



## ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

### Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

Пермэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2018–2022 гг.)
Свердловэнерго	RAV	13 лет (2011–2023 гг.)
Челябэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2018–2022 гг.)

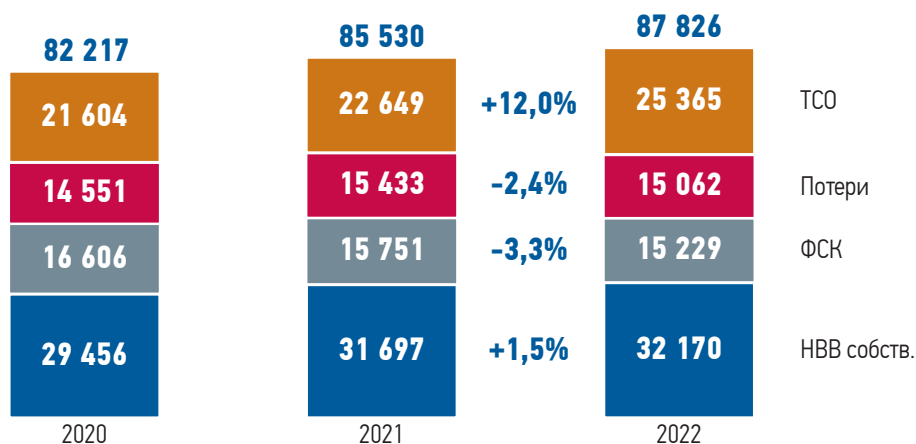
В 2022 году регулирующими органами по отношению к Свердловэнерго применяли метод доходности инвестированного капитала (RAV), по отношению к Пермэнерго и Челябинэнерго — метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (ИНДЕКС)

Единые (котловые) тарифы формируются с учетом затрат всех сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации и устанавливаются ежегодно на предстоящий год долгосрочного периода регулирования. Также в соответствии

с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов необходимая валовая выручка ежегодно подлежит корректировке с учетом отклонения фактических и плановых параметров расчета, а также с учетом исполнения утвержденной инвестиционной программы и достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год были утверждены тарифными решениями регулирующих органов субъектов Российской Федерации<sup>11-13</sup>.

Ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии установлены регулирующими органами на 2022 год в рамках, утвержденных ФАС России предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

### Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Урала», млн рублей



Примечание: информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2020–2022 гг., учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020–2022 гг.

## Основные факторы изменения «котловой» необходимой валовой выручки в 2022 году, млн рублей

Фактор	2020	2021	2022	2022/2021	Пояснения по изменению 2022/2021	
Пермэнерго	НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	21 861	22 738	23 351	102,70%	Рост единых (котловых) тарифов
	НВВ собственная	10 351	10 544	10 713	101,60%	
	Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	3 354	3 376	3 521	104,30%	Рост тарифов ЕНЭС
	Расходы на покупку потерь электрической энергии	4 943	5 164	5 224	101,16%	Рост цены покупки потерь электрической энергии
	Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	3 213	3 654	3 893	106,54%	Рост индивидуальных тарифов сетевых организаций региона
Свердловэнерго	НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	37 852	39 332	40 027	101,77%	Рост единых (котловых) тарифов
	НВВ собственная	11 351	11 868	11 923	100,46%	
	Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	7 894	7 833	7 869	100,46%	Снижение величины заявленной мощности услуг ЕНЭС
	Расходы на покупку потерь электрической энергии	4 915	5 214	5 189	99,52%	Снижение прогнозируемого отпуска электрической энергии в сеть
	Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	13 692	14 417	15 046	104,36%	Рост индивидуальных тарифов сетевых организаций региона
Челябэнерго	НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	22 504	23 460	24 448	104,21%	Рост единых (котловых) тарифов
	НВВ собственная	7 754	9 285	9 534	102,68%	
	Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	5 358	4 542	3 839	84,52%	Снижение величины заявленной мощности услуг ЕНЭС
	Расходы на покупку потерь электрической энергии	4 693	5 055	4 649	91,97%	Снижение норматива потерь в связи с передачей имущества ООО «АЭС Инвест» в АО «ЕЭСК»
	Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	4 699	4 578	6 426	140,37%	Создание новой ТСО на территории Челябинской области АО «ЕЭСК» на имуществе ООО «АЭС Инвест» (передано от филиала «Челябэнерго» в целях сохранения нормативных потерь э/э внутри котла Челябинской области)

#### Анализ изменений среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов (с учетом полезного отпуска электрической энергии на генераторном уровне напряжения), рублей/ кВт·ч

Филиал	2020	2021	2022
Пермэнерго	1,425	1,482	1,522
Свердловэнерго	1,357	1,402	1,449
Челябэнерго	1,463	1,516	1,559
ОАО «МРСК Урала»	1,402	1,453	1,497
Рост, %	3,6%	3,6%	3,1%

Примечание: информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2020–2022 гг., учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020–2022 гг.

#### Плата за технологическое присоединение

В соответствии с Методическими указаниями<sup>14</sup> на 2022 год для филиалов ОАО «МРСК Урала» регулирующими органами Пермского края, Свердловской и Челябинской областей утверждены стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности, а также формулы платы за технологическое присоединение.

Регулирующими органами для всех регионов установлена льготная плата за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Указанные ставки платы за ТП на 2022 год утверждены решениями регулирующих органов субъектов Российской Федерации<sup>15-17</sup>.

На второе полугодие 2022 года льготная ставка платы за ТП в размере 550 рублей (с учетом НДС) законодательно перестала действовать. С 1 июля 2022 года во исполнение требований постановления<sup>18</sup> регулирующими органами утверждены льготные ставки на ТП за 1 кВт запрашиваемой мощности для заявителей, указанных в Правилах<sup>19</sup>, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых 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 сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и объектов микрогенерации.

### Плата за технологическое присоединение, рублей/кВт с НДС

Регион	Размер ставки
Пермский край <sup>20</sup>	3 000
Свердловская область <sup>21</sup>	3 000
Челябинская область <sup>22</sup>	5 423,11

Кроме этого, плата за технологическое присоединение для отдельных социально незащищенных категорий граждан (малоимущих граждан, ветеранов, инвалидов и т.д.), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, установлена за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1 000 рублей/кВт (с НДС).

В целом по ОАО «МРСК Урала» увеличение средней ставки ТП за единицу мощности в 2022 году относительно 2021 года обусловлено снижением присоединяемой мощности и ростом физических объемов строительства в расчете на единицу мощности, а также индексацией стандартизированных тарифных ставок на строительство электросетевых объектов. При этом имеет место снижение средней ставки на выполнение организационно-технических мероприятий в расчет на 1 договор ТП (ставка С<sub>1</sub>) в связи с внесением изменений<sup>23</sup> по расчету указанных ставок (С<sub>1</sub>), действие которых впервые отразилось при расчете ставок С<sub>1</sub> на 2022 год. Решения о присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» по индивидуальному проекту в течение 2022 года не принимались.



Показатель	2020	2021	2022	2022/2021, %
НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, млн рублей, в том числе:	82 217	85 530	87 826	102,68%
НВВ собственная	29 456	31 697	32 170	101,49%
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	16 606	15 751	15 229	96,69%
Расходы на покупку потерь электрической энергии	14 551	15 433	15 062	97,60%
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	21 604	22 649	25 365	111,99%
Котловой полезный отпуск электрической энергии, млн кВт-ч	58 632	58 868	58 660	99,65%
Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов, рублей/кВт-ч	1,402	1,453	1,497	103,05%
Средняя ставка платы за ТП на единицу мощности*, рублей/кВт	3 061	3 362	4 169	24,0%
Средняя ставка платы на ТП некапитального характера (С <sub>1</sub> )**, рублей за одно присоединение	18 040	16 846	11 155	-33,8%

\* Средняя ставка платы за ТП в расчете на единицу максимальной мощности рассчитана исходя из средних за три последних года значений объемов технологического присоединения и утвержденных ставок платы за соответствующий год.

\*\* Средняя ставка платы ТП некапитального характера в расчете на одно технологическое присоединение рассчитана исходя из средних за три последних года значений количества договоров технологического присоединения и утвержденных ставок платы за соответствующий год.