

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

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

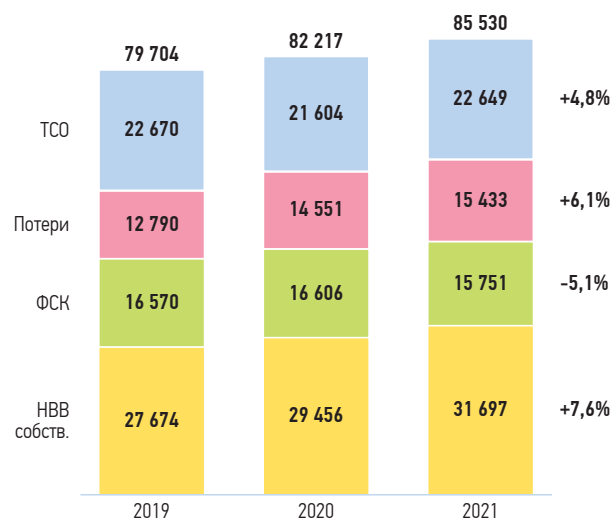
В 2021 г. регулирующие органы по отношению к Свердловэнерго применяли метод доходности инвестированного капитала (RAB), по отношению к Пермэнерго и Челябэнерго — метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (ИНДЕКС).

Единые (котловые) тарифы формируются с учетом затрат всех сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации и устанавливаются ежегодно на предстоящий год долгосрочного периода регулирования. Так же 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 2021 г. были утверждены тарифными решениями регулирующих органов субъектов Российской Федерации^{21–23}.

Ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии установлены регулирующими

органами Свердловской и Челябинской областей на 2021 г. в рамках утвержденных ФАС России предельных минимальных и максимальных уровней тарифов. Ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Пермскому краю установлены на 2021 г. с превышением предельных максимальных уровней тарифов²⁴.

Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Урала», млн руб.



Примечание: информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2019–2021 гг., учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019–2021 гг.

Основные факторы изменения «котловой» необходимой валовой выручки в 2021 г., млн руб.

Фактор	2019	2020	2021	2021/ 2020, %	Пояснения по изменению 2021/2020
Пермэнерго: НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в т.ч.:	20 813	21 861	22 738	104,01%	Рост единых (котловых) тарифов
НВВ собственная	9 668	10 351	10 544	101,86%	
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	3 266	3 354	3 376	100,66%	Рост тарифов ЕНЭС
Расходы на покупку потерь электрической энергии	4 796	4 943	5 164	104,47%	Рост цены покупки потерь э/э
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	3 083	3 213	3 654	113,73%	Рост индивидуальных тарифов сетевых организаций региона
Свердловэнерго: НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в т.ч.:	36 386	37 852	39 332	103,91%	Рост единых (котловых) тарифов
НВВ собственная	10 413	11 351	11 868	104,55%	
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	7 983	7 894	7 833	99,23%	Снижение величины заявленной мощности услуг ЕНЭС
Расходы на покупку потерь электрической энергии	4 390	4 915	5 214	106,08%	Рост цены покупки потерь э/э
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	13 600	13 692	14 417	105,30%	Рост индивидуальных тарифов сетевых организаций региона
Челябэнерго: НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в т.ч.:	22 505	22 504	23 460	104,25%	Рост единых (котловых) тарифов
НВВ собственная	7 593	7 754	9 285	119,74%	Принятие на обслуживание филиала электросетевых активов прочих ТСО
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	5 321	5 358	4 542	84,77%	Снижение величины заявленной мощности услуг ЕНЭС
Расходы на покупку потерь электрической энергии	3 604	4 693	5 055	107,71%	Рост цены покупки потерь э/э и рост нормативных потерь
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	5 987	4 699	4 578	97,42%	Принятие на обслуживание филиала электросетевых активов прочих ТСО

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

Филиал	2019	2020	2021
Пермэнерго	1,356	1,425	1,482
Свердловэнерго	1,283	1,357	1,402
Челябэнерго	1,473	1,463	1,516
Итого по ОАО «МРСК Урала»	1,351	1,402	1,453
Рост, %	3,6%	3,8%	3,6%

Примечание: информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2019–2021 гг., учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019–2021 гг.

Плата за технологическое присоединение

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям²⁵ на 2021 г. для филиалов ОАО «МРСК Урала» регулирующими органами Пермского края, Свердловской и Челябинской областей утверждены стандартизированные тарифные ставки (согласно главе II Методических указаний), ставки за единицу максимальной мощности (согласно главе III Методических указаний), а также формулы платы за технологическое присоединение.

Регулирующими органами для всех регионов установлена 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 ОАО «МРСК Урала» на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации ОАО «МРСК Урала», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные ставки платы за технологическое присоединение на 2021 г. были утверждены решениями регулирующих органов субъектов Российской Федерации²⁶⁻²⁸.

В среднем, по ОАО «МРСК Урала» увеличение средней стоимости технологического присоединения заявителей за единицу максимальной мощности в 2021 г. относительно показателя 2020 г., в основном, обусловлено индексацией ставок, изменением структуры выручки от технологического присоединения в результате изменения количества договоров технологического присоединения и объемов присоединяемой максимальной мощности на одно технологическое присоединение. Снижение средней стандартизированной ставки на выполнение организационно-технических мероприятий связано со снижением соответствующих стандартизированных тарифных ставок C_1 по Пермскому краю и Свердловской области.

В течение 2021 г. было принято 3 решения о присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» по индивидуальному проекту:

- СНТ «Трубопрокатчик 1» на сумму 652,3 тыс. руб. без НДС, присоединяемая мощность 250 кВт (Челябинская область);
- ПАО «Т Плюс» на сумму 880,7 тыс. руб. без НДС, присоединяемая мощность 29 900 кВт (Пермский край);
- ООО «Энергосервис Звездного» на сумму 801,5 тыс. руб. без НДС, присоединяемая мощность 2 326 кВт (Пермский край).

Показатель	ед. изм.	2019	2020	2021	2021/2020, %
НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	млн руб.	79 704	82 217	85 530	104,03%
НВВ собственная	млн руб.	27 674	29 456	31 697	107,61%
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	млн руб.	16 570	16 606	15 751	94,85%
Расходы на покупку потерь электрической энергии	млн руб.	12 790	14 551	15 433	106,06%
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	млн руб.	22 670	21 604	22 649	104,84%
Котловой полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	58 986	58 632	58 868	100,40%
Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов	руб./кВт·ч	1,351	1,402	1,453	103,61%
Средняя ставка платы за ТП на единицу мощности*	руб./кВт	3 446	3 061	3 258	6,4%
Средняя ставка платы на ТП некапитального характера (C_1)**	руб. за одно присоединение	17 606	18 040	16 846	-6,6%

* 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.