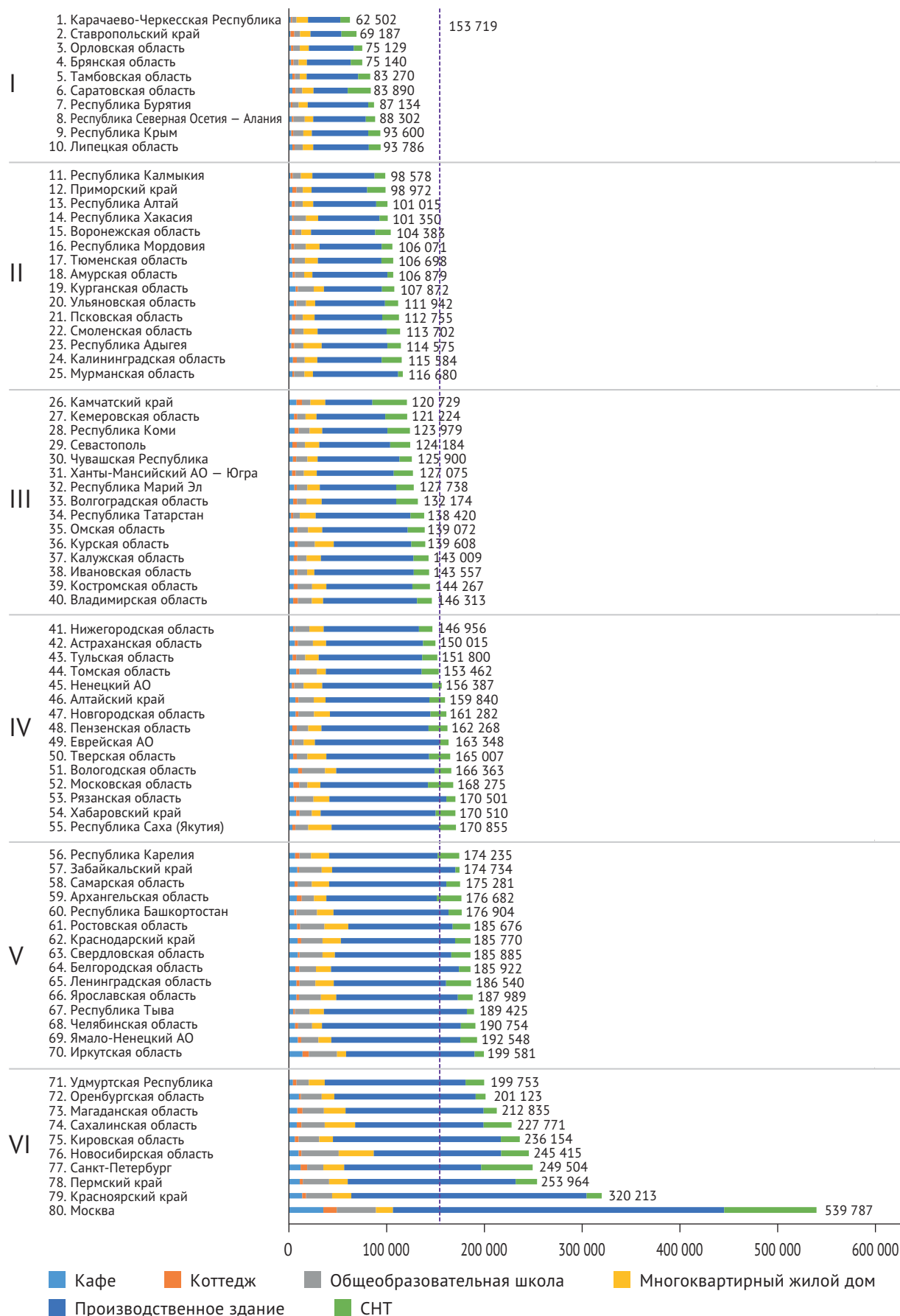


Рис. 89. Рэнкинг субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в 2023 г., тыс. руб.

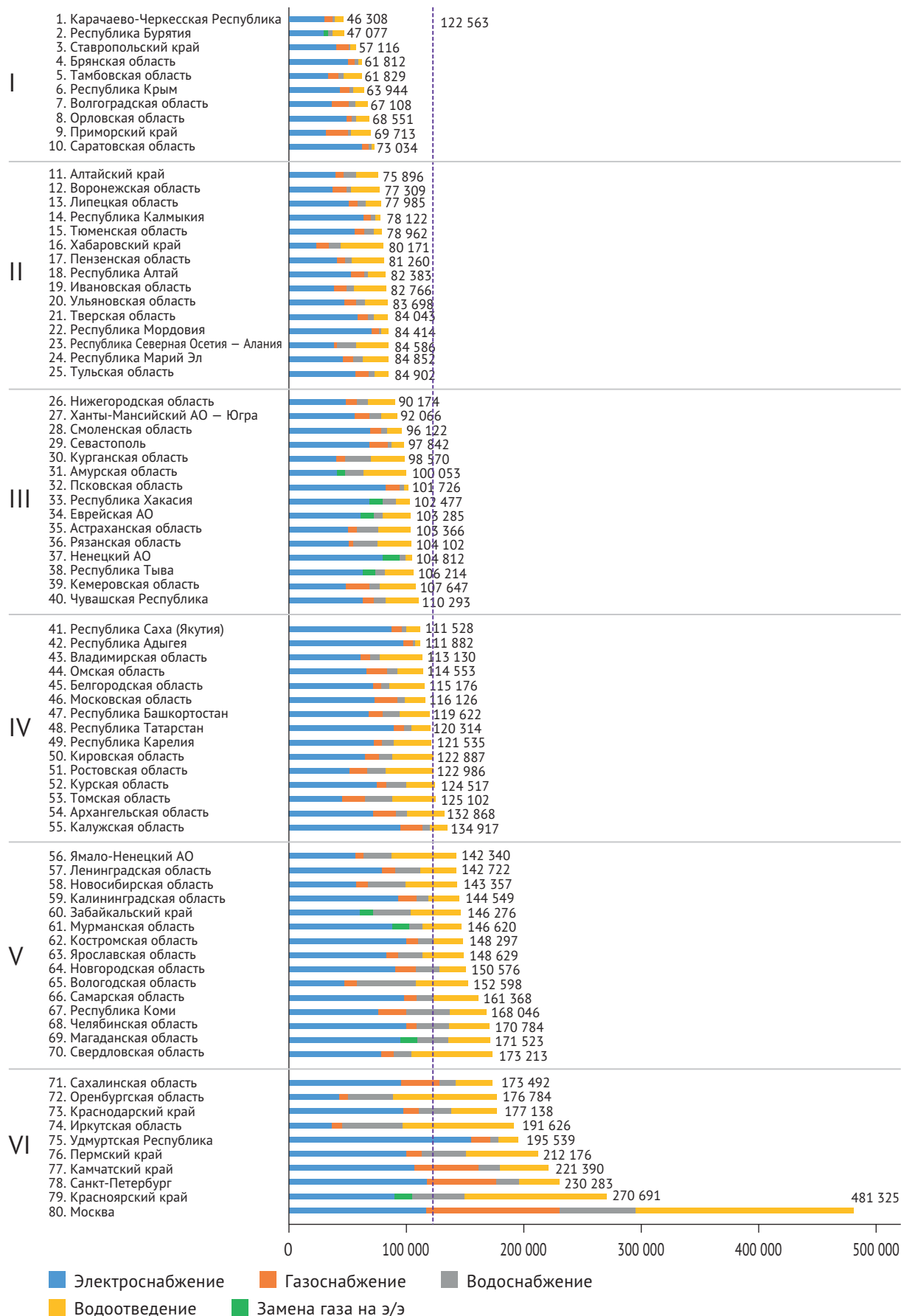


Рис. 90. Рэнкинг субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения с разделением по видам ресурсов в 2021 г., тыс. руб.

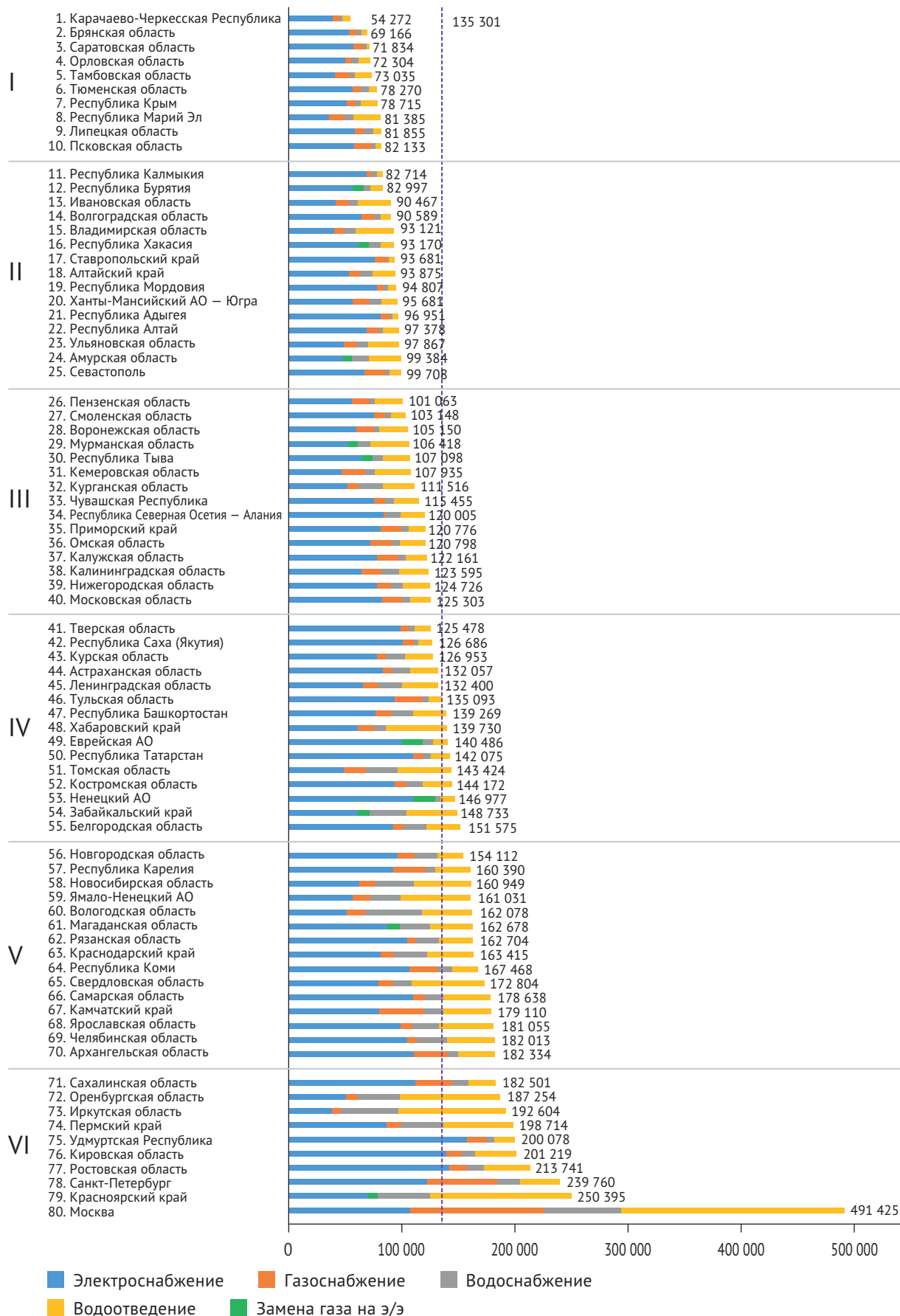


Рис. 91. Рэнкинги субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения с разделением по видам ресурсов в 2022 г., тыс. руб.

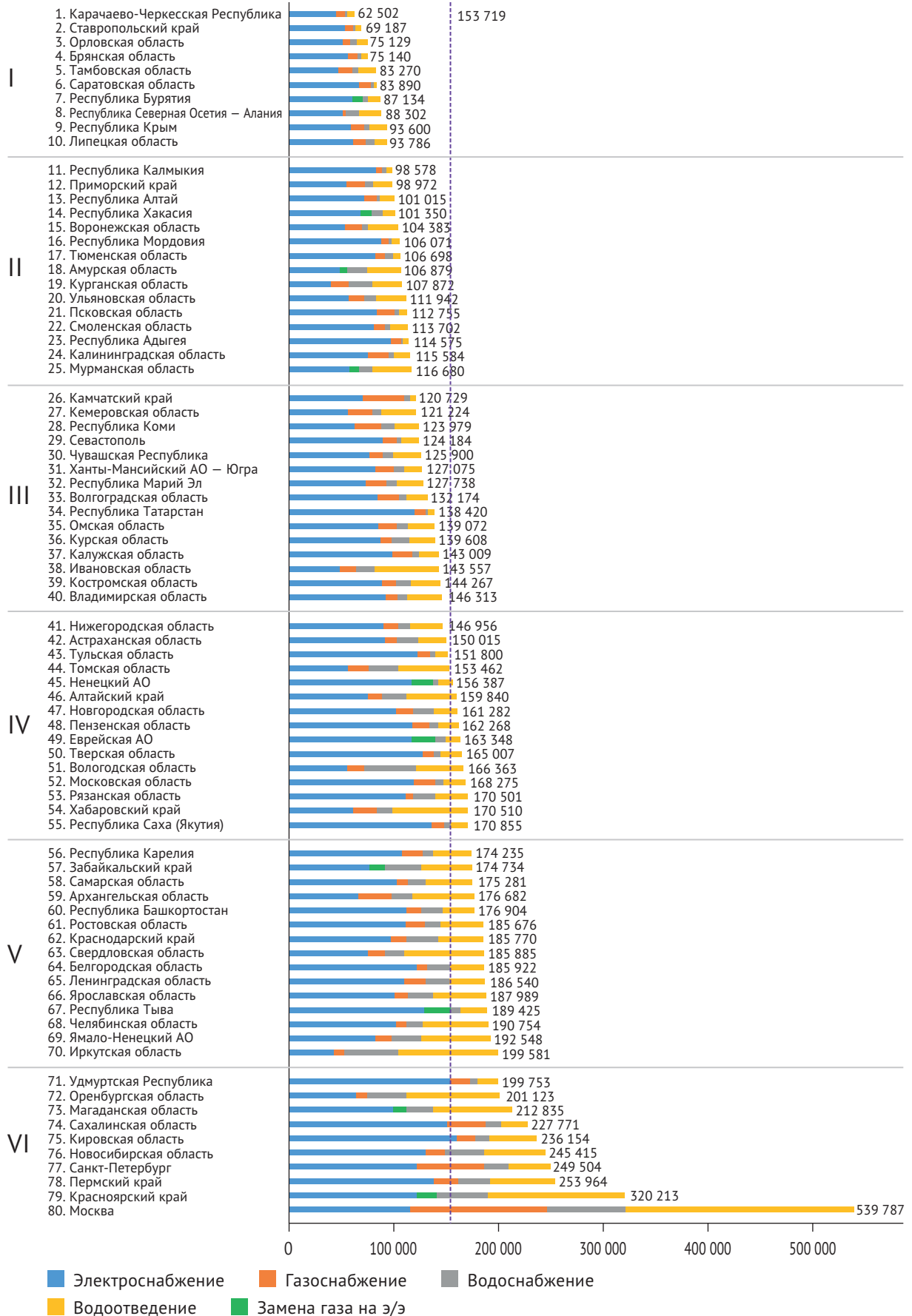


Рис. 92. Рэнкинг субъектов Российской Федерации по суммарной стоимости подключения с разделением по видам ресурсов в 2023 г., тыс. руб.

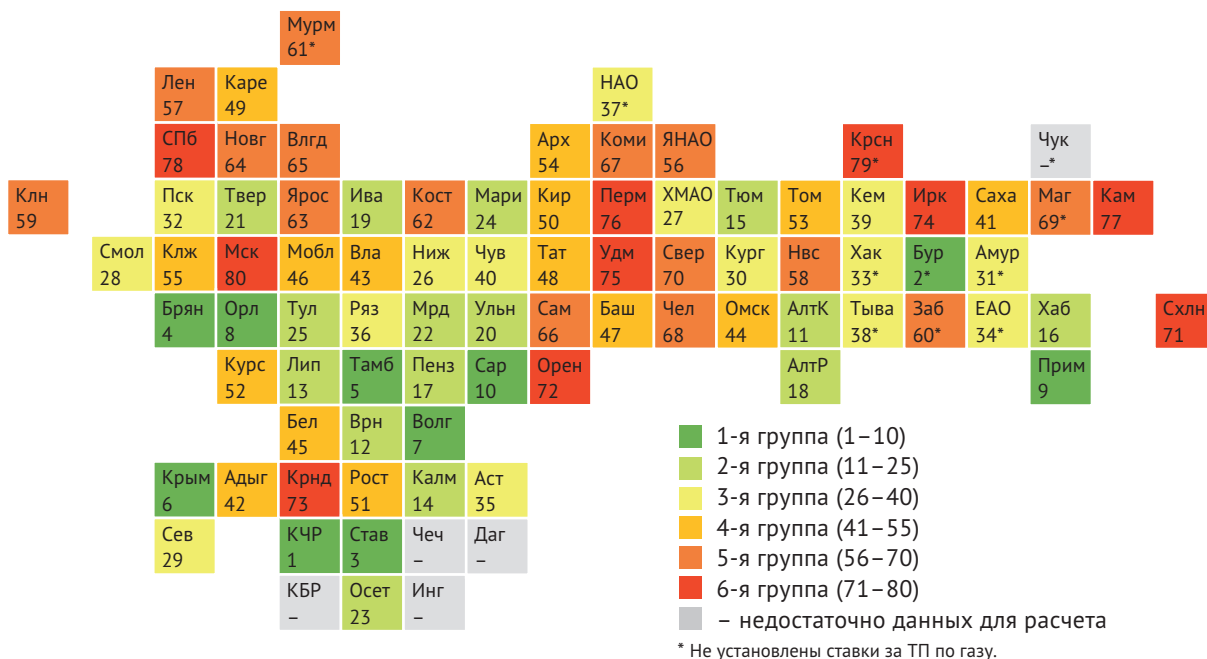


Рис. 93. Рэнкинг суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в 2021 г.

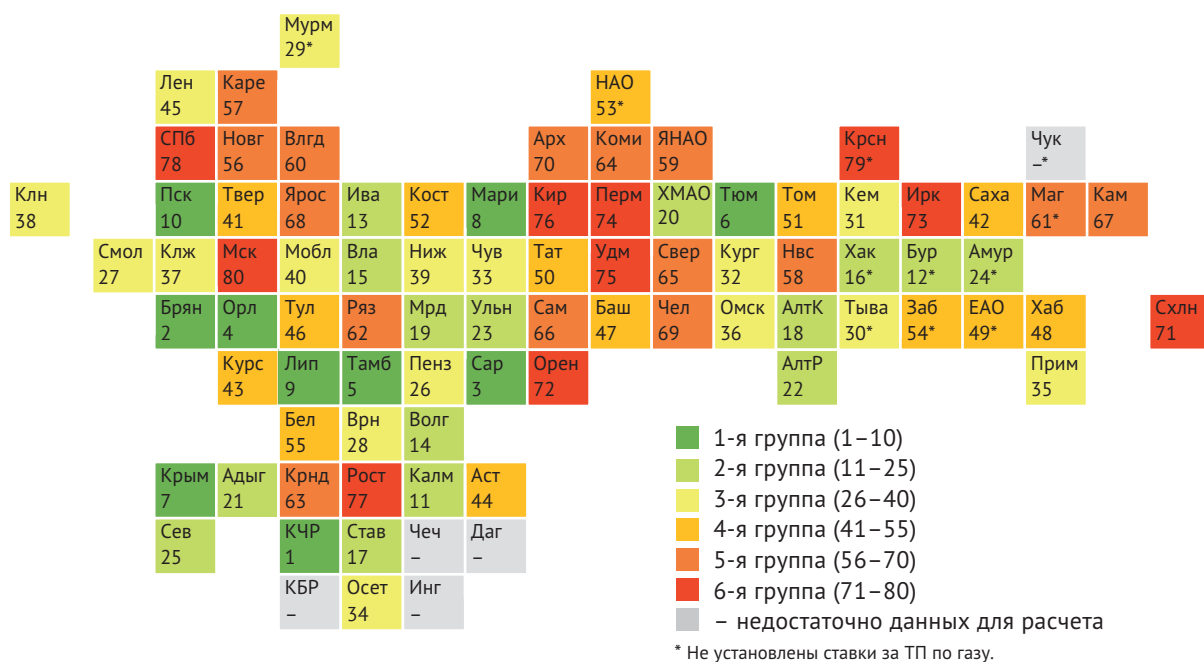


Рис. 94. Рэнкинг суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в 2022 г.

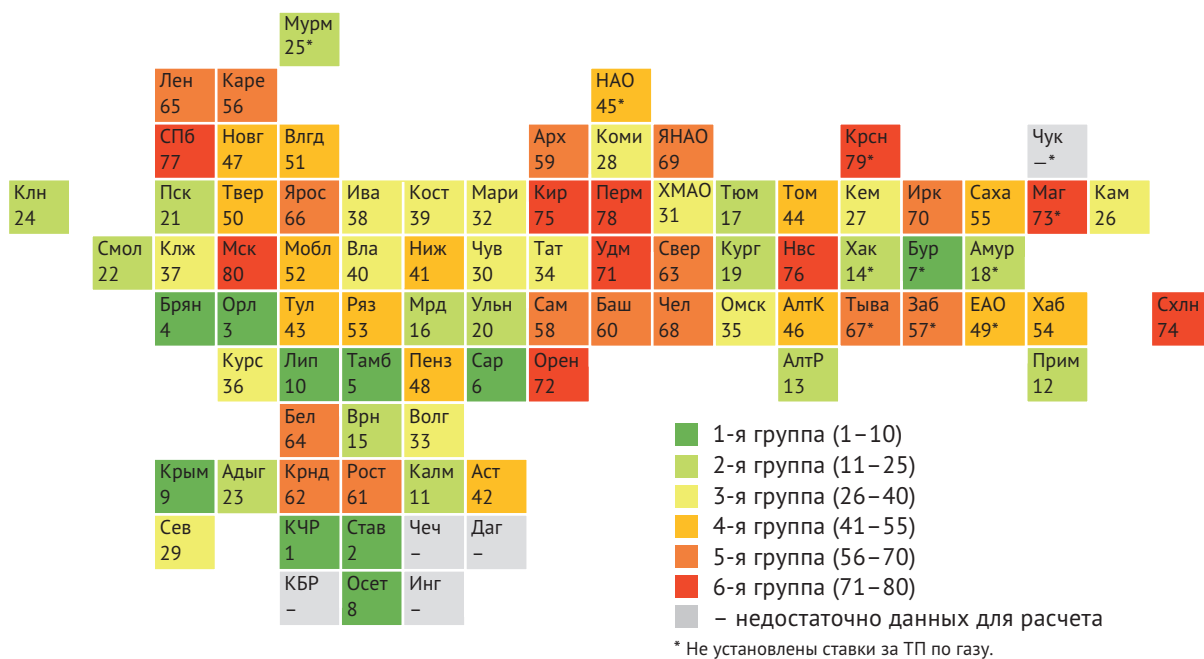


Рис. 95. Рэнкинг суммарной стоимости подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в 2023 г.

Приложение 1

Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленным стандартизированным тарифным ставкам за технологическое присоединение к электрическим сетям

№	Регион	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Алтайский край	Решение от 18.12.2020 № 505	Решение от 24.12.2021 № 558	Решение от 28.11.2022 № 529
2	Амурская область	Приказ от 16.12.2020 № 147-пр/э	Приказ от 24.12.2021 № 177-пр/э	Приказ от 21.11.2022 № 119-пр/э
3	Архангельская область	Постановление от 01.12.2020 № 63-э/5	Постановление от 11.11.2021 № 66-э/1	Постановление от 22.11.2022 № 91-э/53
4	Астраханская область	Постановление от 25.12.2020 № 168	Постановление от 28.12.2021 № 182	Постановление от 28.11.2022 № 180
5	Республика Башкортостан	Постановление от 22.12.2020 № 782	Постановление от 22.12.2021 № 802	Постановление от 23.11.2022 № 540
6	Белгородская область	Приказ от 24.12.2020 № 30/4	Приказ от 29.12.2021 № 35/7	Приказ от 17.11.2022 № 36/4
7	Брянская область	Приказ от 18.12.2020 № 31/2-пэ	Приказ от 27.12.2021 № 35/1-пэ	Приказ от 25.11.2022 № 35/4-пэ
8	Владимирская область	Постановление от 5.11.2020 № 34/173	Постановление от 02.12.2021 № 43/279	Постановление от 18.11.2022 № 37/196
9	Волгоградская область	Приказ от 25.12.2020 № 49/1	Приказ от 23.12.2021 № 42/2	Приказ от 28.11.2022 № 45/1
10	Вологодская область	Приказ от 18.12.2020 № 707-р	Приказ от 27.12.2021 № 708-р	Приказ от 25.11.2022 № 472-р
11	Воронежская область	Приказ от 17.12.2020 № 57/59	Приказ от 27.12.2021 № 76/11	Приказ от 28.11.2022 № 72/16
12	Еврейская АО	Приказ от 11.12.2020 № 38/1-п	Приказ от 23.12.2021 № 43/1-п	Приказ от 28.11.2022 № 39/3-п
13	Свердловская область	Постановление от 23.12.2020 № 251-ПК	Постановление от 29.12.2021 № 258-ПК	Постановление от 28.11.2022 № 234-ПК
14	Забайкальский край	Приказ от 18.12.2020 № 593-НПА	Приказ от 17.12.2021 № 693-НПА	Приказ от 18.11.2022 № 814-НПА
15	Ивановская область	Постановление от 30.12.2020 № 78-э/6	Постановление от 30.12.2021 № 61-э/3	Постановление от 28.11.2022 № 55-э/3
16	Иркутская область	Приказ от 25.12.2020 № 486-спр	Приказ от 27.12.2021 № 79-446-спр	Приказ от 29.11.2022 № 79-674-спр
17	Кабардино-Балкарская Республика	Приказ от 29.12.2020 № 99	Приказ от 28.12.2021 № 280	Приказ от 28.11.2022 № 248
18	Калининградская область	Приказ от 28.12.2020 № 136-01тпэ/20	Приказ от 28.12.2021 № 87-01тпэ/21	Приказ от 29.11.2022 № 98-01тпэ/22
19	Калужская область	Приказ от 28.12.2020 № 522-РК	Приказ от 27.12.2021 № 526-РК	Приказ от 24.11.2022 № 555-РК

№	Регион	2021 г.	2022 г.	2023 г.
20	Камчатский край	Постановление от 18.12.2020 № 369	Постановление от 20.12.2021 № 349	Постановление от 18.11.2022 № 369
21	Карачаево-Черкесская Республика	Постановление от 30.12.2020 № 119	Постановления от 17.12.2021 № 130	Постановления от 28.11.2022 № 130
22	Кемеровская область	Постановление от 31.12.2020 № 843	Постановление от 23.12.2021 № 910	Постановление от 29.11.2022 № 947
23	Кировская область	Решение от 29.12.2020 № 43/17-ээ-2021	Решение от 28.12.2021 № 46/13-ээ-2022	Решение от 28.11.2022 № 46/44-ээ-2022
24	Костромская область	Постановление от 25.12.2020 № 20/505	Постановление от 28.12.2021 № 21/472	Постановление от 28.11.2022 № 22/496
25	Краснодарский край	Приказ от 29.12.2020 № 49/2020-э	Приказ от 29.12.2021 № 46/2021-э	Приказ от 25.11.2022 № 38/2022-э
26	Красноярский край	Приказ от 29.12.2020 № 70-э	Приказ от 29.12.2021 № 99-э	Приказ от 18.11.2022 № 82-э
27	Курганская область	Постановление от 25.12.2020 № 58-1	Постановление от 28.12.2021 № 56-4	Постановление от 29.11.2022 № 55-2
28	Курская область	Постановление от 25.12.2020 № 79	Постановление от 28.12.2021 № 88	Постановление от 28.11.2022 № 85
29	Ленинградская область	Приказ от 30.12.2020 № 669-п	Приказ от 30.12.2021 № 608-п	Приказ от 29.11.2022 № 541-п
30	Липецкая область	Постановление от 29.12.2020 г. № 51/2	Постановление от 24.12.2021 № 49/2	Постановление от 25.11.2022 № 54/24
31	Магаданская область	Приказ от 30.12.2020 № 79-1/э	Приказ от 30.12.2021 № 65-1/э	Приказ от 28.11.2022 № 57-1/э
32	Москва	Приказ от 23.12.2020 № 417-ТР	Приказ от 21.12.2021 № 453-ТР	Приказ от 25.11.2022 № 460-ТР
33	Московская область	Распоряжение от 18.12.2020 № 277-Р	Распоряжение от 17.12.2021 № 276-Р	Распоряжение от 20.11.2022 № 215-Р
34	Мурманская область	Постановление от 25.12.2020 № 59/2	Постановление от 28.12.2021 № 54/1	Постановление от 28.11.2022 № 47/1
35	Ненецкий АО	Приказ от 14.12.2020 № 63	Приказ от 27.12.2021 № 68	Приказ от 25.11.2022 № 65
36	Нижегородская область	Решение от 17.12.2020 № 53/1	Решение от 10.12.2021 № 54/1	Решение от 25.11.2022 № 49/47
37	Новгородская область	Постановление от 07.12.2020 № 70	Постановление от 17.12.2021 № 95/2	Постановление от 18.11.2022 № 63/4
38	Новосибирская область	Приказ от 29.12.2020 № 666-ЭЭ	Приказ от 28.12.2021 № 609-ЭЭ	Приказ от 29.11.2022 № 594-ЭЭ
39	Омская область	Приказ от 24.12.2020 № 567/91	Приказ от 23.12.2021 № 666/96	Приказ от 24.11.2022 № 423/65
40	Оренбургская область	Приказ от 17.12.2020 № 273-э/э, от 17.12.2020 № 274-э/э	Приказ от 23.12.2021 № 282-э/э, от 23.12.2021 № 283-э/э, от 20.01.2022 № 2-э/э	Приказ от 25.11.2022 № 239-э/э

№	Регион	2021 г.	2022 г.	2023 г.
41	Орловская область	Приказ от 22.12.2020 № 529-Т	Приказ от 27.12.2021 № 613-Т	Приказ от 28.11.2022 № 570-Т
42	Пензенская область	Приказ от 30.12.2020 № 223	Приказ от 30.12.2021 № 143	Приказ от 28.11.2022 № 112-т
43	Пермский край	Постановление от 29.12.2020 № 171-тп	Постановление от 29.12.2021 № 120-тп	Постановление от 29.11.2022 № 111-тп
44	Приморский край	Постановление от 25.12.2020 № 69/12 (редакции от 17.02.2021 № 5/1, от 25.02.2021 № 6/3, от 31.03.2021 № 10/2, от 12.05.2021 № 15/5, от 02.06.2021 № 18/4, от 09.06.2021 № 19/1, от 16.06.2021 № 20/1, от 23.06.2021 № 21/5, от 21.07.2021 № 24/1, от 28.07.2021 № 25/1)	Постановление от 27.11.2021 № 61/3	Постановление от 28.11.2022 № 66/1
45	Псковская область	Приказ от 25.12.2020 № 292-э	Приказ от 30.12.2021 № 288-э	Приказ от 28.11.2022 № 290-э
46	Республика Северная Осетия – Алания	Постановление от 29.12.2020 № 63	Постановление от 29.12.2021 № 69	Постановление от 29.11.2022 № 91
47	Республика Адыгея	Приказ от 29.12.2020 № 49/2020-э	Приказ от 29.12.2021 № 46/2021-э	Приказ от 25.11.2022 № 38/2022-э
48	Республика Алтай	Приказ от 29.12.2020 № 44/3	Приказ от 22.12.2021 № 34/8	Приказ от 28.11.2022 № 40/9
49	Республика Бурятия	Приказ от 22.12.2020 № 1/13	Приказ от 22.12.2021 № 1/37	Приказ от 17.11.2022 № 1/23
50	Республика Дагестан	Постановление от 25.12.2020 № 84	Постановление от 24.12.2021 № 134	Постановление от 25.11.2022 № 45-ОД-206/22
51	Республика Ингушетия	Постановление от 28.12.2020 № 27	Постановление от 30.12.2021 № 31	Постановление от 25.11.2022 № 57-п
52	Республика Калмыкия	Приказ от 18.12.2020 № 60-п/тпэ	Приказ от 23.12.2021 № 98-п/тп	Приказ от 25.11.2022 № 94-п/тп
53	Республика Карелия	Постановление от 18.12.2020 № 186	Постановление от 22.12.2021 № 188	Постановление от 25.11.2022 № 179
54	Республика Коми	Приказ от 16.12.2020 № 12/7	Приказ от 24.12.2021 № 73/1	Приказ от 25.11.2022 № 80/8
55	Республика Крым	Приказ от 24.12.2020 № 52/1	Приказ от 23.12.2021 № 59/6	Приказ от 29.11.2022 № 60/5
56	Республика Марий Эл	Приказ от 28.12.2020 № 182 т	Приказ от 27.12.2021 № 183 т	Приказ от 25.11.2022 № 168 т
57	Республика Мордовия	Приказ от 25.12.2020 № 257	Приказ от 28.12.2021 № 282	Приказ от 25.11.2022 № 262
58	Республика Саха (Якутия)	Постановление от 28.12.2020 № 331	Постановление от 28.12.2021 № 326	Постановление от 25.11.2022 № 318

№	Регион	2021 г.	2022 г.	2023 г.
59	Республика Татарстан	Постановление от 15.12.2020 № 430-122/тп-2020	Постановление от 06.07.2022 № 92-44/тп-2022	Постановление от 18.11.2022 № 652-216/тп-2022
60	Республика Тыва	Постановление от 25.12.2020 № 44	Постановление от 29.12.2021 № 60	Постановление от 18.11.2022 № 39
61	Республика Хакасия	Приказ от 24.12.2020 № 16-п	Приказ от 24.12.2021 № 29-п	Приказ от 25.11.2022 № 179-п
62	Ростовская область	Постановление от 29.12.2020 № 60/20	Постановление от 29.12.2021 № 75/1	Постановление от 28.11.2022 № 68/4
63	Рязанская область	Постановление от 10.12.2020 № 264	Постановление от 24.12.2021 № 374	Постановление от 28.11.2022 № 405
64	Самарская область	Приказ от 28.12.2020 № 887	Приказ от 30.12.2021 № 839	Приказ от 28.11.2022 № 839
65	Санкт-Петербург	Распоряжение от 29.12.2020 № 290-р	Распоряжение от 29.12.2021 № 236-р	Распоряжение от 28.11.2022 № 204-р
66	Саратовская область	Постановление от 29.12.2020 № 37/9	Постановление от 28.12.2021 № 53/10	Постановление от 29.11.2022 № 55/1
67	Сахалинская область	Приказ от 14.12.2020 № 76-э	Приказ от 16.12.2021 № 79-э	Приказ от 17.11.2022 № 105-э
68	Севастополь	Приказ от 30.12.2020 № 544-ОД Приказ от 22.07.2021 № 29-УТ	Приказ от 28.12.2021 № 125-УТ	Приказ от 25.11.2022 № 187-УТ
69	Смоленская область	Постановление от 24.12.2020 № 315	Постановление от 27.12.2021 № 353	Постановление от 28.11.2022 № 318
70	Ставропольский край	Постановление от 28.12.2020 № 82/1	Постановление от 23.12.2021 № 77/1	Постановление от 25.11.2022 № 84/1
71	Тамбовская область	Приказ от 21.12.2020 № 174-э	Приказ от 21.12.2021 № 188-э	Приказ от 16.11.2022 № 115-э
72	Тверская область	Приказ от 30.12.2020 № 493-нп	Приказ от 29.12.2021 № 566-нп	Приказ от 28.11.2022 № 488-нп
73	Томская область	Приказ от 28.12.2020 № 6-672	Приказ от 28.12.2021 № 6-669	Приказ от 29.11.2022 № 6-637
74	Тульская область	Постановление от 24.12.2020 № 38/6	Постановление от 23.12.2021 № 53/2	Постановление от 25.11.2022 № 50/3
75	Тюменская область	Распоряжение от 29.12.2020 № 28-тп	Распоряжение от 28.12.2021 № 38-тп	Распоряжение от 29.11.2022 № 40-тп
76	Удмуртская Республика	Приказ от 01.12.2020 № 26/2	Приказ от 07.12.2021 № 23/2, от 13.07.2022 № 15/1	Приказ от 16.11.2022 № 25/2
77	Ульяновская область	Приказ от 18.12.2020 № 344-П	Приказ от 14.07.2022 № 47-П	Приказ от 18.11.2022 № 92-П
78	Хабаровский край	Постановление от 29.12.2020 № 44/30	Постановление от 29.12.2021 № 45/4	Постановление от 28.11.2022 № 48/1
79	Ханты-Мансийский АО – Югра	Распоряжение от 29.12.2020 № 28-тп	Распоряжение от 28.12.2021 № 38-тп	Распоряжение от 29.11.2022 № 40-тп

№	Регион	2021 г.	2022 г.	2023 г.
80	Челябинская область	Постановление от 28.12.2020 № 68/64	Постановление от 27.12.2021 № 83/2	Постановление от 29.11.2022 № 103/1
81	Чеченская Республика	Решение от 24.12.2020 № 123-э	Решение от 28.12.2021 № 133-э	Решение от 22.11.2022 № 136-э
82	Чувашская Республика	Постановление от 17.12.2020 № 91-26/тп	Постановление от 14.12.2021 № 80-22/тп	Постановление от 16.11.2022 № 58-15/тп
83	Чукотский АО	Постановление от 29.12.2020 № 35-э/1	Постановление от 28.12.2021 № 30-э/14	Постановление от 28.11.2022 № 25-э/13
84	Ямало-Ненецкий АО	Распоряжение от 29.12.2020 № 28-тп	Распоряжение от 28.12.2021 № 38-тп	Распоряжение от 29.11.2022 № 40-тп
85	Ярославская область	Приказ от 28.12.2020 № 453-стс	Приказ от 29.12.2021 № 469-стс	Приказ от 29.11.2022 № 363-стс

Приложение 2

Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленным стандартизированным тарифным ставкам для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Алтайский край	ООО «Газпром газораспределение Барнаул»	Решение от 25.11.2020 № 351	Решение от 11.11.2021 № 283	Решение от 25.11.2022 № 477
2	Амурская область	Амурская область	н/д	н/д	н/д
3	Архангельская область	ООО «Газпром газораспределение Архангельск»	Постановление от 26.12.2020 № 73-п/12	Постановление от 27.12.2021 № 86-п/3	Постановление от 27.12.2022 № 103-п/5
4	Астраханская область	АО «Газпром газораспределение-Астрахань»	Постановление от 14.12.2020 № 118	Постановление от 27.12.2021 № 178	Постановление от 15.11.2022 № 38
5	Белгородская область	АО «Газпром газораспределение Белгород»	Приказ от 24.12.2020 № 30/2	Приказ от 24.12.2021 № 34/2	Приказ от 23.12.2022 № 44/2
6	Брянская область	АО «Газпром газораспределение Брянск»	Приказ от 25.12.2020 № 34/9-г	Приказ от 27.12.2021 № 35/10-г	Приказ от 27.12.2022 № 41/1-г
7	Владимирская область	АО «Газпром газораспределение Владимир»	Постановление от 15.12.2020 № 43/353	Постановление от 30.12.2021 № 52/490	Постановление от 22.12.2022 № 46/452
8	Волгоградская область	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»	Приказ от 28.12.2020 № 50/1	Приказ от 28.12.2021 № 43/17	Приказ от 28.12.2022 № 49/2
9	Вологодская область	АО «Газпром газораспределение Вологда»	Приказ от 14.12.2020 № 436-р	Приказ от 27.12.2021 № 720-р	Приказ от 11.11.2022 № 107-р
10	Воронежская область	ОАО «Газпром газораспределение Воронеж»	Приказ от 29.12.2020 № 62/1	Приказ от 28.12.2021 № 77/8	Приказ от 28.12.2022 № 80/10
11	Еврейская АО	Еврейская АО	н/д	н/д	н/д
12	Забайкальский край	Забайкальский край	н/д	н/д	н/д
13	Ивановская область	АО «Газпром газораспределение Иваново»	Постановление от 30.12.2020 № 78-г/1	Постановление от 30.12.2021 № 61-г/1	Постановление от 28.12.2022 № 65-г/1
14	Иркутская область	ООО «Газпром газораспределение Томск»	Приказ от 09.12.2020 № 372-спр	Приказ от 27.12.2021 № 79-446-спр	Приказ от 29.12.2022 № 79-726-спр
15	Кабардино-Балкарская Республика	АО «Газпром газораспределение Нальчик»	Приказ от 31.01.2018 № 2	Приказ от 28.02.2022 № 13	Приказ от 28.12.2022 № 261

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
16	Калининградская область	ОАО «Калининградгазификация»	Приказ от 28.12.2020 № 135-01тпг/20	Приказ от 27.12.2021 № 85-01тпг/21	Приказ от 21.12.2022 № 109-01тпг/22
17	Калужская область	АО «Газпром газораспределение Калуга»	Приказ от 28.12.2020 № 521-ПК	Приказ от 27.12.2021 № 528-ПК	Приказ от 26.12.2022 № 605-ПК
18	Камчатский край	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	Постановление от 28.10.2020 № 149	Постановление от 06.06.2022 № 77	Постановление от 23.11.2022 № 401
19	Карачаево-Черкесская Республика	АО «Газпром газораспределение Черкесск»	Постановление от 30.12.2020 № 121	Постановление от 29.12.2021 № 145	Постановление от 22.12.2022 № 141
20	Кемеровская область	ООО «Газпром газораспределение Томск»	Постановление от 24.12.2020 № 800	Постановление от 23.12.2021 № 913	Постановление от 29.12.2022 № 1030
21	Кировская область	АО «Газпром газораспределение Киров»	Решение от 30.12.2020 № 44/5-г-2021	Решение от 28.12.2021 № 46/16-г-2022	Решение от 28.12.2021 № 51/15-г-2023
22	Костромская область	АО «Газпром газораспределение Кострома»	Постановление от 25.12.2020 № 20/504	Постановление от 28.12.2021 № 21/473	Постановление от 28.12.2022 № 22/520
23	Краснодарский край	АО «Газпром газораспределение Краснодар»	Приказ от 30.12.2020 № 39/2020-газ	Приказ от 29.12.2021 № 31/2021-газ	Приказ от 28.12.2022 № 36/2022-газ
24	Красноярский край	АО «Норильсктрансгаз»	н/д	Приказ от 17.12.2021 № 14-г	Приказ от 08.12.2022 № 12-г
25	Курганская область	АО «Газпром газораспределение Курган»	Постановление от 25.12.2020 № 58-4	Постановление от 16.12.2021 № 53-3	Постановление от 17.11.2022 № 52-147
26	Курская область	АО «Газпром газораспределение Курск»	Постановление от 11.12.2020 № 55	Постановление от 24.12.2021 № 82	Постановление от 08.12.2022 № 97
27	Ленинградская область	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	Приказ от 30.12.2020 № 667-п	Приказ от 29.12.2021 № 600-п	Приказ от 20.12.2022 № 586-п
28	Липецкая область	АО «Газпром газораспределение Липецк»	Постановление от 25.12.2020 № 49/4	Постановление от 23.12.2021 № 48/2	Постановление от 23.12.2022 № 59/3
29	Магаданская область	Магаданская область	н/д	н/д	н/д
30	Москва	АО «МОСГАЗ», Москва	Приказ от 22.12.2020 № 411-ТР	Приказ от 27.12.2021 № 488-ТР	Приказ от 23.12.2022 № 486-ТР
31	Московская область	АО «Мособлгаз» на территории Московской области	Распоряжение от 12.11.2020 № 185-Р	Распоряжение от 15.12.2021 г. № 263-Р	Распоряжение от 19.12.2022 г. № 250-Р
32	Мурманская область	Мурманская область	н/д	н/д	н/д

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
33	Ненецкий АО	ГУП Ненецкого АО «Ненецкая коммунальная компания»	Приказ от 24.12.2020 № 79	Приказ от 27.12.2021 № 69	Приказ от 13.12.2022 № 70
34	Нижегородская область	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»	Решение от 22.12.2020 № 55/12	Решение от 23.12.2021 № 60/7	Решение от 8.12.2022 № 52/2
35	Новгородская область	«Газпром газораспределение Великий Новгород»	Постановление от 22.12.2020 № 79	Постановление от 27.12.2021 № 98/1	Постановление от 29.12.2022 № 77
36	Новосибирская область	ООО «Газпром газораспределение Томск»	Приказ от 01.12.2020 № 387-Г	Приказ от 23.12.2021 № 593-Г	Приказ от 15.12.2022 № 634-Г
37	Омская область	АО «Омскгоргаз»	Приказ от 24.12.2020 № 565/91	Приказ от 28.12.2021 № 676/97	Приказ от 28.12.2022 № 609/76
38	Оренбургская область	АО «Газпром газораспределение Оренбург»	Приказ от 28.12.2020 № 298-г	Приказ от 09.11.2021 № 116-г/п	Решение от 23.11.2022 № 222-г/п
39	Орловская область	АО «Газпром газораспределение Орел»	Приказ от 24.12.2020 № 531-Т	Приказ от 27.12.2021 № 606-Т	Приказ от 26.12.2022 № 600-Т
40	Пензенская область	АО «Газпром газораспределение Пенза»	Приказ от 30.12.2020 № 214	Приказ от 30.12.2021 № 134	Приказ от 20.12.2022 № 127-г
41	Пермский край	АО «Газпром газораспределение Пермь»	Постановление от 25.12.2020 № 165-тп	Постановление от 29.12.2021 № 121-тп	Постановление от 19.12.2022 № 125-тп
42	Приморский край	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	Постановление от 14.07.2021 № 23/3	Постановление от 25.11.2021 № 50/17	Постановление от 26.12.2022 № 76/2
43	Псковская область	АО «Газпром газораспределение Псков»	Приказ от 17.12.2020 № 260-г	Приказ от 15.12.2021 № 234-г	Приказ от 14.11.2022 № 75-г
44	Республика Северная Осетия – Алания	ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»	Постановление от 25.12.2020 № 61/1	Постановление от 13.12.2021 № 24	Постановление от 26.12.2022 № 102
45	Республика Адыгея	АО «Газпром газораспределение Майкоп»	Приказ от 24.12.2020 № 242-п	Приказ от 20.12.2021 № 265-п	Приказ от 19.12.2022 № 236-п
46	Республика Алтай	АО «Газпром газораспределение»	Приказ от 25.12.2020 № 43/10	Приказ от 28.12.2021 № 36/1	Приказ от 28.12.2022 № 45/1
47	Республика Башкортостан	ПАО «Газпром газораспределение Уфа»	Постановление от 17.12.2020 № 701	Постановление от 24.12.2021 № 808	Постановление от 20.12.2022 № 818
48	Республика Бурятия	Республика Бурятия	н/д	н/д	н/д
49	Республика Дагестан	ООО «Газпром газораспределение Дагестан»	Постановление от 01.02.2019 № 1	Постановление от 01.02.2019 № 1	Приказ от 29.12.2022 № 45-ОД-245/22

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
50	Республика Ингушетия	АО «Газпром газораспределение Назрань»	Постановление от 15.12.2020 № 13	Постановление от 30.12.2021 № 32	Постановление от 29.12.2022 № 67-П
51	Республика Калмыкия	АО «Газпром газораспределение Элиста»	Приказ от 25.12.2020 № 66-п/тпг	Приказ от 15.12.2021 № 101-п/тпг	Приказ от 23.12.2022 № 110-п/тпг
52	Республика Карелия	АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»	Постановление от 15.12.2020 № 164	Постановление от 24.12.2021 № 191	Постановление от 23.12.2022 № 230
53	Республика Коми	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар»	Приказ от 30.12.2020 № 20/5	Приказ от 30.12.2021 № 77/4	Приказ от 27.12.2022 № 95/3
54	Республика Крым	ГУП Республики Крым «Крымгазсети»	Приказ от 30.12.2020 № 54/5	Приказ от 30.12.2021 № 61/1	Приказ от 29.12.2022 № 68/2
55	Республика Марий Эл	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола»	Приказ от 28.12.2020 № 178 т	Приказ от 27.12.2021 № 190 т	Приказ от 19.12.2022 № 194 т
56	Республика Мордовия	АО «Газпром газораспределение Саранск»	Приказ от 24.11.2020 № 153	Приказ от 14.12.2021 № 211	Приказ от 20.12.2022 № 281
57	Республика Саха (Якутия)	АО «Сахатранснефтегаз»	Постановление от 28.12.2020 № 328	Постановление от 27.12.2021 № 323	Постановление от 27.12.2022 № 374
58	Республика Татарстан	ООО «Газпром трансгаз Казань»	Постановление от 5.11.2020 № 148-104/тп-2020	Постановление от 16.12.2021 № 632-239/тп-2021	Постановление от 20.12.2022 № 769-293/тп-2022
59	Республика Тыва	Республика Тыва	н/д	н/д	н/д
60	Республика Хакасия	Республика Хакасия	н/д	н/д	н/д
61	Ростовская область	ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»	Постановление от 24.12.2020 № 59/2	Постановление от 27.12.2021 № 74/4	Постановление от 29.12.2022 № 77/3
62	Рязанская область	АО «Газпром газораспределение Рязанская область»	Постановление от 29.12.2020 № 385	Постановление от 28.12.2021 № 377	Постановление от 27.12.2022 № 421
63	Самарская область	ООО «Газпром газораспределение Самара»	Приказ от 24.12.2020 № 862	Приказ от 24.12.2021 № 815	Приказ от 21.12.2022 № 906
64	Санкт-Петербург	ООО «ПетербургГаз»	Распоряжение от 14.12.2020 № 240-р	Распоряжение от 15.12.2021 № 205-р	Распоряжение от 14.12.2022 № 217-р
65	Саратовская область	АО «Газпром газораспределение Саратовская область»	Постановление от 29.12.2020 № 37/12	Постановление от 28.12.2021 № 53/13	Постановление от 15.12.2022 № 58/3
66	Сахалинская область	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	Приказ от 13.11.2020 № 45	Приказ от 25.10.2021 № 32	Приказ от 02.11.2022 № 51
67	Свердловская область	АО «Екатеринбурггаз», г. Екатеринбург	Постановление от 23.12.2020 № 253-ПК	Постановление от 22.12.2021 № 243-ПК	Постановление от 26.12.2022 № 257-ПК

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
68	Севастополь	ПАО «Севастопольгаз»	Приказ от 30.12.2020 № 549-ОД	Приказ от 03.12.2021 № 94-УТ	Приказ от 14.12.2022 № 216-УТ
69	Смоленская область	АО «Газпром газораспределение Смоленск»	Постановление от 30.12.2020 № 333	Постановление от 30.12.2021 № 371	Постановление от 29.12.2022 № 345
70	Ставропольский край	ГРО на территории Ставропольского края	Постановление от 28.12.2020 № 82/2	Постановление от 27.12.2021 № 79	Постановление от 28.12.2022 № 93/1
71	Тамбовская область	АО «Газпром газораспределение Тамбов»	Приказ от 27.11.2020 № 95-П	Приказ от 14.12.2021 № 147-п	Приказ от 28.11.2022 № 175-п
72	Тверская область	АО «Газпром газораспределение Тверь»	Приказ от 26.02.2021 № 41-нп	Приказ от 29.12.2021 № 577-нп	Приказ от 28.11.2022 № 505-нп
73	Томская область	АО «Газпром газораспределение Томск»	Приказ от 15.12.2020 № 8-475	Приказ от 15.12.2021 № 8-429	Приказ от 20.12.2022 № 8-591/9(676)
74	Тульская область	АО «Газпром газораспределение Тула»	Постановление от 24.12.2020 № 38/1	Постановление от 29.12.2021 № 55/1	Постановление от 28.12.2022 № 54/1
75	Тюменская область	АО «Газпром газораспределение Север» (Тюмень)	Распоряжение от 25.12.2020 № 879/01-21	Распоряжение от 28.12.2021 № 458/01-21	Распоряжение от 27.12.2022 № 516/01-21
76	Удмуртская Республика	АО «Газпром газораспределение Ижевск»	Приказ от 15.12.2020 № 27/131	Приказ от 07.12.2021 № 23/75	Приказ от 16.11.2022 № 25/302
77	Ульяновская область	ООО «Газпром газораспределение Ульяновск»	Приказ от 29.12.2020 № 363-П	Приказ от 28.12.2021 № 398-П	Приказ от 27.12.2022 № 352-П
78	Хабаровский край	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	Постановление от 16.12.2020 № 40/1	Постановление от 24.11.2021 № 38/5	Постановление от 7.12.2022 № 50/2
79	Ханты-Мансийский АО – Югра	АО «Газпром газораспределение Север»	Приказ от 10.12.2020 № 99-нп	Приказ от 14.12.2021 № 133-нп	Приказ от 13.12.2022 № 126-нп
80	Челябинская область	АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Постановление от 28.12.2020 № 68/15	Постановление от 27.12.2021 № 83/3	Постановление от 28.12.2022 № 115/1
81	Чеченская Республика	АО «Газпром газораспределение Грозный»	Решение от 30.12.2020 № 132-у	Решение от 30.12.2021 № 137-у	Решение от 30.12.2022 № 137-у
82	Чувашская Республика	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	Постановление от 28.12.2020 № 92-28/тп	Постановление от 28.12.2021 № 89-24/тп	Постановление от 6.12.2022 № 90-20/тп
83	Чукотский АО	Чукотский АО	н/д	н/д	н/д
84	Ямало-Ненецкий АО	АО «Газпром газораспределение Север»	Приказ от 25.12.2020 № 385-т	Приказ от 28.12.2021 № 542-т	Приказ от 29.12.2022 № 866-т
85	Ярославская область	АО «Газпром газораспределение Ярославль»	Приказ от 17.12.2020 № 439-тп/г	Приказ от 29.12.2021 № 459-тп/г	Приказ от 19.12.2022 № 411-тп/г

Приложение 3

Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленной плате за подключение к системам теплоснабжения

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Алтайский край	АО «Бийскэнерго»	Решение от 15.12.2020 № 455	н/д	н/д
2	Амурская область	АО «Дальневосточная генерирующая компания» (филиал «Амурская генерация» СП «Благовещенская ТЭЦ»)	Приказ от 03.09.2021 № 72-пр/г	н/д	н/д
3	Архангельская область	ПАО «ТГК-2» на территории г.о. – г. Архангельск	Постановление от 18.12.2020 №70-т/46	Постановление от 20.12.2021 № 81-т/3	Постановление от 17.11.2022 № 89-т/1
4	Астраханская область	ООО «Астраханские тепловые сети»	Постановление от 10.06.2021 № 15	Постановление от 01.03.2022 № 9	н/д
5	Белгородская область	ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» – «Белгородская генерация»	Приказ от 20.10.2020 № 20/1	Приказ от 07.12.2021 № 25/2	Приказ от 20.12.2022 № 43/1
6	Брянская область	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	н/д	н/д	н/д
7	Владимирская область	АО «Владимирские коммунальные системы» на территории г. Владимира	н/д	н/д	н/д
8	Волгоградская область	ООО «Концессии теплоснабжения»	Приказ от 18.12.2020 № 48/50	Приказ от 20.12.2021 № 41/26	Приказ от 20.12.2022 № 48/3
9	Вологодская область	АО «Вологдагор-тепловая сеть» (от источника теплоснабжения ПАО «ТГК-2») на территории г. Вологды	Приказ от 25.03.2019 № 86-р	Приказ от 31.01.2022 № 11-р	Приказ от 20.12.2022 № 740-р
10	Воронежская область	ПАО «Квадра» – «Воронежская генерация»	Приказ от 30.12.2020 № 63/2	Приказ от 07.12.2021 № 25/2	Приказ от 28.12.2022 № 80/6
11	Еврейская АО	МУП «Городские тепловые сети», г. Биробиджан	Приказ от 18.12.2018 № 48/4-п	Приказ от 18.12.2018 № 48/4-п	Приказ от 18.12.2018 № 48/4-п
12	Забайкальский край	ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14»	Приказ от 18.12.2020 № 619-НПА	Приказ от 26.11.2021 № 531-НПА	Приказ от 17.11.2022 № 774-НПА
13	Ивановская область	АО «ИвГТЭ»	Постановление от 17.11.2020 № 56-т/3	н/д	н/д

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
14	Иркутская область	До 2021 г. – ОАО «Иркутскэнерго», с 2022 г. – ООО «Байкальская энергетическая компания»	Приказ от 28.11.2014 № 555-спр	н/д	н/д
15	Кабардино-Балкарская Республика	МУП «Нальчикская теплоснабжающая компания»	н/д	н/д	н/д
16	Калининградская область	Муниципальное предприятие «Калининград-теплосеть», г.о. – г. Калининград	Приказ от 7.09.2020 № 63-02тпт/20	Приказ от 21.09.2021 № 40-01тпт/21	Приказ от 21.12.2022 № 110-01тпт/22
17	Калужская область	МУП «Калугатеплосеть», г. Калуга	Приказ от 14.12.2020 № 422-РК	Приказ от 17.12.2021 № 508-РК	Приказ от 21.11.2022 № 517-РК
18	Камчатский край	ПАО «Камчатскэнерго», г.о. Петропавловск-Камчатский	Постановление от 06.10.2021 № 143	Постановление от 16.12.2021 № 269	н/д
19	Карачаево-Черкесская Республика	ООО «Тепловые сети»	н/д	н/д	н/д
20	Кемеровская область	АО «Кузбассэнерго»	Постановление от 8.12.2020 № 512	Постановление от 07.12.2021 № 634	н/д
21	Кировская область	АО «Коммунэнерго»	Решение от 24.11.2020 № 37/54-тэ-2021	Решение от 30.11.2021 № 42/51-тэ-2022	Решение от 19.10.2022 № 37/2-тэ-2023
22	Костромская область	ПАО «ТГК-2»	Постановление от 11.12.2020 № 20/357	Постановление от 17.12.2021 № 21/445	Постановление от 16.12.2022 № 22/512
23	Краснодарский край	АО «АТЭК», филиал «Краснодар-теплоэнерго»	Приказ от 18.12.2020 № 353/2020-г	н/д	н/д
24	Красноярский край	Филиал «Минусинская теплосеть» АО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»	н/д	Приказ от 15.11.2021 № 84-п	Приказ от 15.12.2022 № 459-п
25	Курганская область	ПАО «Курганская генерирующая компания», г. Курган	Постановление от 21.12.2020 № 56-2	Постановление от 07.12.2021 № 51-9	Постановление от 25.10.2022 № 48-1
26	Курская область	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	Постановление от 11.12.2020 № 53	Постановление от 19.10.2021 № 31	Постановление от 27.09.2022 № 27
27	Ленинградская область	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» для МУП «Заневское поселение» Всеволожского муниципального р-на Ленинградской области	Приказ от 23.12.2020 № 662-п	Приказ от 20.12.2021 № 536-п	Приказ от 20.12.2022 № 583-п

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
28	Липецкая область	ПАО «Квадра» на территории Липецкой области	Постановление от 09.12.2020 № 40/1	Постановление от 17.12.2021 № 46/5	Постановление от 16.12.2022 № 57/2
29	Магаданская область	МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»	Приказ от 18.12.2020 № 53-1/э	Приказ от 20.12.2021 № 44-1/э	Приказ от 28.11.2022 № 58-1/э
30	Москва	ПАО «Московская объединенная энергетическая компания»	Приказ от 17.12.2020 № 303-ТР	Приказ от 17.12.2021 № 449-ТР	Приказ от 15.12.2022 № 481-ТР
31	Московская область	Теплоснабжающие и теплосетевые организации на территории Московской области	Распоряжение от 10.12.20 № 237-р	Распоряжение от 06.12.2021 № 219-р	Распоряжение от 28.11.2022 № 226-Р
32	Мурманская область	АО «Мурманская ТЭЦ»	Постановление от 27.01.2021 № 2/1 Постановление от 04.06.2021 № 21/3	н/д	н/д
33	Ненецкий АО	Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей	Приказ от 01.02.2021 № 4	Приказ от 17.12.2021 № 59	Приказ от 13.12.2022 № 71
34	Нижегородская область	АО «Теплоэнерго», г. Нижний Новгород	Решение от 24.11.2020 № 46/6	Решение от 02.11.2021 № 40/2	Решение от 16.11.2022 № 45/1
35	Новгородская область	ООО «Тепловая Компания Новгородская»	Постановление от 24.09.2020 № 40	Постановление от 17.12.2021 № 95/3	н/д
36	Новосибирская область	АО «Сибирская энергетическая компания»	Приказ от 18.12.2020 № 564-ТЭ	Приказ от 09.12.2021 № 423-ТЭ	н/д
37	Омская область	Муниципальное предприятие г. Омска «Тепловая компания»	Приказ от 28.01.2021 № 12/7	Приказ от 20.12.2021 № 644/94	Приказ от 15.12.2022 № 591/72
38	Оренбургская область	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Приказ от 06.10.2020 № 105-т/э	Приказ от 07.10.2021 № 105-т/э	Приказ от 15.11.2022 № 172-т/э
39	Орловская область	ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Орла	н/д	н/д	н/д
40	Пензенская область	ООО «ЭнергоПромРесурс» на территории г. Заречного Пензенской области	Приказ от 18.12.2020 № 204	Приказ от 02.12.2021 № 25	Приказ от 24.11.2022 № 14-т
41	Пермский край	ПАО «Т Плюс»	Постановление от 19.12.2020 № 154-тп	Постановление от 15.12.2021 № 110-тп	Постановление от 30.11.2022 № 112-тп
42	Приморский край	ГУП «Примтеплоэнерго»	Постановление от 2.12.2020 № 60/13	Постановление от 16.12.2021 № 6/1	Постановление от 14.12.2022 № 72/2

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
43	Псковская область	МП г. Пскова «Псковские тепловые сети»	н/д	н/д	Приказ от 01.12.2022 № 294-г
44	Республика Адыгея	Филиал АО «Автономная теплоэнергетическая компания» «Майкопские тепловые сети»	н/д	н/д	н/д
45	Республика Алтай	АО «Горно-Алтайское ЖКХ»	н/д	н/д	н/д
46	Республика Башкортостан	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети», г.о. – г. Уфа	Постановление от 18.12.2020 № 760	Постановление от 20.12.2021 № 758	Постановление от 20.12.2022 № 820
47	Республика Бурятия	ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14»	Приказ от 15.12.2020 № 2/97	Приказ от 20.12.2021 № 2/155	Приказ от 16.12.2022 № 2/134
48	Республика Дагестан	ОАО «Махачкала-теплоэнерго»	н/д	н/д	н/д
49	Республика Ингушетия	ООО «Энергетик»	н/д	н/д	н/д
50	Республика Калмыкия	АО «Энергосервис»	н/д	н/д	н/д
51	Республика Карелия	ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1»	Постановление от 17.12.2020 № 175	Постановление от 16.12.2021 № 168	Постановление от 20.12.2022 № 223
52	Республика Коми	Филиал «Коми» ПАО «Т Плюс», г.о. Сыктывкар	Приказ от 18.12.2020 № 15/21	Приказ от 11.11.2021 № 50/1	Приказ от 20.12.2022 № 94/3
53	Республика Крым	Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго»	Приказ от 26.11.2020 № 43/3	Приказ от 13.12.2021 № 53/7	Приказ от 03.11.2022 № 47/5
54	Республика Марий Эл	МУП «Йошкарولينская ТЭЦ-1»	Приказ от 17.12.2020 № 120 т	Приказ от 20.12.2021 № 138 т	Приказ от 19.12.2022 № 179 т
55	Республика Мордовия	2021 г. – АО «Саранск ТеплоТранс», с 2022 г. – ПАО «Т Плюс» на территории Республики Мордовия	Приказ от 17.11.2020 № 144	Приказ РМ от 28.07.2021 № 106	н/д
56	Республика Саха (Якутия)	ГУП «Жилищно-коммунального хозяйства Республики Саха (Якутия)»	Постановление от 17.12.2020 № 292	Постановление от 16.12.2021 № 296	Постановление от 12.12.2022 № 347
57	Республика Северная Осетия – Алания	ОАО «Владикавказские тепловые сети»	н/д	н/д	н/д
58	Республика Татарстан	АО «Казэнерго»	Постановление от 15.12.2020 № 434-126/тп-2020	Постановление от 10.11.2021 № 239-122/тп-2021	Постановление от 20.12.2022 № 771-295/тп-2022

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
59	Республика Тыва	АО «Кызылская ТЭЦ» на территории г.о. – г. Кызыл	Постановление от 18.12.2020 № 50	Постановление от 17.12.2021 № 43	Постановление от 18.11.2022 № 46
60	Республика Хакасия	ООО «Южно-Сибирская теплосетевая компания»	Приказ от 17.12.2020 № 14-п	н/д	н/д
61	Ростовская область	АО «Теплокоммун-энерго»	Постановление от 22.12.2020 № 57/1	Постановление от 27.12.2021 № 74/5	Постановление от 20.12.2022 № 74/4
62	Рязанская область	МУП «РМПТС»	н/д	н/д	н/д
63	Самарская область	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс», г.о. Сызрань	Приказ от 08.12.2020 № 646	Приказ от 08.12.2021 № 560	Приказ от 05.10.2022 № 365
64	Санкт-Петербург	ГУП «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	Распоряжение от 16.12.2020 № 248-р	Распоряжение от 13.12.2021 № 192-р	Распоряжение от 19.12.2022 № 228-р
65	Саратовская область	Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»	н/д	н/д	н/д
66	Сахалинская область	Теплоснабжающие организации на территории Сахалинской области	Приказ от 17.12.2020 № 91-э	Приказ от 16.12.2021 № 78-э	Приказ от 01.12.2022 № 157-э
67	Свердловская область	АО «Екатеринбургская теплосетевая компания», г. Екатеринбург	Постановление от 16.12.2020 № 248-ПК	Постановление от 16.12.2021 № 226-ПК	Постановление от 15.12.2022 № 249-ПК
68	Севастополь	ПАО «Севастопольгаз»	Приказ от 30.12.2020 № 549-ОД	Приказ от 03.12.2021 № 94-УТ	Приказ от 14.12.2022 № 216-УТ
69	Смоленская область	ПАО «Квадра»	Постановление от 15.12.2020 № 172	Постановление от 13.12.2021 № 233	Постановление от 20.12.2022 № 326
70	Ставропольский край	АО «Теплосеть», Ставрополь	Постановление от 11.12.2020 № 75/1	Постановление от 28.10.2021 № 64/2	Постановление от 08.12.2022 № 88/1
71	Тамбовская область	ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Тамбова	Приказ от 16.12.2020 № 172-п	Приказ от 20.12.2021 № 185-п	Приказ от 29.11.2022 № 181-п
72	Тверская область	ООО «Тверская генерация»	Приказ от 17.12.2020 № 375-нп	Приказ от 13.12.2021 № 411-нп	Приказ от 19.12.2022 № 568-нп
73	Томская область	АО «ТомскРТС»	Приказ от 7.11.2018 № 1-116/9(248)	Приказ от 11.02.2022 № 1-29	Приказ от 18.11.2022 № 1-571/9(182)
74	Тульская область	ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация»	Постановление от 15.12.2020 № 36/6	Постановление от 14.12.2021 № 49/6	н/д

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
75	Тюменская область	АО «УСТЭК»	Распоряжение от 27.10.2020 № 570/01-21	Распоряжение от 27.10.2020 № 570/01-21	Распоряжение от 27.10.2020 № 570/01-21
76	Удмуртская Республика	Филиал «Удмуртский» ПАО «Т Плюс»	Приказ от 01.12.2020 №26/107	Приказ от 07.12.2021 №23/97	Приказ от 20.12.2022 № 31/41
77	Ульяновская область	ООО «НИИАР-Генерация»	н/д	н/д	н/д
78	Хабаровский край	МУП г. Хабаровска «Тепловые сети»	Постановление от 21.11.2018 № 34/2	Постановление от 08.12.2021 № 39/3	Постановление от 14.12.2022 № 51/3
79	Ханты-Мансийский АО – Югра	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории г.о. Ханты-Мансийск	Приказ от 08.12.2020 № 82-нп	Приказ от 16.11.2021 № 74-нп	Приказ от 22.11.2022 № 75-нп
80	Челябинская область	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации на территории Челябинского г.о.	Постановление от 16.12.2020 № 62/81	Постановление от 09.12.2021 № 74/1	Постановление от 19.12.2022 № 109/1
81	Чеченская Республика	МУП «Теплоснабжение» г. Грозного	Решение от 18.12.2020 № 118-у	Решение от 20.12.2021 № 129-у	Решение от 28.11.2022 № 185-у
82	Чувашская Республика	МУП «Теплосеть» муниципального образования г. Чебоксары	Постановление от 24.11.2020 № 44-22/тп	н/д	н/д
83	Чукотский АО	2021 г. – ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», 2022 г. – МП «ЧРКХ», 2023 г. – МП г.о. Анадырь «Городское коммунальное хозяйство»	Постановление от 18.02.2021 № 4-э/1	Постановление от 04.05.2022 № 9-э/1	Постановление от 07.11.2022 № 19-э/1
84	Ямало-Ненецкий АО	АО «Уренгойтепло-генерация-1»	Приказ от 19.12.2020 № 274-т	Приказ от 20.12.2021 № 454-т	Приказ от 20.12.2022 № 775-т
85	Ярославская область	ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории г. Ярославля	Приказ от 17.12.2020 № 306-п/ст	Приказ от 20.12.2021 № 436-п/ст	Приказ от 15.11.2022 № 58-п/ст

Приложение 4

Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленным ставкам тарифов за подключение к централизованным системам водоснабжения

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Алтайский край	ООО «Барнаульский водоканал»	Решение от 18.12.2020 № 523	Решение от 14.12.2021 № 423	Решение от 16.12.2022 № 566
2	Амурская область	ООО «Амурские коммунальные системы», г. Благовещенск	Приказ от 18.12.2020 № 167-пр/в	Приказ от 10.12.2021 № 144-пр/в	Приказ от 16.12.2022 № 178-пр/в
3	Архангельская область	ООО «РВК-Архангельск»	Постановление от 11.02.2021 №6-в/3, от 27.05.2021 № 26-в/1, от 23.09.2021 № 51-в/12 (с 20.02.2021 по 31.12.2022)	Постановление от 11.02.2021 № 6-в/3	Постановление от 20.12.2021 № 101-в/11
4	Астраханская область	МУП г. Астрахани «Астрводоканал»	Постановление от 21.12.2020 № 165	Постановление от 17.12.2021 № 152	Постановление от 07.12.2022 № 187
5	Белгородская область	ГУП «Белоблводоканал» на территории г.о. – г. Белгород и Белгородского района	Приказ от 01.04.2021 № 3/1	Приказ от 19.05.2022 № 10/1	Приказ от 20.12.2022 № 44/3
6	Брянская область	МУП «Брянский городской водоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 31/9-вк	Приказ от 20.12.2021 № 34/31-вк	Приказ от 16.12.2022 № 39/38-вк
7	Владимирская область	МУП «Владимирводоканал»	Постановление от 30.04.2021 № 12/23	Постановление от 16.12.2021 № 47/357	Постановление от 20.12.2022 № 45/449
8	Волгоградская область	ООО «Концессии водоснабжения», г. Волгоград	Приказ от 18.12.2020 № 48/49	Приказ от 08.12.2021 № 37/49	Приказ от 20.12.2022 № 48/1
9	Вологодская область	МУП ЖКХ «Вологдагорводоканал»	Приказ от 27.12.2018 № 846-р	Приказ от 27.12.2018 № 846-р	Приказ от 27.12.2018 № 846-р
10	Воронежская область	ООО «РВК-Воронеж»	Приказ от 29.12.2020 № 62/9	Приказ от 20.12.2021 № 73/12	Приказ от 28.12.2022 № 80/4
11	Еврейская АО	МУП «Водоканал», м.о. г. Биробиджан	Приказ от 18.12.2020 № 43/3-п	Приказ от 07.12.2021 № 36/1-п	н/д
12	Забайкальский край	АО «Производственное управление ВС и ВО Читы» (АО «Водоканал-Чита»)	Приказ от 9.12.2020 № 494-НПА	Приказ от 08.11.2021 № 322-НПА	Приказ от 10.11.2022 № 732-НПА

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
13	Ивановская область	АО «Водоканал», г. Иваново	Постановление от 18.12.2020 № 73-к/3	Постановление от 20.12.2021 № 58-к/3	Постановление от 20.12.2022 № 64-к/1
14	Иркутская область	МУП «Водоканал», г. Иркутск	Постановление от 18.12.2020 № 031-06-870/0	Постановление от 18.12.2020 № 031-06-870/0	Постановление от 18.12.2020 № 031-06-870/0
15	Кабардино-Балкарская Республика	МУП «Водоканал» г.о. – г. Нальчик	Приказ от 17.12.2020 № 58	Приказ от 16.12.2021 № 269	Приказ от 16.12.2022 № 254
16	Калининградская область	Государственное предприятие Калининградской области «Водоканал»	Приказ от 02.12.2020 № 106-01тпв/20	Приказ от 29.11.2021 № 62-04тпв/21	Приказ от 20.12.2022 № 108-03тпв/22
17	Калужская область	ГУП «Калугаоблводоканал»	Приказ от 16.11.2020 № 197-РК	Приказ от 22.11.2021 № 169-РК	Приказ от 19.12.2022 № 601-РК
18	Камчатский край	КГУП «Камчатский водоканал»	Постановление от 11.11.2020 № 181	Постановление от 17.12.2021 № 279	Постановление от 28.11.2022 № 440
19	Карачаево-Черкесская Республика	АО «Водоканал»	Постановление от 03.07.2018 № 67	Постановление от 03.07.2018 № 67	Постановление от 03.07.2018 № 67
20	Кемеровская область	ОАО «СКЭК», г. Кемерово	Постановление от 05.09.2019 № 241	Постановление от 05.09.2019 № 241	Постановление от 05.09.2019 № 241
21	Кировская область	МУП «Водоканал»	Решение от 26.01.2021 № 2/5-кс-2021	Решение от 26.01.2021 № 2/5-кс-2021	Решение от 20.12.2022 № 50/8-кс-2023
22	Костромская область	МУП г. Костромы «Костромагорводоканал»	Постановление от 18.12.2020 № 20/451	Постановление от 16.12.2021 № 21/375	Постановление от 16.12.2022 № 22/508
23	Краснодарский край	ООО «Краснодар Водоканал»	Постановление от 18.11.2016 № 5725 (ред. от 29.12.2017 № 6297, от 28.08.2019 № 3739, от 24.03.2020 № 1285)	Постановление от 18.11.2016 № 5725 (ред. от 12.03.2021)	Постановление от 18.11.2016 № 5725 (ред. от 12.03.2021)
24	Красноярский край	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	Приказ от 18.12.2018 № 864-в	Приказ от 17.12.2021 № 994-в	Приказ от 17.12.2021 № 994-в
25	Курганская область	АО «Водный Союз»	Постановление от 20.08.2013 № 25-1 (в ред. от 24.12.2015 № 46-5, от 17.11.2016 № 39-1, от 28.11.2017	Постановление от 16.12.2021 № 53-54	Постановление от 08.11.2022 № 51-4

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			№ 41-1, от 25.12.2018 № 46-1, от 12.11.2020 № 46-2, от 11.05.2021 № 16-1)		
26	Курская область	МУП «Водоканал г. Курска»	Постановление от 19.12.2019 № 267	Постановление от 19.12.2019 № 267	Постановление от 19.12.2019 № 267
27	Ленинградская область	МУП «Водоканал», г. Гатчина	Приказ от 29.01.2021 № 5-п	Приказ от 22.12.2021 № 583-п	Приказ от 20.12.2022 № 581-п
28	Липецкая область	2021 г. – ОГУП «Липецкводоканал», 2022–2023 гг. – ОГУП «Липецкий районный водоканал»	Постановление от 14.12.2020 № 43/6	Постановление от 18.02.2022 № 4/1	Постановление от 01.12.2022 № 55/11
29	Магаданская область	МУП г. Магадана «Водоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 2-ЖКК/73	Приказ от 20.12.2021 № 2-ЖКК/56	Приказ от 20.12.2022 № 2-ЖКК/78
30	Москва	ПАО «Московская объединенная энергетическая компания»	Приказ от 17.12.2020 № 303-ТР	Приказ от 17.12.2021 № 449-ТР	Приказ от 15.12.2022 № 481-ТР
31	Московская область	Организации водопроводно-канализационного хозяйства Московской области	Распоряжение от 10.12.2020 № 236-Р	Распоряжение от 22.11.2021 № 209-Р	Распоряжение от 28.11.2022 № 224-Р
32	Мурманская область	ГОУП «Мурманскводоканал»	Постановление от 27.11.2020 № 47/4	Постановление от 03.12.2021 № 45/9	Постановление от 14.12.2022 № 53/1
33	Ненецкий АО	Нарьян-Марское МУП объединенных котельных и тепловых сетей	Приказ от 01.02.2021 № 5	Приказ от 17.12.2021 № 60	Приказ от 13.12.2022 № 72
34	Нижегородская область	МУП «Водоканал», АО «Нижегородский водоканал»	Решение от 17.12.2020 № 53/3	Решение от 25.11.2021 № 48/3	Решение от 27.10.2022 № 40/7
35	Новгородская область	МУП Великого Новгорода «Новгородский водоканал»	Постановление от 08.11.2018 № 42/4	Постановление от 08.11.2018 № 42/4	Постановление от 08.11.2018 № 42/4
36	Новосибирская область	МУП г. Новосибирска «Горводоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 570-В	Приказ от 16.12.2021 № 508-В	Приказ от 15.12.2022 № 622-В
37	Омская область	АО «ОмскВодоканал»	Приказ от 17.12.2020 № 482/88	Приказ от 16.12.2021 № 560/92	Приказ от 06.12.2022 № 533/69
38	Оренбургская область	ООО «Оренбург Водоканал»	Приказ от 13.02.2020 № 21-в	Приказ от 13.02.2020 № 21-в	Приказ от 13.02.2020 № 21-в
39	Орловская область	МПП ВКХ «Орелводоканал»	Приказ от 20.11.2019 № 365-Т	Приказ от 20.09.2022 № 307-Т	Приказ от 20.09.2022 № 307-Т

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
40	Пензенская область	ООО «Горводоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 191	Приказ от 16.12.2021 № 96	Приказ от 20.12.2022 № 125-т
41	Пермский край	ООО «Новая городская инфраструктура Прикамья»	Постановление от 20.12.2020 № 156-тп	Постановление от 15.12.2021 № 113-тп	Постановление от 19.12.2022 № 122-тп
42	Приморский край	ГУП «Приморский водоканал» на территории Владивостокского г.о.	Постановление от 29.10.2020 № 51/7	Постановление от 11.11.2021 № 45/4	Постановление от 15.12.2022 № 73/1
43	Псковская область	Муниципальное предприятие г. Пскова «Горводоканал»	Приказ от 26.10.2020 № 62-в	Приказ от 17.12.2021 № 265-в	Приказ от 19.12.2022 № 302-в
44	Республика Адыгея	МУП «Водоканал»	Приказ от 24.03.2021 № 32-п	Приказ от 29.04.2022 № 40-п	н/д
45	Республика Алтай	АО «Водопроводно-канализационное хозяйство»	Приказ от 16.12.2020 № 40/22	Приказ от 17.12.2021 № 32/6	Приказ от 20.12.2022 № 44/3
46	Республика Башкортостан	ГУП Республики Башкортостан «Уфаводоканал»	Постановление от 18.03.2021 № 35	Постановление от 20.12.2021 № 748	Постановление от 20.12.2021 № 748
47	Республика Бурятия	МУП «Водоканал»	Приказ от 28.01.2021 № 3/4	Приказ от 24.12.2021 № 3/201	Приказ от 20.12.2022 № 3/209
48	Республика Дагестан	ОАО «Махачкала-водоканал»	Постановление от 16.12.2020 № 64	Постановление от 10.01.2022 № 2	Приказ от 18.11.2022 № 45-ОД-198/22
49	Республика Ингушетия	ГУП «Ингушрегионводоканал»	н/д	н/д	н/д
50	Республика Калмыкия	МУП «Элиста-водоканал»	Приказ от 27.12.2018 № 107-п/тпв	Приказ от 30.12.2021 № 107-п/тпв	Приказ от 30.12.2021 № 107-п/тпв
51	Республика Карелия	АО «Петрозаводские коммунальные системы – Водоканал»	Постановление от 18.12.2020 № 187	Постановление от 20.12.2021 № 179	Постановление от 15.12.2022 № 214
52	Республика Коми	ОАО «Сыктывкарский Водоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 14/47	Приказ от 26.11.2021 № 55/7	Приказ от 27.12.2022 № 95/5
53	Республика Крым	ГУП Республики Крым «Вода Крыма»	Приказ от 17.12.2020 № 48/20	Приказ от 17.12.2021 № 56/16	Приказ от 03.11.2022 № 47/3
54	Республика Марий Эл	МУП «Водоканал», м.о. г. Йошкар-Ола	Приказ от 18.12.2020 № 168 т	Приказ от 17.12.2021 № 129 т	Приказ от 19.12.2022 № 186 т
55	Республика Мордовия	МП «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство»	Приказ от 04.12.2020 № 165	Приказ от 25.11.2021 № 179	Приказ от 01.11.2022 № 152
56	Республика Саха (Якутия)	АО «Водоканал», г. Якутск	Постановление от 17.12.2020 № 295	Постановление от 16.12.2021 № 294	Постановление от 14.12.2022 № 356

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
57	Республика Северная Осетия – Алания	МУП «Владсток»	Постановление от 26.02.2021 № 3	Постановление от 02.11.2022 № 46	Постановление от 02.11.2022 № 46
58	Республика Татарстан	МУП г. Казани «Водоканал»	Постановление от 16.12.2020 № 459-129/тп-2020	Постановление от 16.12.2021 № 619-227/тп-2021	Постановление от 14.12.2022 № 729-264/тп-2022
59	Республика Тыва	ООО «Водоканал-Сервис», г.о. – г. Кызыл	Постановление от 04.08.2020 № 10	Постановление от 04.08.2020 № 10	н/д
60	Республика Хакасия	Республика Хакасия, г. Абакан	Приказ от 29.05.2013 № 78-п	Приказ от 29.05.2013 № 78-п	Приказ от 29.05.2013 № 78-п
61	Ростовская область	АО «Ростовводоканал»	Постановление от 20.12.2018 № 85/17	Постановление от 20.12.2018 № 85/17	Постановление от 20.12.2018 № 85/17
62	Рязанская область	МП «Водоканал г. Рязани»	Постановление от 19.11.2020 № 157	Постановление от 05.12.2022 № 414	Постановление от 05.12.2022 № 414
63	Самарская область	ООО «Самарские коммунальные системы», г.о. Самара	Приказ от 8.12.2020 № 653	Приказ от 15.12.2021 № 710	Приказ от 16.11.2022 № 429
64	Санкт-Петербург	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	Распоряжение от 16.12.2020 № 251-р	Распоряжение от 13.12.2021 № 197-р	Распоряжение от 19.12.2022 № 234-р
65	Саратовская область	ООО «Концессии водоснабжения – Саратов»	Постановление от 29.12.2020 № 37/1	Постановление от 28.12.2021 № 53/16	Постановление от 28.12.2022 № 60/18
66	Сахалинская область	МКП «Городской водоканал»	Приказ от 21.11.2019 № 36-окк	Приказ от 21.03.2022 № 6-окк	Приказ от 21.03.2022 № 6-окк
67	Свердловская область	МУП «Водоканал», г. Екатеринбург	Постановление от 16.12.2020 № 249-ПК	Постановление от 16.12.2021 № 227-ПК	Постановление от 15.12.2022 № 250-ПК
68	Севастополь	ГУП г. Севастополя «Водоканал»	Приказ от 17.12.2020 № 496-ОД	Приказ от 19.10.2021 № 64-УТ	Приказ от 13.12.2022 № 211-УТ
69	Смоленская область	СМУП «Горводоканал», г. Смоленск	Постановление от 18.12.2020 № 269	Постановление от 15.12.2021 № 253	Постановление от 20.12.2022 № 328
70	Ставропольский край	Организации водородно-канализационного хозяйства Ставропольского края	Постановление от 15.12.2020 № 77/6	Постановление от 08.12.2021 № 70/1	Постановление от 20.12.2022 № 90/1
71	Тамбовская область	ООО «РКС-Тамбов»	Приказ от 09.06.2021 № 29-П	Приказ от 16.12.2021 № 182-п	Приказ от 14.12.2022 № 188-п
72	Тверская область	ООО «Тверь Водоканал» Тверская область, г.о. – г. Тверь	Приказ от 17.12.2020 № 374-нп	Приказ от 13.12.2021 № 409-нп	Приказ от 19.12.2022 № 567-нп

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
73	Томская область	ООО «Томскводоканал»	Приказ от 27.12.2018 № 4-862/9(704)	Приказ от 15.12.2021 № 4-416/9(453)	Приказ от 15.12.2021 № 4-416/9(453)
74	Тульская область	АО «Тулагорводоканал»	Постановление от 06.06.2017 № 27/1	Постановление от 27.12.2021 № 54/1	Постановление от 27.12.2021 № 54/1
75	Тюменская область	ООО «Тюмень Водоканал»	н/д	н/д	н/д
76	Удмуртская Республика	МУП г. Ижевска «Ижводоканал»	Приказ от 15.12.2020 № 27/145	Приказ от 20.12.2021 № 25/124	Приказ от 20.12.2022 № 31/28
77	Ульяновская область	МУП «Ульяновск-водоканал» на территории м.о. г. Ульяновск	Приказ от 15.12.2020 № 210-П	Приказ от 16.12.2021 № 368-П	Приказ от 25.11.2022 № 264-П
78	Хабаровский край	МУП г. Хабаровска «Водоканал»	Постановление от 18.12.2020 № 41/33	Постановление от 20.12.2021 № 42/64	Постановление от 21.12.2022 № 52/2
79	Ханты-Мансийский АО – Югра	МУП г. Ханты-Мансийск на территории г.о. Ханты-Мансийск	Приказ от 10.12.2020 № 100-нп	Приказ от 14.12.2021 № 135-нп	Приказ от 20.12.2022 № 132-нп
80	Челябинская область	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» на территории Челябинского г.о.	Постановление от 04.12.2020 № 58/49	Постановление от 16.12.2021 № 78/10	Постановление от 16.12.2022 № 108/5
81	Чеченская Республика	МУП «Водоканал г. Грозного»	Решение от 18.12.2020 № 114-у	Решение от 20.12.2021 № 122-у	Решение от 28.11.2022 № 181-у
82	Чувашская Республика	АО «Водоканал»	Постановление от 10.12.2020 № 80-24/тп	Постановление от 06.10.2021 № 30-14/тп	Постановление от 28.10.2022 № 21-11/тп
83	Чукотский АО	МП «ЧРКХ»	Постановление от 8.12.2020 № 24-к/1	Постановление от 08.12.2021 № 21-к/5	Постановление от 05.12.2022 № 30-к/2
84	Ямало-Ненецкий АО	АО «Салехардэнерго»	н/д	н/д	Приказ от 20.12.2022 № 796-т
85	Ярославская область	АО «Ярославль-водоканал»	Приказ от 19.12.2017 № 277-тп	Приказ от 20.12.2021 № 435-тп	Приказ от 20.12.2021 № 435-тп

Приложение 5

Перечень тарифных решений регулирующих органов по установленным ставкам тарифов за подключение к централизованным системам водоотведения

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Алтайский край	ООО «Барнаульский водоканал»	Решение от 18.12.2020 № 524	Решение от 14.12.2021 № 424	Решение от 16.12.2022 № 567
2	Амурская область	ООО «Амурские коммунальные системы», г. Благовещенск	Приказ от 18.12.2020 № 167-пр/в	Приказ от 10.12.2021 № 144-пр/в	Приказ от 16.12.2022 № 178-пр/в
3	Архангельская область	ООО «РВК-Архангельск»	Постановление от 11.02.2021 №6-в/3, от 27.05.2021 № 26-в/1, от 23.09.2021 № 51-в/12 (с 20.02.2021 по 31.12.2022)	Постановление от 11.02.2021 № 6-в/3	Постановление от 20.12.2021 № 101-в/11
4	Астраханская область	МУП г. Астрахани «Астрводоканал»	Постановление от 21.12.2020 № 165	Постановление от 17.12.2021 № 152	Постановление от 07.12.2022 № 187
5	Белгородская область	ГУП «Белоблводоканал» на территории г.о. – г. Белгород и Белгородского района	Приказ от 01.04.2021 № 3/1	Приказ от 19.05.2022 № 10/1	Приказ от 20.12.2022 № 44/3
6	Брянская область	МУП «Брянский городской водоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 31/9-вк	Приказ от 20.12.2021 № 34/31-вк	Приказ от 16.12.2022 № 39/38-вк
7	Владимирская область	МУП «Владимирводоканал»	Постановление от 30.04.2021 № 12/23	Постановление от 16.12.2021 № 47/357	Постановление от 20.12.2022 № 45/449
8	Волгоградская область	ООО «Концессии водоснабжения», г. Волгоград	Приказ от 18.12.2020 № 48/49	Приказ от 08.12.2021 № 37/49	Приказ от 20.12.2022 № 48/1
9	Вологодская область	МУП ЖКХ «Вологдагородводоканал»	Приказ от 27.12.2018 № 845-р	Приказ от 27.12.2018 № 845-р	Приказ от 27.12.2018 № 845-р
10	Воронежская область	ООО «РВК-Воронеж»	Приказ от 29.12.2020 № 62/10	Приказ от 20.12.2021 № 73/12	Приказ от 28.12.2022 № 80/4
11	Еврейская АО	МУП «Водоканал», м.о. г. Биробиджан	Приказ от 18.12.2020 № 43/3-п	Приказ от 07.12.2021 № 36/1-п	н/д
12	Забайкальский край	АО «Производственное управление ВС и ВО Читы» (АО «Водоканал-Чита»)	Приказ от 9.12.2020 № 494-НПА	Приказ от 08.11.2021 № 322-НПА	Приказ от 10.11.2022 № 732-НПА

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
13	Ивановская область	АО «Водоканал», г. Иваново	Постановление от 18.12.2020 № 73-к/3	Постановление от 20.12.2021 № 58-к/3	Постановление от 20.12.2022 № 64-к/1
14	Иркутская область	МУП «Водоканал», г. Иркутск	Постановление от 18.12.2020 № 031-06-870/0	Постановление от 18.12.2020 № 031-06-870/0	Постановление от 18.12.2020 № 031-06-870/0
15	Кабардино-Балкарская Республика	МУП «Водоканал», г.о. – г. Нальчик	Приказ от 17.12.2020 № 58	Приказ от 16.12.2021 № 269	Приказ от 16.12.2022 № 254
16	Калининградская область	Государственное предприятие Калининградской области «Водоканал»	Приказ от 2.12.2020 № 106-01тпв/20	Приказ от 29.11.2021 № 62-04тпв/21	Приказ от 20.12.2022 № 108-03тпв/22
17	Калужская область	ГУП «Калугаобл-водоканал»	Приказ от 16.11.2020 № 197-РК	Приказ от 22.11.2021 № 169-РК	Приказ от 19.12.2022 № 601-РК
18	Камчатский край	КГУП «Камчатский водоканал»	Постановление от 11.11.2020 № 182	Постановление от 17.12.2021 № 280	Постановление от 28.11.2022 № 440
19	Карачаево-Черкесская Республика	ООО «Водоканал»	Постановление от 17.07.2019 № 33	Постановление от 17.07.2019 № 33	Постановление от 17.07.2019 № 33
20	Кемеровская область	ОАО «СКЭК», г. Кемерово	Постановление от 05.09.2019 № 241	Постановление от 05.09.2019 № 241	Постановление от 05.09.2019 № 241
21	Кировская область	МУП «Водоканал»	Решение от 26.01.2021 № 2/5-кс-2021	Решение от 26.01.2021 № 2/5-кс-2021	Решение от 20.12.2022 № 50/8-кс-2023
22	Костромская область	МУП г. Костромы «Костромагорводоканал»	Постановление от 18.12.2020 № 20/451	Постановление от 16.12.2021 № 21/375	Постановление от 16.12.2022 № 22/508
23	Краснодарский край	ООО «Краснодар Водоканал»	Постановление от 18.11.2016 № 5725 (ред. от 29.12.2017 № 6297, от 28.08.2019 № 3739, от 24.03.2020 № 1285)	Постановление от 18.11.2016 № 5725 (ред. от 12.03.2021)	Постановление от 18.11.2016 № 5725 (ред. от 12.03.2021)
24	Красноярский край	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	Приказ от 18.12.2018 № 863-в	Приказ от 17.12.2021 № 995-в	Приказ от 17.12.2021 № 995-в
25	Курганская область	АО «Водный Союз»	Постановление от 20.08.2013 № 25-1 (в ред. от 24.12.2015 № 46-5, от 17.11.2016 № 39-1, от 28.11.2017 № 41-1, от 25.12.2018	Постановление от 16.12.2021 № 53-55	Постановление от 08.11.2022 № 51-5

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			№ 46-1, от 12.11.2020 № 46-2, от 11.05.2021 № 16-1)		
26	Курская область	МУП «Водоканал г. Курска»	Постановление от 19.12.2019 № 267	Постановление от 19.12.2019 № 267	Постановление от 19.12.2019 № 267
27	Ленинградская область	МУП «Водоканал», г. Гатчина	н/д	Приказ от 22.12.2021 № 583-п	Приказ от 20.12.2022 № 581-п
28	Липецкая область	2021 г. – ОГУП «Липецкоблводоканал», 2022 – 2023 гг. – ОГУП «Липецкий районный водоканал»	Постановление от 14.12.2020 № 43/7	Постановление от 18.02.2022 № 4/2	Постановление от 01.12.2022 № 55/12
29	Магаданская область	МУП г. Магадана «Водоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 2-ЖКК/73	Приказ от 20.12.2021 № 2-ЖКК/56	Приказ от 20.12.2022 № 2-ЖКК/78
30	Москва	АО «Мосводоканал»	Приказ от 17.12.2020 № 305-ТР	Приказ от 17.12.2021 № 446-ТР	Приказ от 14.12.2022 № 478-ТР
31	Московская область	Организации водопроводно-канализационного хозяйства Московской области	Распоряжение от 10.12.2020 № 236-Р	Распоряжение от 22.11.2021 № 209-Р	Распоряжение от 28.11.2022 № 224-Р
32	Мурманская область	ГОУП «Мурманск-водоканал»	Постановление от 27.11.2020 № 47/4	Постановление от 03.12.2021 № 45/9	Постановление от 14.12.2022 № 53/1
33	Ненецкий АО	Нарьян-Марское МУП объединенных котельных и тепловых сетей	Приказ от 01.02.2021 № 5	Приказ от 17.12.2021 № 60	Приказ от 13.12.2022 № 72
34	Нижегородская область	МУП «Водоканал», АО «Нижегородский водоканал»	Решение от 17.12.2020 № 53/3	Решение от 25.11.2021 № 48/3	Решение от 27.10.2022 № 40/7
35	Новгородская область	МУП Великого Новгорода «Новгородский водоканал»	Постановление от 08.11.2018 № 42/4	Постановление от 08.11.2018 № 42/4	Постановление от 08.11.2018 № 42/4
36	Новосибирская область	МУП г. Новосибирска «Горводоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 570-В	Приказ от 16.12.2021 № 508-В	Приказ от 15.12.2022 № 622-В
37	Омская область	АО «ОмскВодоканал»	Приказ от 17.12.2020 № 483/88	Приказ от 16.12.2021 № 561/92	Приказ от 06.12.2022 № 534/69
38	Оренбургская область	ООО «Оренбург Водоканал»	Приказ от 13.02.2020 № 21-в	Приказ от 13.02.2020 № 21-в	Приказ от 13.02.2020 № 21-в
39	Орловская область	МПП ВКХ «Орел-водоканал»	Приказ от 20.11.2019 № 365-Т	Приказ от 20.09.2022 № 307-Т	Приказ от 20.09.2022 № 307-Т

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
40	Пензенская область	ООО «Горводоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 191	Приказ от 16.12.2021 № 96	Приказ от 20.12.2022 № 125-т
41	Пермский край	ООО «Новая городская инфраструктура Прикамья»	Постановление от 20.12.2020 № 156-тп	Постановление от 15.12.2021 № 113-тп	Постановление от 19.12.2022 № 122-тп
41	Приморский край	ГУП «Приморский водоканал» на территории Владивостокского г.о.	Постановление от 29.2020 № 51/7	Постановление от 11.11.2021 № 45/4	Постановление от 15.12.2022 № 73/1
43	Псковская область	Муниципальное предприятие г. Пскова «Горводоканал»	Приказ от 26.10.2020 № 62-в	Приказ от 17.12.2021 № 265-в	Приказ от 19.12.2022 № 302-в
44	Республика Адыгея	МУП «Водоканал»	Приказ от 24.03.2021 № 32-п	Приказ от 29.04.2022 № 40-п	н/д
45	Республика Алтай	АО «Водопроводно-канализационного хозяйство»	Приказ от 2.12.2020 № 36/4	Приказ от 17.12.2021 № 32/5	Приказ от 20.12.2022 № 44/2
46	Республика Башкортостан	ГУП Республики Башкортостан «Уфаводоканал»	Постановление от 18.03.2021 № 36	Постановление от 20.12.2021 № 747	Постановление от 20.12.2021 № 747
47	Республика Бурятия	МУП «Водоканал»	Приказ от 28.01.2021 № 3/4	Приказ от 24.12.2021 № 3/201	Приказ от 20.12.2022 № 3/209
48	Республика Дагестан	ОАО «Махачкала-водоканал»	Постановление от 16.12.2020 № 64	Постановление от 10.01.2022 № 2	Приказ от 18.11.2022 № 45-ОД-198/22
49	Республика Ингушетия	ГУП «Ингушрегион-водоканал»	н/д	н/д	н/д
50	Республика Калмыкия	МУП «Элиста-водоканал»	Приказ от 27.12.2018 № 107-п/тпв	Приказ от 30.12.2021 № 107-п/тпв	Приказ от 30.12.2021 № 107-п/тпв
51	Республика Карелия	АО «Петрозаводские коммунальные системы – Водоканал»	Постановление от 18.12.2020 № 187	Постановление от 20.12.2021 № 179	Постановление от 15.12.2022 № 214
52	Республика Коми	ОАО «Сыктывкарский Водоканал»	Приказ от 18.12.2020 № 14/47	Приказ от 26.11.2021 № 55/7	Приказ от 27.12.2022 № 95/5
53	Республика Крым	ГУП Республики Крым «Вода Крыма»	Приказ от 17.12.2020 № 48/20	Приказ от 17.12.2021 № 56/16	Приказ от 03.11.2022 № 47/3
54	Республика Марий Эл	МУП «Водоканал», м.о. г. Йошкар-Ола	Приказ от 18.12.2020 № 168 т	Приказ от 17.12.2021 № 129 т	Приказ от 19.12.2022 № 186 т
55	Республика Мордовия	МП «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство»	Приказ от 04.12.2020 № 165	Приказ от 25.11.2021 № 179	Приказ от 01.11.2022 № 152

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
56	Республика Саха (Якутия)	АО «Водоканал», г. Якутск	Постановление от 17.12.2020 № 295	Постановление от 16.12.2021 № 294	Постановление от 14.12.2022 № 356
57	Республика Северная Осетия – Алания	МУП «Владсток»	Постановление от 5.02.2021 № 1	Постановление от 02.11.2022 № 46	Постановление от 02.11.2022 № 46
58	Республика Татарстан	МУП г. Казани «Водоканал»	Постановление от 16.12.2020 № 458-128/тп-2020	Постановление от 16.12.2021 № 620-228/тп-2021	Постановление от 14.12.2022 № 730-265/тп-2022
59	Республика Тыва	ООО «Водоканал-Сервис», г.о. – г. Кызыл	Постановление от 04.08.2020 № 10	Постановление от 04.08.2020 № 10	н/д
60	Республика Хакасия	Республика Хакасия, г. Абакан	Приказ от 29.05.2013 № 78-п	Приказ от 29.05.2013 № 78-п	Приказ от 29.05.2013 № 78-п
61	Ростовская область	АО «Ростовводоканал»	Постановление от 20.12.2018 № 85/17	Постановление от 20.12.2018 № 85/17	Постановление от 20.12.2018 № 85/17
62	Рязанская область	МП «Водоканал г. Рязани»	Постановление от 19.11.2020 № 157	Постановление от 05.12.2022 № 414	Постановление от 05.12.2022 № 414
63	Самарская область	ООО «Самарские коммунальные системы», г.о. Самара	Приказ от 8.12.2020 № 653	Приказ от 15.12.2021 № 710	Приказ от 16.11.2022 № 429
64	Санкт-Петербург	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	Распоряжение от 16.12.2020 № 251-р	Распоряжение от 13.12.2021 № 197-р	Распоряжение от 19.12.2022 № 234-р
65	Саратовская область	ООО «Концессии водоснабжения – Саратов»	Постановление от 29.12.2020 № 37/1	Постановление от 28.12.2021 № 53/16	Постановление от 28.12.2022 № 60/18
66	Сахалинская область	МКП «Городской водоканал»	Приказ от 21.11.2019 № 36-окк	Приказ от 21.03.2022 № 6-окк	Приказ от 21.03.2022 № 6-окк
67	Свердловская область	МУП «Водоканал», г. Екатеринбург	Постановление от 16.12.2020 № 249-ПК	Постановление от 16.12.2021 № 227-ПК	Постановление от 15.12.2022 № 250-ПК
68	Севастополь	ГУП г. Севастополя «Водоканал»	Приказ от 17.12.2020 № 496-ОД	Приказ от 19.10.2021 № 64-УТ	Приказ от 13.12.2022 № 211-УТ
69	Смоленская область	СМУП «Горводоканал», г. Смоленск)	Постановление от 18.12.2020 № 269	Постановление от 15.12.2021 № 253	Постановление от 20.12.2022 № 328
70	Ставропольский край	Организации водопроводно-канализационного хозяйства Ставропольского края	Постановление от 15.12.2020 № 77/6	Постановление от 08.12.2021 № 70/1	Постановление от 20.12.2022 № 90/1
71	Тамбовская область	ООО «РКС-Тамбов»	Приказ от 09.06.2021 № 29-П	Приказ от 16.12.2021 № 182-п	Приказ от 14.12.2022 № 188-п

№	Регион	PCO	2021 г.	2022 г.	2023 г.
72	Тверская область	ООО «Тверь Водоканал», Тверская область, г.о. – г. Тверь	Приказ от 17.12.2020 № 374-нп	Приказ от 13.12.2021 № 409-нп	Приказ от 19.12.2022 № 567-нп
73	Томская область	ООО «Томскводоканал»	Приказ от 27.12.2018 № 5-863/9(716)	Приказ от 15.12.2021 № 5-617/9(452)	Приказ от 15.12.2021 № 5-617/9(452)
74	Тульская область	АО «Тулагорводоканал»	Постановление от 06.06.2017 № 27/1	Постановление от 06.06.2017 № 27/1	Постановление от 06.06.2017 № 27/1
75	Тюменская область	ООО «Тюмень Водоканал»	н/д	н/д	н/д
76	Удмуртская Республика	МУП г. Ижевска «Ижводоканал»	Приказ от 15.12.2020 № 27/146	Приказ от 20.12.2021 № 25/125	Приказ от 20.12.2022 № 31/29
77	Ульяновская область	МУП «Ульяновскводоканал» на территории м.о. г. Ульяновск	Приказ от 15.12.2020 № 210-П	Приказ от 16.12.2021 № 368-П	Приказ от 25.11.2022 № 264-П
78	Хабаровский край	МУП г. Хабаровска «Водоканал»	Постановление от 18.12.2020 № 41/33	Постановление от 20.12.2021 № 42/64	Постановление от 21.12.2022 № 52/2
79	Ханты-Мансийский АО – Югра	МУП г. Ханты-Мансийск на территории г.о. – г. Ханты-Мансийск	Приказ от 10.12.2020 № 100-нп	Приказ от 14.12.2021 № 135-нп	Приказ от 20.12.2022 № 132-нп
80	Челябинская область	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» на территории Челябинского г.о.	Постановление от 04.12.2020 № 58/49	Постановление от 16.12.2021 № 78/10	Постановление от 16.12.2022 № 108/5
81	Чеченская Республика	МУП «Водоканал г. Грозного»	Решение от 18.12.2020 № 115-у	Решение от 20.12.2021 № 123-у	Решение от 28.11.2022 № 182-у
82	Чувашская Республика	АО «Водоканал»	Постановление от 10.12.2020 № 80-24/тп	Постановление от 06.10.2021 № 30-14/тп	Постановление от 28.10.2022 № 21-11/тп
83	Чукотский АО	МП «ЧРКХ»	Постановление от 08.12.2020 № 24-к/1	Постановление от 08.12.2021 № 21-к/5	Постановление от 05.12.2022 № 30-к/2
84	Ямало-Ненецкий АО	АО «Салехардэнерго»	н/д	н/д	Приказ от 20.12.2022 № 797-т
85	Ярославская область	АО «Ярославль-водоканал»	Приказ от 19.12.2017 № 277-тп	Приказ от 20.12.2021 № 435-тп	Приказ от 20.12.2021 № 435-тп

Приложение 6

Перечень распоряжений Правительства Российской Федерации об отнесении муниципальных образований к ценовой зоне теплоснабжения

№	Регион	Распоряжение	Наименование ценовой зоны теплоснабжения
1	Алтайский край	Распоряжение Правительства РФ от 03.08.2019 № 1735-р	Городской округ – город Барнаул Алтайского края
		Распоряжение Правительства РФ от 26.12.2020 № 3565-р	Муниципальное образование город Бийск Алтайского края
		Распоряжение Правительства РФ от 15.09.2018 № 1937-р	Город Рубцовск Алтайского края
2	Амурская область	Распоряжение Правительства РФ от 17.08.2021 № 2250-р	Муниципальное образование город Благовещенск Амурской области
		Распоряжение Правительства РФ от 18.08.2021 № 2275-р	Муниципальное образование сельское поселение Чигиринский сельсовет Благовещенского муниципального района Амурской области
		Распоряжение Правительства РФ от 17.08.2021 № 2249-р	Муниципальное образование городской округ рабочий поселок (поселок городского типа) Прогресс Амурской области
3	Владимирская область	Распоряжение Правительства РФ от 09.06.2020 № 1524-р	Муниципальное образование город Владимир Владимирской области
4	Ивановская область	Распоряжение Правительства РФ от 02.11.2021 № 3127-р	Муниципальное образование городской округ Иваново Ивановской области
5	Иркутская область	Распоряжение Правительства РФ от 20.11.2020 № 3048-р	Муниципальное образование город Усолье-Сибирское Иркутской области
6	Кемеровская область	Распоряжение Правительства РФ от 05.08.2021 № 2164-р	Муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса
		Распоряжение Правительства РФ от 05.08.2021 № 2165-р	Муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса
		Распоряжение Правительства РФ от 09.06.2020 № 1517-р	Муниципальное образование Прокопьевский городской округ Кемеровской области – Кузбасса
7	Кировская область	Распоряжение Правительства РФ от 08.02.2021 № 279-р	Муниципальное образование город Кирово-Чепецк Кировской области
8	Красноярский край	Распоряжение Правительства РФ от 17.04.2020 № 1057-р	Муниципальное образование город Красноярск Красноярского края
		Распоряжение Правительства РФ от 17.04.2020 № 1056-р	Муниципальное образование город Канск Красноярского края
9	Новосибирская область	Распоряжение Правительства РФ от 21.01.2022 № 55-р	Муниципальное образование городской округ – город Новосибирск Новосибирской области
		Распоряжение Правительства РФ от 31.01.2019 № 112-р	Муниципальное образование рабочий поселок Линево Искитимского района Новосибирской области

№	Регион	Распоряжение	Наименование ценовой зоны теплоснабжения
10	Оренбургская область	Распоряжение Правительства РФ от 05.03.2020 № 520-р	Муниципальное образование город Оренбург Оренбургской области
		Распоряжение Правительства РФ от 22.10.2020 № 2727-р	Муниципальное образование город Медногорск Оренбургской области
11	Пензенская область	Распоряжение Правительства РФ от 26.12.2020 № 3564-р	Муниципальное образование город Пенза Пензенской области
12	Республика Мордовия	Распоряжение Правительства РФ от 05.04.2021 № 872-р	Муниципальное образование городской округ Саранск Республики Мордовия
13	Республика Хакасия	Распоряжение Правительства РФ от 18.03.2021 № 668-р	Муниципальное образование город Абакан Республики Хакасия
		Распоряжение Правительства РФ от 18.03.2021 № 670-р	Муниципальное образование город Черногорск Республики Хакасия
		Распоряжение Правительства РФ от 18.03.2021 № 669-р	Муниципальное образование Усть-Абаканский поссовет Усть-Абаканского района Республики Хакасия
14	Пермский край	Распоряжение Правительства РФ от 17.06.2021 № 1631-р	Муниципальное образование город Пермь Пермского края
		Распоряжение Правительства РФ от 02.11.2021 № 3126-р	Муниципальное образование Чайковский городской округ Пермского края
15	Самарская область	Распоряжение Правительства РФ от 09.06.2020 № 1518-р	Муниципальное образование городской округ Самара Самарской области
		Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2021 № 2385-р	Муниципальное образование городской округ Тольятти Самарской области
		Распоряжение Правительства РФ от 22.10.2020 № 2726-р	Муниципальное образование городской округ Новокуйбышевск Самарской области
16	Ульяновская область	Распоряжение Правительства РФ от 09.08.2019 № 1775-р	Муниципальное образование город Ульяновск Ульяновской области
17	Чувашская Республика	Распоряжение Правительства РФ от 28.12.2020 № 3598-р	Муниципальное образование город Чебоксары Чувашской Республики
		Распоряжение Правительства РФ от 26.12.2020 № 3563-р	Муниципальное образование город Новочебоксарск Чувашской Республики

Сведения об авторах

Долматов Илья Алексеевич

Кандидат экономических наук, директор Института экономики и регулирования инфраструктурных отраслей, доцент факультета мировой экономики и мировой политики Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики»

Коваль Артем Николаевич

Директор Центра анализа розничных рынков Института экономики и регулирования инфраструктурных отраслей Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики»

Сухолитко Ирина Сергеевна

Эксперт Центра анализа розничных рынков Института экономики и регулирования инфраструктурных отраслей Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики»

Пак Джунаид Худайбердиевич

Аналитик Центра исследований в электроэнергетике Института экономики и регулирования инфраструктурных отраслей Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики»

Яркин Евгений Валентинович

Доктор экономических наук, профессор, заслуженный экономист России, научный руководитель Института экономики и регулирования инфраструктурных отраслей Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики»

Информационное издание

**РЭНКИНГ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО СТОИМОСТИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ К СЕТЯМ
ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
2021–2023**

Информационно-аналитический сборник

Зав. книжной редакцией *Е.А. Бережнова*

Компьютерная верстка: *О.А. Быстрова*

Корректор *Е.Е. Андреева*

Дизайн обложки: *О.П. Орлова*

Все новости издательства – <http://id.hse.ru>

Подписано в печать 20.06.2023. Формат 60×90 1/8
Гарнитура PT Sans Pro. Усл. печ. л. 20,25. Уч.-изд. л. 8,2
Тираж 50 экз. Изд. № 2752

Национальный исследовательский университет
«Высшая школа экономики»
101000, Москва, ул. Мясницкая, 20
Тел.: +7 495 624-40-27

Отпечатано в ООО «Фотоэксперт»
109316, Москва, Волгоградский проспект, д. 42