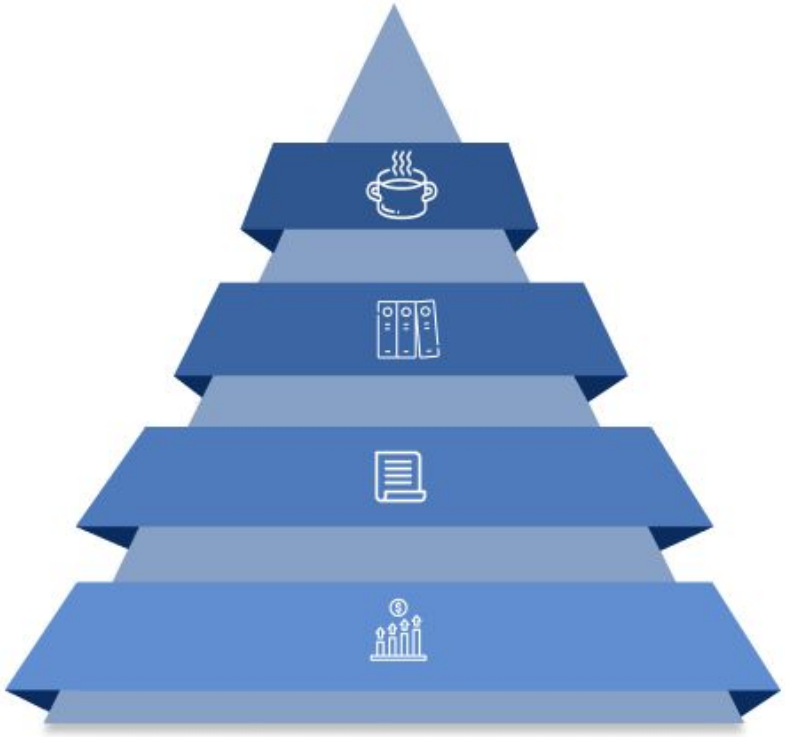
Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Делаем сложное - простым

Менеджер продукта:
Сыртланова Ксения Ириковна
ks@data-platform.ru
8-985-415-66-15

Большинство регуляторов испытывает трудности во время тарифной кампании



Расчет ЕКТ

10% респондентов считают сложным формирование НВВ региона в рамках предельных тарифов

Обосновывающая документация

22% респондентов столкнулись с невозможностью просматривать документы поданные на бумаге во время карантина по COVID

Экспертное заключение

25% специалистов признались, что ошибаются при написании экспертного заключения при переносе утвержденных величин

Ошибки ТСО при подаче тарифной заявки

43% представителей РЭК выявляют ошибки сетевых организаций при подаче тарифной заявки

* по данным опроса специалистов РЭК в 15 регионах в 2020 году

Этапы тарифной кампании

Тарифная кампания, утверждение тарифов

1 Баланс ЭЭ и М

2 Расчет НВВ

3 Версия регулятора

4 Экспертное заключение

5 Заполнение отчета ФАС

Тарифная заявка сетевой компании

Сдача отчетов

Баланс электрической энергии и мощности

Предложения по объемам энергии и мощности

☐ Режим привязки ссылок на документы

Отпуск (передача) электроэнергии

№ п/п	Показатели	Данные на период регулирования (2022 год план) За год Электрическая энергия млн. кВтч						Данные на период регулирования (2022 год план) За год Заявленная мощность МВт					
		Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН
3.1	относимые на основное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
3.2	относимые на сторонних потребителей	970,03	405,79	0,00	56,86	251,37	256,01	132,80	55,65	0,00	7,79	34,47	34,90
	Добавить организацию-продавца потерь												
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)	15,92	1,83	0,00	0,57	10,42	3,10	2,23	0,25	0,00	0,08	1,43	0,47
4.1	ООО "БЕТА СОЛАР"	15,92	1,83	0,00	0,57	10,42	3,10	2,23	0,25	0,00	0,08	1,43	0,47
	Добавить организацию-продавца												
5	Отпущено из сети, всего, в том числе:	5 073,49	521,63	0,00	160,64	1 592,08	2 799,14	695,84	71,53	0,00	22,03	218,30	383,98
5.1	В сети прочих сетевых компаний, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить сетевую компанию												
5.3	Конечным потребителям, в том числе:	5 073,49	521,63	0,00	160,64	1 592,08	2 799,14	695,84	71,53	0,00	22,03	218,30	383,98
5.3.1	Прочие конечные потребители	5 073,49	521,63	0,00	160,64	1 592,08	2 799,14	695,84	71,53	0,00	22,03	218,30	383,98
	Добавить сбытовую компанию-потребителя												
5.4	В сопредельные регионы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
6	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Баланс электрической энергии и мощности

Расшифровка контрагентов

☐ Режим привязки ссылок на документы

Отпуск (передача) электроэнергии

№ п/п	Показатели	Данные на период, предшествующий отчётному периоду (2019 год план)					
		За год					
		Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН
1	Поступило в сеть, всего, в том числе:	5 814,78	5 641,17	0,00	90,89	82,72	0,00
1.1	От несетевых организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	АО "ДЕЛЬТА"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить поставщика						
1.2	От сетевых компаний, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить ТСО						
1.3	Поступление из смежных субъектов	5 141,53	4 967,92	0,00	90,89	82,72	0,00
1.4	От ПАО "ФСК ЕЭС"	673,25	673,25	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Поступление в сеть на другие уровни напряжения (трансформация), в т.ч. из:	10 246,05			1 964,53	4 907,73	3 373,79
2.1	ВН	5 008,22			1 964,53	3 043,69	
2.2	СН 1	1 864,30				1 864,04	0,26
2.3	СН 2	3 373,53					3 373,53
3	Потери, в том числе:	1 007,91	457,34	0,00	87,05	162,02	301,50
3.1	относимые на основное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	относимые на сторонних потребителей	1 007,91	457,34	0,00	87,05	162,02	301,50
	Добавить организацию-продавца потерь						

Баланс электрической энергии и мощности

Расчет потерь по приказу Минэнерго № 887

Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	Фактические данные за 2019 год для расчета уровня потерь в базовом периоде			
				В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
6	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	16,00	4,00	4,00	4,00	4,00
6.1	в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	12,00	3,00	3,00	3,00	3,00
7	Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	млн.кВтч/км		126,67	37,31	517,77	4,75
8	Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	млн.кВтч/МВ·А		101,34	29,85	310,66	
9	Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		75,00	75,00	75,00	75,00
10	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России (n)	%		5,02	5,77	8,49	13,49
11	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%		5,02	4,24	4,59	7,47
12	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)	%	6,21				
13	Величина потерь электрической энергии	млн.кВтч	306,24	25,44	6,33	71,24	203,24

Расчет необходимой валовой выручки

Поддержка разных методик расчета

Версия 2.0.1d

Расчет плановой необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций

Субъект Российской Федерации	Регион
Версия	Версия регулятора
Наименование организации	
Организационно правовая форма	ГУП
ИНН	
КПП	
Метод	Сравнение аналогов
Первый год текущего долгосрочного периода	
Количество лет регулирования	5
Период регулирования	2022
Долгосрочный период регулирования	2022-2026
Укажите основной вид деятельности	Передача ЭЭ

- Долгосрочная индексация
- Затраты+
- Корректировка
- Сравнение аналогов

Расчет необходимой валовой выручки

Версия регулятора

Расчет нвв на услуги по передаче электрической энергии по сетям

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020 факт версия регулятора	2021 утверждено (заполняет ТСО)	2021 утверждено Версия регулятора	пред
	Расчёт коэффициента индексации					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	19 430,63	323 494,63	329 779,27	
1.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	0,00	308 185,97	314 173,20	
1.1.2	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	19 430,63	15 308,66	15 606,07	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 880 390,63	2 211 506,63	2 254 470,30	
1.3	Прочие расходы Всего, в том числе:	тыс.руб.	450 980,85	881 308,35	897 336,34	
1.3.1	Ремонт основных средств	тыс.руб.	147 021,71	307 474,49	313 447,91	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	260 521,28	387 799,38	395 333,31	
1.3.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	14 589,73	12 840,89	13 090,36	
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	117 442,93	105 251,56	107 296,32	
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	2,20	0,00	0,00	
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	360,00	0,00	0,00	
1.3.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	128 126,42	269 706,93	274 946,63	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	36 854,30	20 128,98	20 520,04	
1.3.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	4 987,53	5 084,42	
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	22 234,78	22 666,75	
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	4 035,20	4 113,59	
1.3.8	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	-13 376,35	55 643,20	55 630,68	
1.3.9	Другие прочие расходы	тыс.руб.	19 959,91	79 004,79	80 539,64	

Расчет необходимой валовой выручки

Расшифровки затрат

Расшифровка подконтрольных расходов

☐ Вставка в обход защищенных ячеек

№ п/п	Показатели, тыс.руб.	2020 факт, версия регулятора	2020, факт	2021 , утверждено	2022, предложение
	Добавить затраты				
1.1.6	Прочие услуги сторонних организаций	8 197,51	11 292,83	269 706,93	35 015,06
1.1.6.1	Совместное использование опор	1,11	1,11		1,11
1.1.6.2	Услуги по техосвидетельствованию зданий и сооружений,объектов энергохозяйства	49,82	49,96		99,47
1.1.6.3	Энергоаудит	0,00	0,00		15,68
1.1.6.4	Переплет документов ,архивная обработка документов	0,00	0,00		0,00
1.1.6.5	Услуги по оценке объектов недвижимого имущества	0,36	0,38		1,10
1.1.6.6	Инвентаризация земли	0,56	0,59		50,56
1.1.6.7	Подписка технической литературы	0,42	0,61		0,64
1.1.6.8	Сопровождение программного обеспечения	6,47	20,20		18,73
1.1.6.9	Расходы по согласованию границ охранных зон	47,21	47,21		191,61
1.1.6.10	Услуги БТИ	11,79	11,82		122,92
1.1.6.11	Услуги по техническому осмотру транспортных средств	0,54	0,62		1,02
1.1.6.12	Почтово-телеграфные расходы	0,17	0,25		0,34
1.1.6.13	Услуги по технической защите информации	0,16	0,19		0,20
1.1.6.14	Услуги по пожарной безопасности (перезарядка огнетушителей, обработка сгораемых конструкций,лабораторные проверки, пожарная сигнализация, средства управления)	1,40	1,98		1,23
1.1.6.15	Публикация в СМИ	0,00	0,39		0,44
1.1.6.16	Метеорологические услуги	0,05	0,10		0,10

Расчет необходимой валовой выручки

Использование данных плановых объемов

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии

Загрузить данные

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено (заполняется) ТСО на 2020 год	Факт 2020 года	Утверждено версия ТСО на 2021 год		
					год	1 полугодие	2 полугодие
1	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	5 814,78	5 794,63	5 775,98	2 852,57	2 923,42
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1 007,91	850,47	1 000,98	390,49	610,50
	то же в % (п.2/п.1)	%					
2.1	Относимые на основное производство	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Относимые на сторонних потребителей	млн.кВтч	1 007,91	850,47	1 000,98	390,49	610,50
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)*	млн.кВтч	16,45	15,92	15,74	8,88	6,86
4	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	4 790,42	4 928,25	4 759,26	2 453,21	2 306,06
4.2	переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	переток в другие организации	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Поступление мощности, ВСЕГО	МВт	795,49	769,80	794,93	791,32	798,53
2	Потери мощности в сети	МВт	137,87	113,02	137,76	108,76	166,76
	то же в % (п.2/п.1)	%	17,33	14,68	17,33	13,74	20,88
2.1	Относимые на основное производство	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Относимые на сторонних потребителей	МВт	137,87	113,02	137,76	108,76	166,76
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)*	МВт	2,25	2,11	2,17	2,46	1,87
4	Полезный отпуск из сети	МВт	655,37	654,67	655,00	680,10	629,90
4.2	переток в сопредельные регионы	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	переток в другие организации	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение

Моментальное формирование на основе введенных данных

ENERGY.CALC.NVV.TSO(v2.0.1d) KC - Excel

Файл Главная Вставка Разметка страницы Формулы Данные Рецензирование Вид Справка Поиск

Экспертное заключение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Ромашка" на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2022-2026 г.г.)

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ НА 2022 ГОД. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении ООО "Ромашка", принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод Долгосрочная индексация с применением метода сравнения аналогов необходимой валовой выручки. 2022 год является первым годом нового долгосрочного периода (ДПР) на 2022-2026 годы.

Базовый уровень подконтрольных расходов по методу экономически обоснованных расходов (затрат)

Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо»

В соответствии с п.24 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Прави-тельства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 в статью включаются расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяй-ственных нужд. Материалы - предметы, срок полезного использования кото-рых менее 1 года, которые относятся к предметам труда и необходимы для производства продукции, работ, услуг, для хозяйственных нужд организации.

Организация в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» размещает информацию о заказах на выделенной «пло-щадке» официального сайта единой информационной системы РФ по адресу www.zakupki.gov.ru в разделе Закупки.

В соответствии с плановыми расчетами ООО "Ромашка" стоимость материалов для проведения технического обслуживания и текущего ремонта электросетевого оборудования составит – 587362,12 тыс.руб. Фактические (экономически обоснованные) расходы за 2020 год составили 0 тыс. руб.

Расшифровки в табличной форме по наименованиям, с указанием количества, цены и суммы, оборотно-сальдовые ведомости и карточки по сч.07,08,10,20,25,26,60, копии договоров, счетов и прочих расчётных докумен-тов, коммерческие предложения, реестр договоров за 2020 год представлены в материалах тарифного дела в электроннном виде (шаблон формата ФГИС ЕИАС лист 12_Сырье и материалы и сканы обосновывающей документации) . Руководствуясь постановлением Правительства Российской Фе-дерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для

		ед. изм.	предложение ТСО	Версия регулятора	отклонение
1.1	Материальные затраты всего, в том числе	тыс.руб.	623 281,82	19 610,87	-603 670,95
1.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы,	тыс.руб.	587 362,12	0,00	-587 362,12
1.1.2	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	35 919,70	19 610,87	-16 308,83

Список листов | Сопроводительные материалы | 3_Форма раскрытия информации | Прил. 1 | 5_ЛЭП у.е | 6 _ПС у.е | 7_Свод УЕ | 8_Расчет НВВ | ЭЗ ДПР с уч.421 | 9 Тар ...

Моделирование НВВ региона

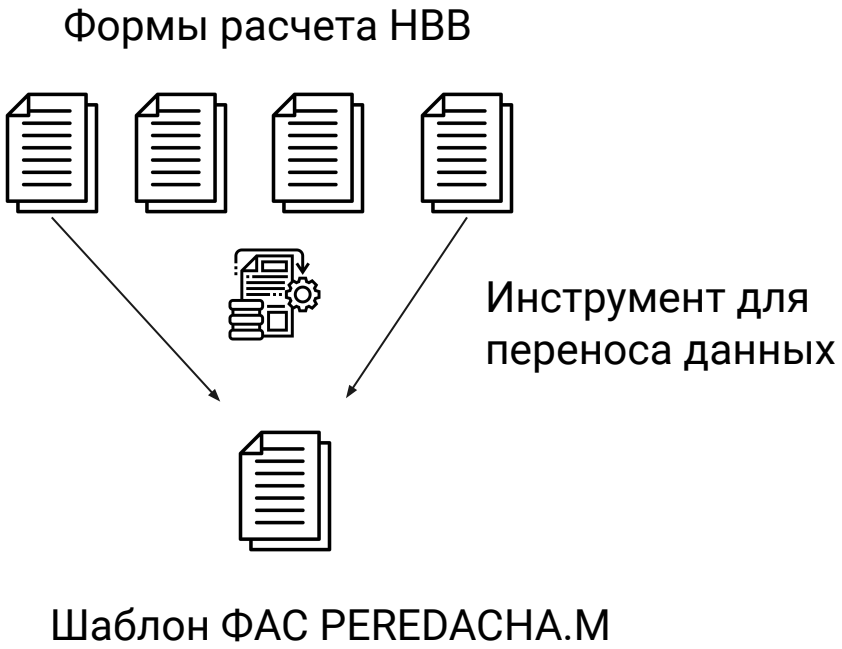
Утвержденные тарифы в прошлом периоде на 2 полугодие					
		ВН	*СН1*	*Сн2*	*НН*
Ставка на содержание электрических сете	руб/МВт.мес	406492,36	627295,44	1220104,13	1893414,23
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч	111,23	170,02	241,12	484,85
Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	689,65	1143,11	2730,86	3304,42
Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения	руб/МВт.ч	1226,86	1226,86	1226,86	1226,86

Рост тарифа на плановый период *Например 3% или 0%*	1 полугодие	0,00%

Баланс на плановый период Мощность					
Отпуск мощности потребителям	МВт	2012,71	254,52	564,93	636,64
Переток на низший уровень напряжения		1441,92	170,00	738,16	0,00
СН1	МВт	430,03			
СН2	МВт	1011,89	170,00		
НН	МВт		0,00	738,16	
в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	431,17		2,15	

Плановые значения НВВ региона					
	ИТОГО	*ВН*	*СН1*	*Сн2*	*НН*
Расчетное НВВ Региона	13 497 644,6	6 077 508,35	773 752,89	3 596 967,02	3 049 416,34
Расходы на оплату потерь элетроэнергии в сетях	2 419 208,76	1 317 817,44	21 310,14	503 142,40	576 938,78
Отпуск электроэнергии потребителям	11 605,71	6 666,55	983,30	1 671,90	2 283,96

Загрузка данных в шаблон ФАС



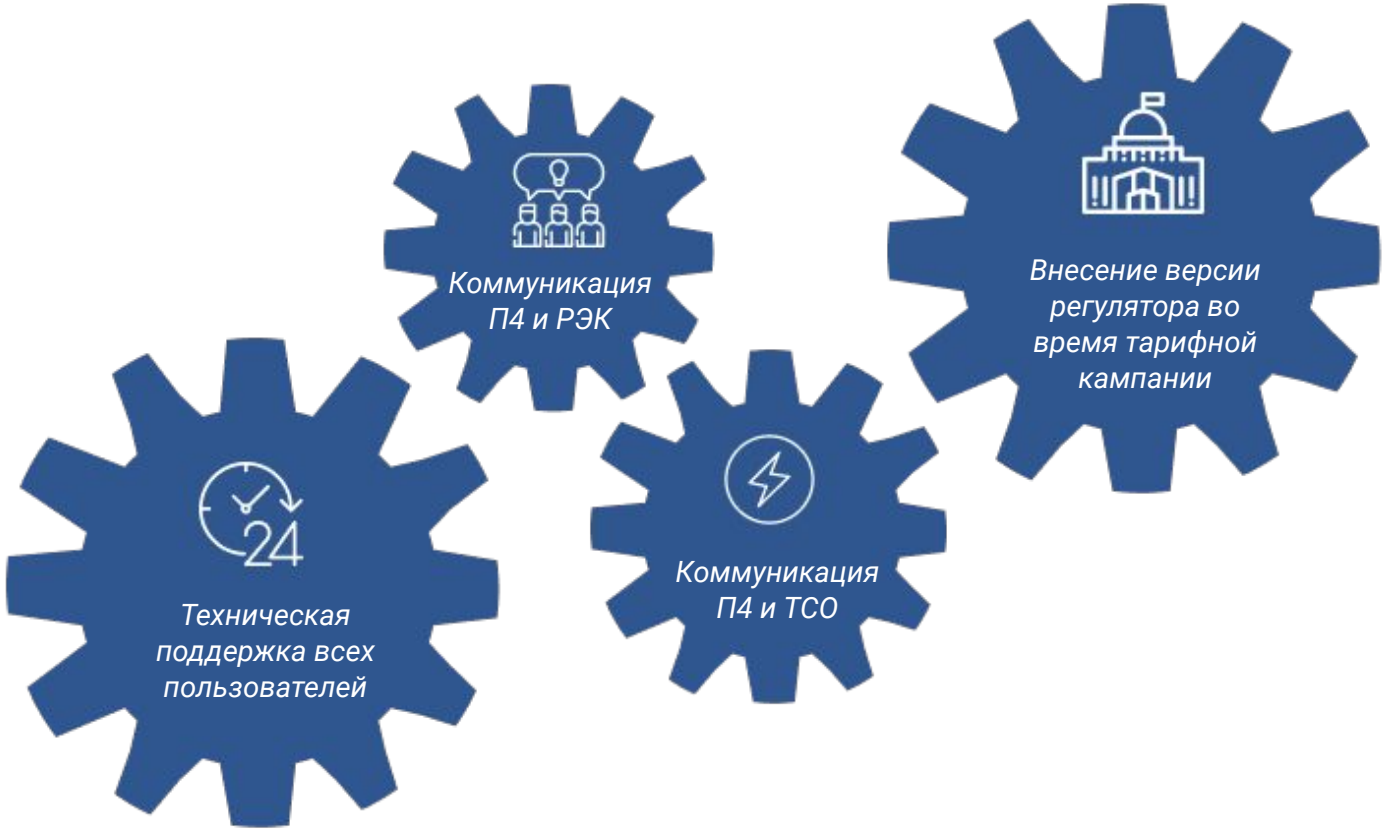
Отзывы

Спасибо! В одном шаблоне аккумулирована и упорядочена вся информация, необходимая для расчета тарифа!

Без вас, мы бы не справились) Ваша помощь оказалась очень своевременна, ввиду отсутствия грамотных специалистов

Спасибо! Без вас никуда! Кстати, ещё очень приятный момент в вашей технической поддержке 24/7. Это очень комфортно!

Необходимые части работы



Необходимые этапы работы

Заявка
Обратитесь любым удобным способом за демонстрацией или предоставлением доступа к системе

Получение
Скачайте предоставленные в пользование файлы

Апробирование
Сбор с некоторых выбранных организаций, для выявления региональных особенностей (этот этап может быть пропущен)

Запрос
Сбор тарифной заявки со всех организаций региона

Регулирование
Внесение версии регулятора, для использования внесенных значений при формировании экспертного заключения или предзагрузки в будущую заявку ТСО

Платформа data-platform.ru

P4ENERGY ВСЁ ОБ ЭНЕРГЕТИКЕ И ЖКХ
p4energy.ru

Чат регуляторов

Спасибо за внимание!

Менеджер продукта
Сыртланова Ксения
ks@data-platform.ru
8 985 415 66 15