

Консолидация электросетевых активов

Деятельность по консолидации электросетевых активов проводится в ПАО «Россети Урал» (совместно с ДО АО «ЕЭСК») в целях создания единого электросетевого пространства в зоне присутствия Компании, что позволяет формировать единый центр ответственности за качественное и надежное электроснабжение потребителей, а также предоставляет дополнительную возможность технологического присоединения новых потребителей к консолидируемым сетям.

Приоритетными способами консолидации электросетевых активов являлись:

- приобретение (27 535 у.е.)
 - аренда электросетевых активов (по состоянию на 01.01.2024 в аренде и прочих временных правах владения и пользования находится электросетевое имущество объемом 57 464 у.е.)
 - безвозмездное принятие электросетевого имущества (4 723 у.е.).
- Для заявителя созданы максимально простые условия для передачи сетевого имущества. Заявки на передачу электросетевого имущества принимаются, в т.ч. в электронном виде с помощью корпоративного сайта

Объем консолидации электросетевых активов

Вид консолидации	2021			2022			2023		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
ИТОГО ПАО «Россети Урал»	2 621	13 639	63 567	2 900	5 737	46 834	4 396	10 727	79 802
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	56	358	1 721	1 023	4 940	27 414
Аренда электросетевых объектов	2 603	13 501	63 106	2 824	5 221	44 632	3 225	4 756	48 244
Прочее (постоянные права владения и пользования)	11	61	256	13	82	274	118	741	3 267
Прочее (временные права владения и пользования)	7	77	205	7	76	207	30	290	877
ИТОГО АО «ЕЭСК»	585	1 328	8 397	1 266	9 356	31 317	579	1 596	9 920
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	12	82	0	121
Аренда электросетевых объектов	538	1 328	7 837	1 247	9 356	31 078	443	1 358	8 343
Прочее (постоянные права владения и пользования)	47	0	560	19	0	227	54	238	1 456
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Технологическое присоединение

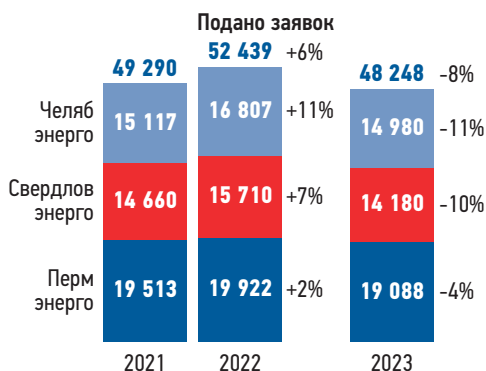
Анализ спроса на ТП

Уровень спроса на услуги по технологическому присоединению в 2023 г. снизился по сравнению с предыдущим годом.

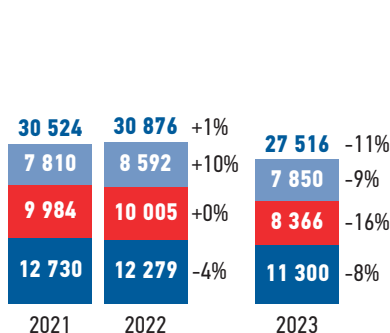
Общее количество заявок поступивших в компанию составило 48 248 шт. (-4 191 или -8% к АППГ).

На снижение количества заявок оказало влияние изменение Правил ТП с 01.07.2022 в части расчета платы, а также увеличение тарифов на льготное ТП в 2023 г. В 2023 г. заключено 27 516 шт. договоров (-11% к АППГ) и реализовано 31 269 шт. договоров (+15% к АППГ). Также наблюдается рост мощности по заключенным договорам ТП на 15%.

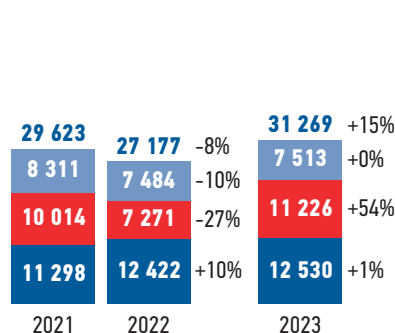
Спрос на техприсоединение, шт.*



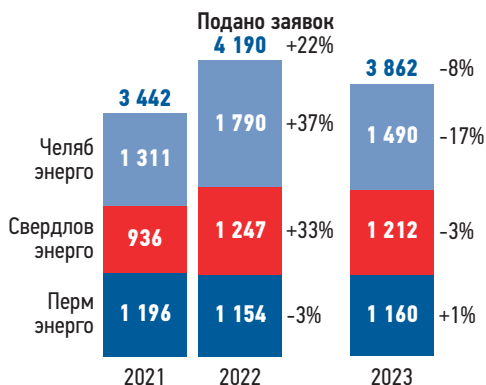
Заключено договоров



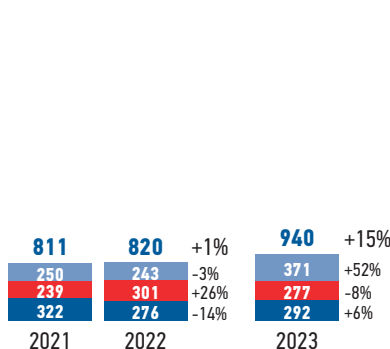
Исполнено договоров



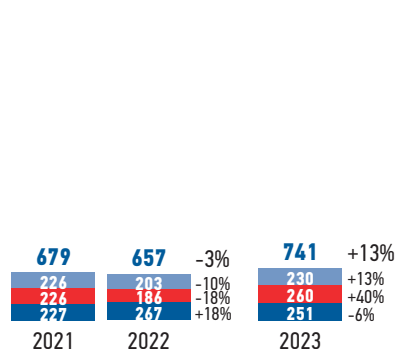
Спрос на ТП, МВт*



Заключено договоров



Исполнено договоров



* данные без учета временного ТП

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2023/2022, %
Принято в работу заявок на ТП	шт.	49 290	52 439	48 248	-8%
Заключено договоров ТП	шт.	30 524	30 876	27 516	-11%
Исполнено договоров ТП	шт.	29 623	27 177	31 269	15%
Действующие договоры ТП	шт.	18 725	21 324	16 831	-21%
Принято в работу заявок на ТП	кВт	3 442 436	4 190 455	3 862 322	-8%
Заключено договоров ТП	кВт	811 009	820 289	939 553	15%
Исполнено договоров ТП	кВт	678 611	656 721	740 711	13%
Действующие договоры ТП	кВт	1 684 551	1 761 949	1 798 745	2%

Структура исполненных договоров по категориям заявителей

До 15 кВт включительно	шт.	27 448	25 092	28 517	14%
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	шт.	1 860	1 793	2 317	29%
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	шт.	237	212	313	48%
Не менее 670 кВт	шт.	75	78	120	54%
Генерация	шт.	3	2	2	0%
До 15 кВт включительно	кВт	342 978	316 095	310 678	-2%
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	кВт	129 633	122 753	148 680	21%
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	кВт	70 566	62 575	84 462	35%
Не менее 670 кВт	кВт	122 528	154 494	175 990	14%
Генерация	кВт	12 906	805	20 900	2496%

Выручка от деятельности по ТП по категориям заявителей

До 15 кВт включительно	млн руб.	64	92	661	617%
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	млн руб.	74	93	244	162%
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	млн руб.	325	332	534	61%
Не менее 670 кВт	млн руб.	288	706	455	-35%
Генерация	млн руб.	0	17,12	17	-3%

Структура исполненных договоров по отраслям

Физические лица	шт.	25 085	23 323	26 601	14%
Сельское и лесное хозяйство, рыболовство	шт.	152	174	227	30%
Промышленность	шт.	122	132	202	53%
Производство и распределение э/энергии, газа и воды	шт.	156	139	234	68%
Строительство	шт.	583	514	708	38%
Торговля	шт.	291	302	409	35%
Транспорт и связь	шт.	801	620	656	6%
Здравоохранение, образование, социальные услуги	шт.	124	93	193	108%
Прочее	шт.	2 309	1 880	2 039	8%
Физические лица	кВт	323 086	300 065	294 873	-2%
Сельское и лесное хозяйство, рыболовство	кВт	13 036	15 291	20 009	31%
Промышленность	кВт	31 192	56 791	63 440	12%
Производство и распределение э/энергии, газа и воды	кВт	63 474	30 178	69 059	129%
Строительство	кВт	43 002	38 743	50 674	31%
Торговля	кВт	14 815	15 038	25 419	69%
Транспорт и связь	кВт	7 549	11 078	9 782	-12%
Здравоохранение, образование, социальные услуги	кВт	7 005	4 865	17 169	253%
Прочее	кВт	175 453	184 671	190 285	3%

Характеристика расторгнутых договоров

Филиал	Расторгнутые договоры ТП за отчетный период*		
	шт.	МВт	Стоимость по договорам млн. руб., без НДС
Пермэнерго	679 (-18% к 2020 г.)	33 (-65%)	83 (-33%)
Свердловэнерго	356 (-50%)	63 (+200%)	59 (+127%)
Челябэнерго	768 (-27%)	105 (+38%)	99 (-21%)
Итого за 2021 г.	1803 (-31%)	201 (+5%)	241 (-12%)
Пермэнерго	311 (-54% к 2021 г.)	23 (-30%)	102 (+23%)
Свердловэнерго	268 (-25%)	32 (-49%)	47 (-20%)
Челябэнерго	538 (-30%)	27 (-74%)	36 (-64%)
Итого за 2022 г.	1117 (-38%)	82 (-59%)	185 (-23%)
Пермэнерго	169 (-46% к 2022 г.)	79 (242%)	146 (43%)
Свердловэнерго	311 (16%)	30 (-5%)	101 (115%)
Челябэнерго	286 (-47%)	35 (31%)	358 (893%)
Итого за 2023 г.	766 (-31%)	144 (76%)	605 (227%)

Отказы от технологических присоединений происходят по следующим причинам:

- корректировка сроков строительства объекта заявителя, либо отсутствие намерений возводить объект
- отсутствие собственных денежных средств
- окончание срока действия технических условий

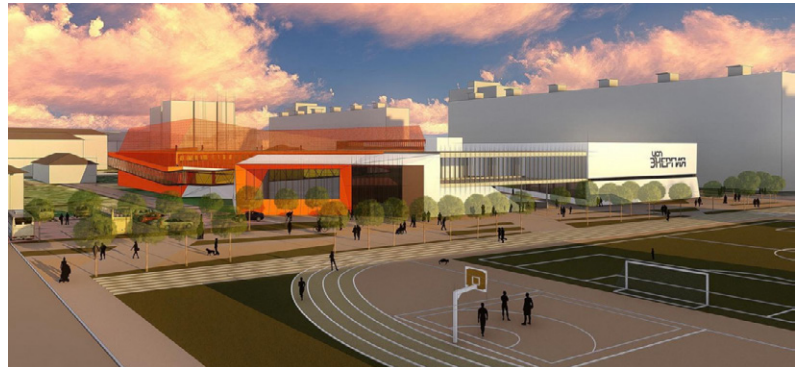
Пермэнерго: В 2023 году было расторгнуто 169 договоров (общая мощность 79 МВт на сумму 146 млн руб. без НДС). Количество расторгнутых в 2023 г. договоров уменьшилось на 46% по сравнению с 2022 годом. Значительная часть расторгнутых договоров (64%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т. ч. физ. лица — 57%).

Свердловэнерго: В 2023 году было расторгнуто 311 договоров (общая мощность 30 МВт на сумму 101 млн руб. без НДС). Количество расторгнутых договоров в 2023 г. увеличилось на 16% по сравнению с 2022 годом. Значительная часть расторгнутых договоров (82%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т. ч. физ. лица — 79%).

Челябэнерго: В 2023 году было расторгнуто 286 договоров (общая мощность 35 МВт на сумму 358 млн руб. без НДС). Количество расторгнутых договоров в 2023 г. снизилось на 47% по сравнению с 2022 годом. Значительная часть расторгнутых договоров (71%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т. ч. физ. лица — 60%).

Информация о реализации ТП социально значимых, крупных, инфраструктурных заявителей

- ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» (договор стоимостью 39 млн руб. на 1,25 МВт): электроснабжение здания хранилища (развитие нефтепромышленной отрасли Пермского края)



- ГКУ ПК «УКС Пермского края» (договор стоимостью 31,98 млн руб. на 0,65 МВт): электроснабжение многофункционального спортивного комплекса стадиона «Энергия» (развитие спортивной инфраструктуры Пермского края)
- ООО «Новая городская инфраструктура Прикамья» (договор стоимостью 31 млн руб. на 1,165 МВт): электроснабжение здания главной насосной станции
- ГКУ ПК «УКС Пермского края» (договор стоимостью 28,2 млн руб. на 0,86 МВт): электроснабжение краевой музыкальной школы (развитие образования в Пермском крае)
- ГБУ «Государственное автономное учреждение здравоохранения Свердловской области «Бисертская городская больница» (договор стоимостью 1,2 млн руб. на 0,1 МВт): подключение медицинского учреждения
- МБОУ «Платинская ООШ» (договор стоимостью 4,3 млн руб. на 0,99 МВт): образовательное учреждение (развитие образования в Свердловской области)



- МКУ «Отдел капитального строительства» (договор стоимостью 5,2 млн руб. на 0,276 МВт): благоустройство общественной территории «Зона Акватории реки Турья»
- АО «Челябоблкоммунэнерго» (договор стоимостью 29 млн руб. на 0,82 МВт): подключение проектируемой КТПН 6/0,4 кВ для электроснабжения газовой котельной
- ООО «РМК-Арена» (договор стоимостью 106 млн руб. на 4 МВт): подключение ТП№1, ТП№2 для энергоснабжения спортивно-зрелищного комплекса (развитие спортивной инфраструктуры Челябинской области)
- МБУ «МУ КГО «Управление строительства»» (договор стоимостью 11 млн руб. на 0,2 МВт): подключение детского сада (развитие дошкольного образования в Челябинской области)
- ГБУЗ «Челябинский областной клинический центр онкологии и ядерной медицины» (договор стоимостью 10 млн руб. на 0,3 МВт): подключение нежилого здания