

## Инструкция по применению калькулятора расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Челябинской области на 2018 год

Во исполнение пункта 1.3. «дорожной карты» по внедрению целевой модели «Подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям», утвержденной Губернатором Челябинской области Б.А. Дубровским, а также с целью обеспечения прозрачности расчета платы за технологическое присоединение и создание для заявителя возможности предварительного и контрольного расчета платы специалистами Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТриЭ) разработан калькулятор расчета, который позволяет осуществить два варианта расчета стоимости подключения с применением утвержденных на 2018 год стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в отношении заявителей, энергопринимающие устройства которых присоединяются по третьей категории надежности на уровне напряжения ниже 35кВ и имеют максимальную мощность менее 8 900кВт.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178, на 2018 год постановлением МТриЭ от 28.12.2017г. № 71/15 утверждены стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на едином уровне для всех 56 сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Челябинской области, также утверждены формулы расчета.

В качестве исходных данных используются показатели в соответствии с техническими условиями, выданными сетевой организацией.

1. В поле «**Наименование территориальной сетевой организации**» необходимо выбрать из списка сетевую организацию, к сетям которой планируется технологическое присоединение:

Наименование территориальной сетевой организации:	<div style="background-color: #e0ffe0; padding: 2px;">Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»-Чел. А Общество с ограниченной ответственностью «АЗ Инвест» (ООО «АЗ Инвест») Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал») Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский») <b>Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)</b> Акционерное общество «Челябинское авианавигационное предприятие» (АО «ЧАП») Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК») Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)</div>
---	---

2. В поле «**Уровень напряжения энергопринимающих устройств, кВ**» необходимо указать уровень напряжения до 110кВ:

Уровень напряжения энергопринимающих устройств, кВ	<div style="background-color: #e0ffe0; padding: 2px;">до 1 кВ 6-10 кВ 35 кВ 110 кВ</div>
--	--

3. Категория надежности по умолчанию - **третья**.

4. В поле «**Максимальная мощность, кВт**» необходимо указать максимальную мощность, в соответствии с максимальной мощностью, указанной в заявке, направленной в сетевую организацию.

5. В поле «**Территория, на которой осуществляется технологическое присоединение к электрическим сетям**» необходимо выбрать из списка ту

территорию, которая соответствует территории подключения энергопринимающих устройств и учитывает диапазон максимальной мощности:

Территория, на которой осуществляется технологическое присоединение к электрическим сетям	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <div style="background-color: #d9ead3; height: 15px; margin-bottom: 2px;"></div> <div style="font-size: 8px; margin: 0;">                 свыше 150 кВт, на территориях городских населенных пунктов                  свыше 150 кВт, на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов                  не более 150 кВт             </div> </div>
---	---

6. В поле «Наличие мероприятий по строительству «последней мили» со стороны сетевой организации» необходимо выбрать «Да» или «Нет» в зависимости от наличия или отсутствия в технических условиях мероприятий по строительству новых электросетевых объектов со стороны сетевой организации:

Наличие мероприятий по строительству «последней мили» со стороны сетевой организации	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <div style="background-color: #d9ead3; height: 15px; margin-bottom: 2px;"></div> <div style="font-size: 8px; margin: 0;">                 Да                  Нет             </div> </div>
--	--

При указании необходимости проведения мероприятий по строительству «последней мили» откроются дополнительные строки, которые необходимо заполнить в зеленых полях как для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок, так и для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности.

7. В случае наличия в технических условиях мероприятий по строительству «последней мили» со стороны сетевой организации в поле «Строительство воздушных линий» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства воздушных линий (Да/Нет):

Строительство воздушных линий	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <div style="background-color: #d9ead3; height: 15px; margin-bottom: 2px;"></div> <div style="font-size: 8px; margin: 0;">                 Да                  Нет             </div> </div>
-------------------------------	--

При указании необходимости строительства воздушных линий откроется дополнительный лист «Воздушные линии». Необходимо заполнить зеленое поле, которое соответствует категории заявителя (свыше 150кВт для соответствующей территории подключения электросетевых объектов и не более 150кВт включительно), указав длину (длины) воздушной(ых) линии(й) в километрах:

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов), руб./км	Длина линии, км	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), руб./км	Длина линии, км	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт, руб./км	Длина линии, км
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.	Материал опоры - железобетонные						
1.3.1	Тип провода - изолированный						
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый						
1.3.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно						
	до 1 кВ	900 740,00		238 490,00		0	
	6-10 кВ	1 034 050,00		1 092 730,00		0	
1.3.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно						
	до 1 кВ	899 620,00		891 590,00		0	
	6-10 кВ	2 737 260,00	0,488	1 855 780,00		0	

8. В поле «Строительство кабельных линий» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства кабельных линий (Да/Нет):

Строительство кабельных линий	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <div style="background-color: #d9ead3; height: 15px; margin-bottom: 2px;"></div> <div style="font-size: 8px; margin: 0;">                 Да                  Нет             </div> </div>
-------------------------------	--

При указании необходимости строительства кабельных линий откроется дополнительный лист «Кабельные линии». Необходимо заполнить зеленое поле, которое соответствует категории заявителя (свыше 150кВт для соответствующей территории подключения электросетевых объектов и не более 150кВт включительно), указав длину (длины) кабельной(ых) линии(й) в километрах.

9. В поле «Строительство трансформаторных подстанций» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (Да/Нет):

Строительство трансформаторных подстанций	<input type="text" value="Да"/>
---	---------------------------------

При указании необходимости строительства трансформаторных подстанций откроется дополнительный лист «Трансформаторные подстанции». Необходимо заполнить зеленое поле, указав тип подстанции (Да/Нет):

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов), руб./кВт	наличие	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), руб./кВт	наличие	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт, руб./кВт	наличие
		2		4		6	
4.1.	С5 - Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)						
4.1.1.	Однотрансформаторные						
4.1.1.1	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	13 790,00	<input type="checkbox"/>	19 090,000	<input type="checkbox"/>	0	<input type="checkbox"/>
4.1.1.2	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	9 800,00	<input type="checkbox"/>	10 770,000	<input type="checkbox"/>	0	<input type="checkbox"/>
4.1.1.3	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	5 890,00	<input type="checkbox"/>	3 980,000	<input type="checkbox"/>	0	<input type="checkbox"/>
4.1.1.4	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	4 230,00	<input checked="" type="checkbox"/>	9 390,000	<input type="checkbox"/>	0	<input type="checkbox"/>

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «Максимальная мощность, кВт» и соответствует заявке заявителя.

10. В поле «Строительство пунктов секционирования» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (Да/Нет):

Строительство пунктов секционирования	<input type="text" value="Да"/>
---------------------------------------	---------------------------------

При указании необходимости строительства пунктов секционирования откроется дополнительный лист «Пункты секционирования». Необходимо заполнить зеленое поле, указав тип пункта секционирования (Да/Нет). Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «Максимальная мощность, кВт» и соответствует заявке заявителя.

11. В поле «**Строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства источников питания (Да/Нет):

Строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	Да Нет
--	-----------

При указании необходимости строительства центров питания откроется дополнительный лист «**Источники питания**». Необходимо заполнить зеленое поле, указав наличие подстанции (Да/Нет). Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

12. В поле «**Строительство распределительных трансформаторных подстанций**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства распределительных трансформаторных подстанций (Да/Нет):

Строительство распределительных трансформаторных подстанций	Да Нет
---	-----------

При указании необходимости строительства распределительных трансформаторных подстанций откроется дополнительный лист «**РТП**». Необходимо заполнить зеленое поле, указав тип подстанции (Да/Нет). Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

13. Для расчета платы за подключение с учетом ставок за единицу максимальной мощности в разделе «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» в поле «Воздушные линии электропередачи» необходимо выбрать соответствующий уровень напряжения предусмотренных к строительству воздушных линий:

Воздушные линии электропередачи	до 1 кВ 6-10 кВ 35 кВ 110 кВ
---------------------------------	---------------------------------------

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

14. В поле «Кабельные линии электропередачи» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» необходимо выбрать соответствующий уровень напряжения предусмотренных к строительству кабельных линий:

Кабельные линии электропередачи	до 1 кВ 6-10 кВ
---------------------------------	--------------------

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

15. В поле «Трансформаторные подстанции» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной

мощности» необходимо выбрать тип подстанции, указанный в технических условиях:

Трансформаторные подстанции	
	Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА Двухтрансформаторные и более Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

16. В поле «**Распределительные трансформаторные подстанции**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» необходимо выбрать тип подстанции, указанный в технических условиях:

Распределительные трансформаторные подстанции	
	Однотрансформаторные трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно Двухтрансформаторные и более трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

17. В поле «**Подстанции уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» необходимо заполнить зеленое поле, указав наличие строительства источника питания (Да/Нет):

Подстанции уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	
	да нет

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

18. В поле «**Пункты секционирования**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» необходимо выбрать тип пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), указанный в технических условиях:

Пункты секционирования	
	Реклоузер (Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно) 6- 10 кВ Реклоузер (Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно) 6- 10 кВ Реклоузер (Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно) 35 кВ Распределительные пункты (Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно) 6- 10 кВ Распределительные пункты (Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно) 6- 10 кВ Распределительные пункты (Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно) 6- 10 кВ

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

19. Для получения результата необходимо нажать кнопку «**Расчитать**» на листе «Калькулятор». Откроется дополнительный лист «**Расчет2**», в котором будет отражен результат.

20. В случае отсутствия необходимости проведения мероприятий «последней мили», либо в случае если максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя не превышает 150кВт включительно, то на листе «**Расчет2**» будет отражена плата за организационные мероприятия (подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю; проверка сетевой организацией выполнения

заявителем технических условий, включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения) двумя способами: по стандартизированным тарифным ставкам и по ставкам за единицу максимальной мощности.

21. В случае необходимости проведения мероприятий «последней мили» на листе «Расчет2» будет отражен расчет платы двумя способами: по стандартизированным тарифным ставкам и по ставкам за единицу максимальной мощности, включая организационные мероприятия и мероприятия «последней мили».

22. Расчеты платы по стандартизированным тарифным ставкам и по ставкам за единицу максимальной мощности не предусматривают налога на добавленную стоимость.

Сопоставив два расчета, заявитель может выбрать наиболее оптимальный вариант оплаты за технологическое присоединение к электрическим сетям.

**Примечание:**

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утверждены на 2018 год в текущих ценах.