



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЭНЕРГЕТИКИ И
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ
(Госкомтарифэнерго Хакасии)

П Р И К А З

« 25 » 11 2022 года

№ 179-П

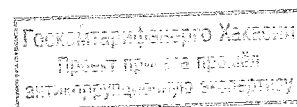
Абакан

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании решения Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 25 ноября 2022 года № 157),

п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.
2. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 2.
3. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 135 591,71 тысячи рублей без НДС.
4. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 7602,65 тысячи рублей без НДС.
5. Определить расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 305,45 тысячи рублей без НДС.

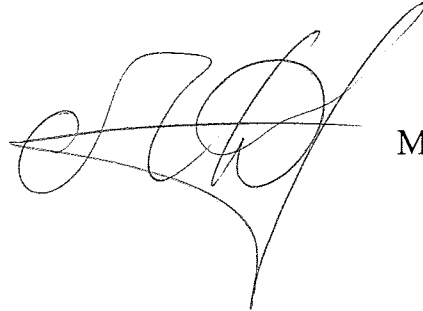


6. Определить расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 534,43 тысячи рублей без НДС.

7. Плата, утвержденная пунктами 1–2 настоящего приказа, действует с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года включительно.

8. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
энергетики и тарифного регулирования
Республики Хакасия



М.А. Данданян

Приложение 1
к приказу Государственного
комитета энергетики и
тарифного регулирования
Республики Хакасия
от 25.11.2022 № 179-17

Стандартизированные тарифные ставки

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки (без учета НДС)
C _{1,1}	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2326,97
C _{1,2,1}	Ставка на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1563,18
C _{1,2,2}	Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1806,68
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :		
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 447 212,13
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 470 482,43
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 404 329,74
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным	руб./км	1 236 767,54

	сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные		
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	988 485,58
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 356 350,56
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным медным проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 27,5 кВ одноцепные	руб./км	4 484 174,00
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	3 385 902,02
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 792 122,28
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 223 981,71
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	4 116 208,49
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 041 175,03
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 454 361,50
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	4 945 097,47
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 536 533,10
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом	руб./км	3 938 775,35

	от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные		
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 454 559,12
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 079 513,20
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 098 165,57
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 044 877,15
$C_{2,i}$	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	3 362 792,81-
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}$:		
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 649 506,49
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 684 166,33
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 799 463,69
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 346 972,24
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 969 441,95
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4	руб./км	3 801 899,00

	кВ и ниже с одним кабелем в траншее		
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 035 626,17
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 364 139,62
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 879 885,37
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 160 756,52
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 883 835,63
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 447 591,58
C _{3,i}	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./км	39 858 445,27
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C _{4,i} :		
C _{4,1}	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	62 768,25
C _{4,2}	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	676 316,00
C _{4,3}	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5	руб./шт.	4 360 975,00

	включительно 27,5 кВ		
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ С _{5,i} :		
C _{5,1}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	18 465,37
C _{5,2}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	11 979,65
C _{5,3}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	6913,21
C _{5,4}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6429,17
C _{5,5}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6897,72
C _{5,6}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3977,79
C _{5,7}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	3353,57
C _{5,8}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4316,37
C _{5,9}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2631,82
C _{5,10}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	621,76
C _{5,11}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1933,13
C _{5,12}	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7138,15
C _{5,13}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	18 987,15
C _{5,14}	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	10 740,22
C _{5,15}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7191,51

$C_{5,16}$	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7592,32
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}$:			
$C_{8,1}$	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	12 194,79
$C_{8,2}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	25 230,62
$C_{8,3}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	27 689,55
$C_{8,4}$	Трехфазные прямого включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	119 248,49
$C_{8,5}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	303 117,84
$C_{8,6}$	Трехфазные косвенного включения 27,5 кВ	рублей за точку учета	1 322 449,00
$C_{8,7}$	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 333 260,71
$C_{8,8}$	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	6 216 861,39

Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$ установлены равными нулю.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременное присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, за исключением заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, в случае подачи заявки с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$ установлены равными 50 процентам от указанных в настоящем приложении.

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета энергетики и
тарифного регулирования
Республики Хакасия
от 25.11.2022 № 179-17

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1,1} – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

C_{1,2,1} – стандартизированная тарифная ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C_{1,2,1} – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C_{2,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C_{3,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C_{4,i} – стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C_{5,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) i-го типа, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{7,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций i-го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C_{8,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) i-го типа, (рублей за точку учета);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения, строительство

которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

R_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

Утверждаю:
Председатель Правления
Госкомтарифэнерго Хакасии,
Председатель Госкомтарифэнерго
Хакасии

М. Данданян

«25» 2022 г.

ПРОТОКОЛ № 157
заседания Правления Государственного
комитета энергетики и тарифного
регулирования Республики Хакасия

25 ноября 2022 года

г. Абакан

Члены Правления: Данданян М.А.
Гусаров В.Н.
Ковальков Р.А.
Михайленко Н.Е.
Поцелуйко О.Л.

От Хакасского УФАС Лебедева К.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2023 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

Расчеты выполнены в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Расчеты выполнены методом сравнения аналогов на основании сведений за три предыдущих года о фактических расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов, присоединенных объемах максимальной мощности, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», МУП «АЭС», ООО «СКС», ОАО «РЖД».

На основании информации, представленной сетевыми организациями, определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических

указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Фактические расходы МУП «АЭС» за 2019–2021 годы отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, признаны обоснованными в полном объеме.

Признаны обоснованными фактические расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго» за 2019–2021 годы отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, по статье «Вспомогательные материалы (ГСМ)» в размере 12 406 442,29 руб. в 2019 году, 7 958 465,40 руб. в 2020 году, 13 649 713,58 руб. в 2021 году. Прочие расходы организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, в размере 98 369 557,71 руб. в 2019 году, 42 000 534,60 руб. в 2020 году, 67 013 286,42 руб. в 2021 году признаны необоснованными в связи с тем, что данные раздельного учета, предоставленные организацией за 2019–2021 годы, не подтверждены данными статистической и бухгалтерской отчетности и иными материалами, обосновывающими величину таких расходов и необходимость их несения.

Для утверждения стандартизированной ставки C_1 по каждой из сетевых организаций органом регулирования приняты следующие экономически обоснованные расходы:

руб.				
№ п/п	Показатели	2021	2020	2019
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	9008810,96	4775079,24	7443865,37
2	МУП «АЭС»	100830,99	78938,75	90284,49
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
2.1. Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	4321125,55	3183386,16	4962576,92
2	МУП «АЭС»	99669,96	529547,45	631991,44
2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	319777,07	3183386,16	4962576,92
2	МУП «АЭС»	1161,03	23023,80	631991,44

Для утверждения стандартизированной ставки C_1 по каждой из сетевых организаций органом регулирования приняты следующее количество технологических присоединений:

шт.				
№ п/п	Показатели	2021	2020	2019
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				

1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	3367	2064	3122
2	МУП «АЭС»	1129	1056	844
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
2.1. Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	3135	2064	3122
2	МУП «АЭС»	1116	1012	844
2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	232	2064	3122
2	МУП «АЭС»	13	44	844

При расчете ставок $C_{1,1}$, $C_{1,2,1}$, $C_{1,2,2}$ использовались фактические индексы потребительских цен на 2020 и 2021 годы, а также индексы потребительских цен на 2022 и 2023 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, равные соответственно 103,4%, 106,7%, 113,9%, 106,0%.

На основе указанных значений расходов по формулам 5 – 17 определены значения стандартизованных тарифных ставок $C_{1,1}$, $C_{1,2,1}$, $C_{1,2,2}$:

Ставка	руб. за 1 присоединение
$C_{1,1}$	2326,97
$C_{1,2,1}$	1563,18
$C_{1,2,2}$	1806,68

Стандартизованные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_8 рассчитаны на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

В формируемую для расчета стандартизованных тарифных ставок выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включены расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам 18 – 31.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2), определены средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формулам 33 – 39.

Расчет стандартизованных тарифных ставок C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_8 произведен по формулам 40 – 46 Методических указаний.

При расчете ставок C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_8 использовались фактические индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», на 2020 и 2021 годы, а также индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», на 2022 и 2023 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, равные соответственно 104,0%, 106,6%, 111,2%, 106,4%.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года сетевыми организациями не осуществлялось

строительство средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения 35 кВ, трехфазных косвенного включения 110 кВ, стандартизированные тарифные ставки $C_{8,7}$, $C_{8,8}$, установлены равными ставкам, утвержденным на 2022 год, с применением предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов индекса цен производителей подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2023 год, равного 106,4%.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм напряжением 27,5 кВ, постов секционирования 27,5 кВ, средств коммерческого учета трехфазных косвенного включения 27,5 кВ, расчет соответствующих стандартизированных ставок выполнен по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов на основании заявления «Желдорэнерго» – филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 28.10.2022 № 34594/22и-ЖДЭ. Расчеты произведены с использованием отраслевых сметных норм. Согласно локальному сметному расчету № 1 расходы на монтаж одного километра воздушной линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм напряжением 27,5 кВ составляют 4 484 174,00 руб., согласно локальному сметному расчету № 2 расходы на строительство поста секционирования 27,5 кВ номинальным током до 100 А включительно составляют 4 360 975,00 руб., согласно локальному сметному расчету № 3 расходы на монтаж узла коммерческого учета трехфазного косвенного включения 27,5 кВ составляют 1 322 449,00 руб. Указанные расходы признаны экономически обоснованными. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка $C_{2,i}$ (воздушные линии электропередачи на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно 27,5 кВ одноцепные) равна 4 484 174,00 руб./км, стандартизированная тарифная ставка $C_{4,3}$ (распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 27,5 А) равна 4 360 975,00 руб./шт., стандартизированная тарифная ставка $C_{8,6}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 27,5 кВ) равна 1 322 449,00 руб. за точку учета.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$ установлены равными нулю.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременное присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более

150 кВт и объекта микрогенерации, за исключением заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, в случае подачи заявки с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$ установлены равными 50 процентам от указанных в настоящем приложении.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1.

Экономически обоснованные расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2022 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 135 591,71 тысячи рублей без НДС, в том числе:

1. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2023)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	3 272,91	637,00	1 499,78
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 280,33	637,00	815,57
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 074,11	637,00	684,21
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5 + 2.6]:	x	x	159 639,61
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (город), ж.б., изолированный, СА,	4 784 092,58	1,296	6 198,52

	от 50 до 100 кв. мм.			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село), дерево, изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	2 295 210,76	0,136	312,34
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село), ж.б., неизолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	2 532 047,27	1,424	3 605,80
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село), ж.б., изолированный, СА, до 50 кв. мм.	3 060 230,56	1,294	3 959,13
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село), ж.б., изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	3 307 585,32	11,308	37 402,83
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город), дерево, изолированный, СА, до 50 кв. мм.	1 562 118,29	0,261	407,46
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город), дерево, изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	1 456 187,06	4,870	7 091,75
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город), ж.б., изолированный, СА, до 50 кв. мм.	1 062 412,04	0,999	1 061,66
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город), ж.б., изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	1 444 412,01	5,381	7 772,84
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село), дерево, неизолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	1 128 378,63	1,850	2 087,72
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село), дерево., изолированный, СА, до 50 кв. мм.	1 538 263,07	0,726	1 116,32
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село), дерево., изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	1 855 518,33	15,003	27 838,78
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село), ж.б., изолированный, СА,	1 062 412,04	0,257	273,42

	до 50 кв. мм.			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село), ж.б., изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	1 444 412,01	17,136	24 751,86
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ (город), резиновая и пластмассовая изоляция, 50-100	3 275 352,21	0,065	212,46
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село)			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город), резиновая и пластмассовая изоляция, 50-100	2 066 587,27	0,086	178,42
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село)			
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	(КТП до 25 кВА) город	29 382,34	15,44	453,75
	(КТП до 25 кВА) село	17 386,37	254,81	4 430,17
	(КТП 25-100 кВА) город	6 196,81	470,64	2 916,45
	(КТП 25-100 кВА) село	5 876,27	1 147,57	6 743,44
	(КТП 100-250 кВА) город	4 270,48	227,56	971,77
	(КТП 100-250 кВА) село	3 302,14	1 777,78	5 870,47
	(КТП 250-400 кВА) город	2 069,13	1 253,33	2 593,31
	(КТП 420-1000 кВА) город	1 696,14	987,00	1 674,09
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	Однофазные прямого включения	3 652,16	221,00	807,13

	0,4 кВ			
	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	21 412,81	416,00	8 907,73
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	25 547,67
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	3 103,33
3.2.	Плановая мощность договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	8 232,33
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	135 591,71

Экономически обоснованные расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2022 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 7602,65 тысячи рублей без НДС, в том числе:

1. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2023)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	2 354,44	712	1 676,36
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 280,33	712	911,59
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 074,11	712	764,77

2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5 +2.6]:	x	x	28 007,98
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ	2 894 901,63	0,02	48,25
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ до 50 кв. мм.	1 062 412,04	2,74	2 911,26
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ от 50 до 100 кв. мм.	1 444 412,01	3,43	4 948,69
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, до 50 кв. мм.	4 148 858,49	0,10	414,58
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, от 50 до 100 кв. мм.	2 066 587,27	0,17	354,01
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, от 100 до 200 кв. мм.	2 652 842,62	0,50	1 325,46
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	Строительство распределительных пунктов 0,4 кВ	114 896,88	0,67	76,98
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	(КТП до 25 кВА)	20 534,92	7,83	160,86
	(КТП 100-250 кВА)	4 270,48	256,93	1 097,23
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			

2.6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	13 509,41	449	6 065,73
	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	22 757,37	466	10 604,93
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	х	х	24 289,79
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	х	х	3 103,33
3.2.	Плановая мощность договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям	х	х	7 827,00
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	х	х	5 394,55

2. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2023)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4 + 1.5]:			2 208,10
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ:			
	ж/б опоры, изолированный, алюминиевый, от 50 до 100 кв. мм	2 894 901,63	0,142	410,11
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
	ж/б опоры, изолированный, алюминиевый, до 50 кв. мм	1 062 412,04	0,040	42,85

	ж/б опоры, изолированный, алюминиевый, от 100 до 200 кв. мм	853 694,94	0,285	243,59
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ, бумажная изоляция, 100-200 кв. мм.	2 881 984,51	0,192	552,38
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, до 50 кв. мм.	4 148 858,49	0,013	53,94
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, от 50 до 100 кв. мм.	2 066 587,27	0,012	24,11
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, от 100 до 200 кв. мм.	2 652 842,62	0,073	194,54
1.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	Строительство распределительных пунктов 0,4 кВ	114 896,88	0,333	38,30
1.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	(КТП 100-250 кВА)	4 270,48	78,333	334,52
	(МТП 100-250 кВА)	4 005,46	78,333	313,76
1.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»	х	х	0,00
3.	Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	х	х	2 208,10

[п. 1 - п. 2]			
---------------	--	--	--

Экономически обоснованные расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 305,45 тысячи рублей без НДС.

1. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2023)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	2 354,44		37,13
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	1 280,33	29	37,13
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	1 074,11	0	0,00
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5 + 2.6]:	x	x	1 301,73
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ не город	1 062 412,04	0,86	909,96
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне			

	напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
2.6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	13 509,41	29	391,77
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	1 033,41
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	3 103,33
3.2.	Плановая мощность договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям	x	x	333,00
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	305,45

Экономически обоснованные расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 81 583,96 тысячи рублей без НДС, в том числе:

1. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2023)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)

1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	2 354,44		831,12
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 280,33	353	451,96
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 074,11	353	379,16
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5 + 2.6]:	x	x	5 348,02
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ город			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ село			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ город до 50	1 562 118,29	0,74	1 162,22
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ город от 50 до 100	1 456 187,06	0,64	938,51
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ село до 50	1 538 263,07	0,01	15,38
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			

2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	Однофазные прямого включения 0,4 кВ город	13 509,41	59,00	797,06
	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ город	22 757,37	96,00	2 184,71
	Однофазные прямого включения 0,4 кВ село	3 652,16	4,00	14,61
	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ село	21 412,81	11,00	235,54
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	12 138,75
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	3 103,33
3.2.	Плановая мощность договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	3 911,52
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	0,00

2. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2023)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4 + 1.5]:			534,43
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ город			

	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ село			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ село			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ город от 50 до 100	1 444 412,01	0,37	534,43
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ село			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
1.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
1.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
1.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»	x	x	0,00
3.	Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2]	x	x	534,43

С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия вынесены следующие вопросы:

1. Утверждение следующих стандартизированных тарифных ставок:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки (без учета НДС)

$C_{1,1}$	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2326,97
$C_{1,2,1}$	Ставка на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1563,18
$C_{1,2,2}$	Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1806,68
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}$:			
$C_{2,i}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 447 212,13
$C_{2,i}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 470 482,43
$C_{2,i}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 404 329,74
$C_{2,i}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 236 767,54
$C_{2,i}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	988 485,58
$C_{2,i}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 356 350,56
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным медным проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 27,5 кВ одноцепные	руб./км	4 484 174,00
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым	руб./км	3 385 902,02

	проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные		
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 792 122,28
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 223 981,71
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	4 116 208,49
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 041 175,03
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 454 361,50
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	4 945 097,47
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 536 533,10
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 938 775,35
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 454 559,12
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 079 513,20
C _{2,i}	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 098 165,57
C _{2,i}	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм	руб./км	1 044 877,15

	включительно 1–20 кВ одноцепные		
$C_{2,i}$	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	3 362 792,81-
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}$:		
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 649 506,49
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 684 166,33
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 799 463,69
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 346 972,24
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 969 441,95
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	3 801 899,00
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 035 626,17
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 364 139,62
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 879 885,37
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и	руб./км	2 160 756,52

	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее		
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 883 835,63
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 447 591,58
C _{3,i}	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./км	39 858 445,27
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C _{4,i} :			
C _{4,1}	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	62 768,25
C _{4,2}	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	676 316,00
C _{4,3}	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 27,5 кВ	руб./шт.	4 360 975,00
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} :			
C _{5,3}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	18 465,37
C _{5,4}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	11 979,65
C _{5,5}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	6913,21
C _{5,7}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6429,17
C _{5,8}	однотрансформаторные мощностью от	руб./кВт	6897,72

	25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ		
C _{5,9}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3977,79
C _{5,10}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	3353,57
C _{5,11}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4316,37
C _{5,13}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2631,82
C _{5,14}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	621,76
C _{5,15}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1933,13
C _{5,16}	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7138,15
C _{5,17}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	18 987,15
C _{5,17}	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	10 740,22
C _{5,18}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7191,51
C _{5,19}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7592,32
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C _{8,i} :			
C _{8,1}	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	12 194,79
C _{8,2}	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	25 230,62
C _{8,3}	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	27 689,55
C _{8,4}	Трехфазные прямого включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	119 248,49
C _{8,5}	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	303 117,84
C _{8,6}	Трехфазные косвенного включения 27,5 кВ	рублей за точку учета	1 322 449,00

$C_{8,7}$	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 333 260,71
$C_{8,8}$	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	6 216 861,39

2. Утверждение следующей формулы расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_{1,1}$ – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1,2,1}$ – стандартизированная тарифная ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{1,2,1}$ – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, (руб./шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) i -го типа, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций i -го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, (рублей за точку учета);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

R_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

3. Определение расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 135 591,71 тысячи рублей без НДС.

4. Определение расходов МУП «АЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 7602,65 тысячи рублей без НДС.

5. Определение расходов ОАО «РЖД», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 305,45 тысячи рублей без НДС.

6. Определение расходов ООО «СКС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 534,43 тысячи рублей без НДС.

Результаты голосования: Данданян М.А., Гусаров В.Н., Ковальков Р.А., Михайленко Н.Е. проголосовали «за», Поцелуйко О.Л. – «против».

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Утвердить следующие стандартизированные тарифные ставки:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки (без учета НДС)
$C_{1,1}$	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2326,97
$C_{1,2,1}$	Ставка на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1563,18
$C_{1,2,2}$	Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое	руб. за одно присоединение	1806,68

	присоединение к электрическим сетям		
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}$:		
$C_{2,i}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 447 212,13
$C_{2,i}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 470 482,43
$C_{2,i}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 404 329,74
$C_{2,i}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 236 767,54
$C_{2,i}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	988 485,58
$C_{2,i}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 356 350,56
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным медным проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 27,5 кВ одноцепные	руб./км	4 484 174,00
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	3 385 902,02
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 792 122,28
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 223 981,71
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	4 116 208,49
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах	руб./км	3 041 175,03

	изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные		
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 454 361,50
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	4 945 097,47
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 536 533,10
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 938 775,35
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 454 559,12
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 079 513,20
C _{2,i}	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 098 165,57
C _{2,i}	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 044 877,15
C _{2,i}	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	3 362 792,81-
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} :			
C _{3,i}	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 649 506,49
C _{3,i}	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним	руб./км	1 684 166,33

	кабелем в траншее		
C _{3,i}	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 799 463,69
C _{3,i}	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 346 972,24
C _{3,i}	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 969 441,95
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	3 801 899,00
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 035 626,17
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 364 139,62
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 879 885,37
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 160 756,52
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 883 835,63
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 447 591,58
C _{3,i}	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и	руб./км	39 858 445,27

	пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ		
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения $C_{4,i}$:		
$C_{4,1}$	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	62 768,25
$C_{4,2}$	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	676 316,00
$C_{4,3}$	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 27,5 кВ	руб./шт.	4 360 975,00
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}$:		
$C_{5,3}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	18 465,37
$C_{5,4}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	11 979,65
$C_{5,5}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	6913,21
$C_{5,7}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6429,17
$C_{5,8}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6897,72
$C_{5,9}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3977,79
$C_{5,10}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	3353,57
$C_{5,11}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4316,37
$C_{5,13}$	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2631,82
$C_{5,14}$	однотрансформаторные мощностью от	руб./кВт	621,76

	400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ		
C _{5,15}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1933,13
C _{5,16}	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7138,15
C _{5,17}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	18 987,15
C _{5,17}	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	10 740,22
C _{5,18}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7191,51
C _{5,19}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7592,32
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C _{8,i} :			
C _{8,1}	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	12 194,79
C _{8,2}	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	25 230,62
C _{8,3}	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	27 689,55
C _{8,4}	Трехфазные прямого включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	119 248,49
C _{8,5}	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	303 117,84
C _{8,6}	Трехфазные косвенного включения 27,5 кВ	рублей за точку учета	1 322 449,00
C _{8,7}	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 333 260,71
C _{8,8}	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	6 216 861,39

2. Утвердить следующую формулу расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1,1} – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

C_{1,2,1} – стандартизированная тарифная ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24

Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{1,2,1}$ – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, (руб./шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) i -го типа, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций i -го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, (рублей за точку учета);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

R_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

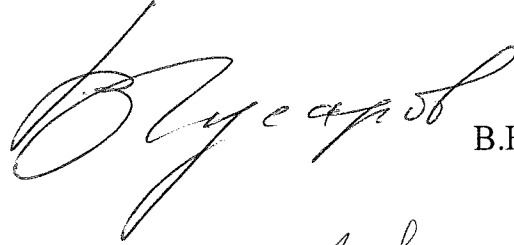
$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

3. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 135 591,71 тысячи рублей без НДС.

4. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 7602,65 тысячи рублей без НДС.

5. Определить расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 305,45 тысячи рублей без НДС.

6. Определить расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 534,43 тысячи рублей без НДС.



В.Н. Гусаров



Р.А. Ковальков



Н.Е. Михайленко



О.Л. Поцелуйко