



**АДМИНИСТРАЦИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ**  
**УПРАВЛЕНИЕ**  
**АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ**  
**РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**Р Е Ш Е Н И Е**

« 25 » декабря 2013 года

№ 548

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Алтайского края на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методических указаний), на основании экспертизы обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение, представленных территориальными сетевыми организациями, с учетом предложения Общественного совета при управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов, на основании решения Правления, управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить с 01.01.2014 по 31.12.2014 плату для потребителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к территориальным сетевым орга-

низациям ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго»), ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»), ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго», ООО «Заринская сетевая компания», ООО «Энергия - Транзит», ООО «Регион - Энерго», ООО «Барнаульская сетевая компания», ОАО Холдинговая компания «Барнаултрансмаш», ОАО «Бийская льняная компания», ООО «Управление механизации №4», ОАО «БПО «Сибприбормаш», Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие, ОАО «РЖД», ОАО «Кучуксульфат», ЗАО «Техническое обслуживание», ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания», ЗАО «Алтайкровля» согласно приложению 1.

2. Установить с 01.01.2014 по 31.12.2014 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Алтайского края согласно приложениям 2.1, 2.2, 2.3, 2.4.

3. Установить с 01.01.2014 по 31.12.2014 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям пункта 16 Методических указаний, предусмотренных подпунктами «а», «г», «д», «е», согласно приложению 3.

4. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии определяется по формуле исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, определенных следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам ( $C1$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем;

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки  $C1$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки (ставок) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C2$ ) и (или) кабельных линий ( $C3$ ) электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП),

распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» и произведения ставки С4, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой и применяется с момента установления ставок, предусмотренных подпунктами «б», «в» пункта 16 Методических указаний.

5. Установить выпадающие расходы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, для ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») в размере 15 011,00 тыс. руб.

6. Установить выпадающие доходы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, для ОАО «Сетевая компания Алтайэнерго» в размере 12 962,41 тыс. руб., выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно для ОАО «Сетевая компания Алтайэнерго» в размере 233,35 тыс. руб.

7. Признать утратившими силу со дня вступления в силу настоящего решения следующие решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

от 28.12.2012 № 566 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Алтайского края на 2013 год»;

от 24.07.2013 № 92 «О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 28.12.2012 № 566»;

от 15.10.2013 № 113 «О внесении изменений и дополнений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 28.12.2012 № 566».

8. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2014.

9. Опубликовать настоящее решение в газете «Алтайская правда».

Начальник управления

С.А. Родт

Приложение 1  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 25 декабря 2013 года № 548

**Плата за технологическое присоединение  
заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям Алтайского края\***

№ п/п	Наименование мероприятий	Руб.
1	Заявитель - физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств.	550 (с НДС)
2	Заявитель - юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающий заявку на технологическое присоединение.	550 (с НДС)
3	Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающий заявку на технологическое присоединение.	466,10 (без НДС)

\*В соответствии с п.17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), оплачивает установленную плату при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводское, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом пункта 17 Правил технологического присоединения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения об указанном размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

**Стандартизированная тарифная ставка (С1) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Барнаульская сетевая компания», ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго»), ЗАО «Техническое обслуживание», ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго», ООО «Южно - Сибирская энергетическая компания», ООО «Заринская сетевая компания», ООО «Энергия - Транзит», ОАО «РЖД», ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский») на территории Алтайского края**

Присоединяемая мощность, кВт	Уровень напряжения	Ставка платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)								
		(включительно), кВ	ООО «Барнаульская сетевая компания»	ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго»)	ООО «Заринская сетевая компания»	ООО «Энергия-Транзит»	ЗАО «Техническое обслуживание»	ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания»	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)
Организации (физические лица), подающие заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно)	0,4	684,96	897,71	X	X	X	766,30	539,34	471,07	X
Организации (физические лица), подающие заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	0,4	196,40	175,44	25,00	109,7	X	130,93	53,81	47,53	67,82
Организации (физические лица), подающие заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	0,4	83,50	31,73	13,00	11,9	X	48,20	X	25,23	34,90
Организации (физические лица), подающие заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью, превышающей 670 кВт	0,4	5,10	X	X	X	X	X	X	10,59	X
Организации (физические лица), подающие заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно)	6-10	684,96	727,10	X	X	X	766,30	539,34	439,65	X
Организации (физические лица), подающие заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	6-10	96,70	121,58	X	63,1	X	130,93	53,81	60,48	66,38
Организации (физические лица), подающие заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	6-10	47,50	20,50	14,00	26,6	82,33	48,20	X	52,99	15,47
Организации (физические лица), подающие заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью, превышающей 670 кВт	6-10	5,10	5,61	X	X	X	X	X	14,46	X

Приложение 2.2  
к решению управления Алтайского  
края по государственному ре-  
гулированию цен и тарифов  
от 25 декабря 2013 года № 548

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2) для ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряже- ния	Величина ставки
ВЛИ-0,4 кВ	руб/км	0,4	205 898,74
ВЛИ-0,4 кВ без опор (подвес провода)	руб/км	0,4	89 653,00
ВЛ-0,4 кВ (4А-50)	руб/км	0,4	188 970,04
ВЛ-0,4 кВ (4А-50) без опор (подвес провода)	руб/км	0,4	73 046,00
ВЛ-0,4 кВ (2А-50)	руб/км	0,4	147 410,00
ВЛ-6(10) кВ (3 АС-50)	руб/км	6-10	186 680,00
ВЛ-6(10) кВ (3 АС-50) без опор (подвес провода)	руб/км	6-10	89 653,00
ВЛЗ-6(10) кВ	руб/км	6-10	228 993,00
ВЛЗ-6(10) кВ без опор (подвес провода)	руб/км	6-10	83 646,65

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2) для ООО «Барнаульская сетевая компания» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряже- ния	Величина ставки
СИП-2, сеч. 3х35+1х54,6 мм <sup>2</sup>	руб/км	0,4	88 957,00
СИП-2 3х50 + 1х50	руб/км	0,4	91 468,00
СИП-2 3х70 + 1х70	руб/км	0,4	97 686,00
СИП-2 3х95 + 1х95	руб/км	0,4	106 985,00
СИП-2 3х120 + 1х95	руб/км	0,4	111 975,00
СИП-3, сеч. 50 мм <sup>2</sup>	руб/км	6-10	123 132,00
СИП-3, сеч. 70 мм <sup>2</sup>	руб/км	6-10	128 588,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2) для ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский») на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряже- ния	Величина ставки
СИП-2, сеч. 3х16+1х25 мм <sup>2</sup>	руб/км	0,4	125 731,64
СИП-2, сеч. 3х25+1х35 мм <sup>3</sup>	руб/км	0,4	129 713,09
СИП-2, сеч. 3х35+1х50 мм <sup>4</sup>	руб/км	0,4	134 697,74
СИП-2 3х50 + 1х50	руб/км	0,4	140 685,59
СИП-2 3х70 + 1х70	руб/км	0,4	154 834,89
СИП-2 3х95 + 1х95	руб/км	0,4	157 614,59
СИП-2 3х120 + 1х95	руб/км	0,4	171 575,79

СИП, сеч. 35 мм2	руб/км	6-10	150 320,33
СИП, сеч. 50 мм2	руб/км	6-10	152 421,89
СИП, сеч. 70 мм2	руб/км	6-10	156 930,41
СИП, сеч. 95 мм2	руб/км	6-10	160 936,79
СИП, сеч. 120 мм2	руб/км	6-10	165 414,26
АС, сеч. 35 мм2	руб/км	6-10	154 184,47
АС, сеч. 50 мм2	руб/км	6-10	161 865,81
АС, сеч. 70 мм2	руб/км	6-10	175 951,65
АС, сеч. 95 мм2	руб/км	6-10	193 837,27
АС, сеч. 120 мм2	руб/км	6-10	214 539,32

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2) для ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряжения	Величина ставки	
			сельская застройка	городская застройка
ВЛ-0,4 кВ	руб/км	0,4	186 509,00	194 739,00
ВЛ3-6(10) кВ	руб/км	6-10	225 828,00	232 158,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2) для ООО «Заринская сетевая компания» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряжения	Величина ставки	
			сельская застройка	городская застройка
ВЛ-0,4 кВ	руб/км	0,4	186 509,00	194 739,00
ВЛ3-6(10) кВ	руб/км	6-10	225 828,00	232 158,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2) для ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряжения	Величина ставки
ВЛ-0,4 кВ (4А-50)	руб/км	0,4	160 522,86
ВЛ-0,4 кВ (СИП 4х35)	руб/км	0,4	182 865,00

\*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Алтайского края, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001, рекомендуемым Министерством регионального развития РФ в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в градостроительной деятельности

Приложение 2.3  
к решению управления Алтайского  
края по государственному регулиро-  
ванию цен и тарифов  
от 25 декабря 2013 года № 548

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напря- жения	Величина ставки
2КЛ-0,4 кВ в одной траншее	руб/км	0,4	309 479,00
КЛ-0,4 кВ	руб/км	0,4	156 343,00
КЛ-0,4 кВ методом ГНП	руб/км	0,4	1 229 598,86
2КЛ-6(10) кВ в одной траншее	руб/км	6(10)	422 414,00
КЛ-6(10) кВ	руб/км	6(10)	220 964,50
КЛ-6(10) кВ методом ГНП	руб/км	6(10)	1 183 559,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для ООО «Барнаулская сетевая компания», на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напря- жения	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х25	руб/км	0,4	109 692,04
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х25 в две ни- ти	руб/км	0,4	152 673,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х35	руб/км	0,4	112 362,03
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х35 в две ни- ти	руб/км	0,4	158 013,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х50	руб/км	0,4	120 830,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х50 в две ни- ти	руб/км	0,4	174 940,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х70	руб/км	0,4	129 862,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х70 в две ни- ти	руб/км	0,4	193 003,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х95	руб/км	0,4	138 814,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х95 в две ни- ти	руб/км	0,4	210 904,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х120	руб/км	0,4	136 664,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х120 в две нити	руб/км	0,4	206 604,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х150	руб/км	0,4	149 702,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х150 в две нити	руб/км	0,4	242 976,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х185	руб/км	0,4	165 533,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х185 в две нити	руб/км	0,4	264 348,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х50	руб/км	6(10)	300 774,00

КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х50 в две нити	руб/км	6(10)	529 871,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х70	руб/км	6(10)	300 449,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х70 в две нити	руб/км	6(10)	528 830,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х120	руб/км	6(10)	359 582,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х120 в две нити	руб/км	6(10)	647 489,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х150	руб/км	6(10)	346 747,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х150 в две нити	руб/км	6(10)	621 817,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х185	руб/км	6(10)	370 398,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х185 в две нити	руб/км	6(10)	672 244,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х240	руб/км	6(10)	407 974,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х240 в две нити	руб/км	6(10)	744 272,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х240 в ж/б лотках в 2 нитки	руб/км	6(10)	1 219 826,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский») на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряжения	Величина ставки		
			сельская застройка (с (без) прокола)	городская застройка (с проколом)	городская застройка (без прокола)
КЛ-1 кВ трасса без прокола ААБл-1 4х50 мм <sup>2</sup> .	руб/км	0,4	131 943,42	266 875,59	131 943,42
КЛ-1 кВ трасса без прокола ААБл-1 4х70 мм <sup>2</sup> .	руб/км	0,4	146 115,62	281 047,79	146 115,62
КЛ-1 кВ трасса без прокола ААБл-1 4х95 мм <sup>2</sup> .	руб/км	0,4	167 389,82	302 321,99	167 389,82
КЛ-1 кВ трасса без прокола ААБл-1 4х120 мм <sup>2</sup> .	руб/км	0,4	186 639,42	321 571,59	186 639,42
КЛ-1 кВ трасса без прокола ААБл-1 4х150 мм <sup>2</sup> .	руб/км	0,4	214 121,82	349 053,99	214 121,82
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х70 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	181 261,63	308 939,81	202 184,96
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х95 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	194 426,83	322 105,01	215 350,16
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х120 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	210 644,83	338 323,01	231 568,16
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х150 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	234 206,61	363 334,03	250 289,72
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х240 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	290 181,54	419 308,96	307 999,12
2КЛ-10 кВ трасса с проколом АПвПг-10 3х70 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	x	482 413,02	350 140,15
2КЛ-10 кВ трасса с проколом АПвПг-10 3х95 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	x	497 153,80	390 398,95
2КЛ-10 кВ трасса с проколом АПвПг-10 3х120 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	x	547 970,20	441 215,35
3КЛ-10 кВ трасса без прокола АПвПг-10 3х240 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	x	649 047,09	542 292,24
3КЛ-10 кВ трасса без прокола АПвПг-10 3х300 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	x	671 211,20	564 456,35
3КЛ-10 кВ трасса без прокола АПвПг-10 3х400 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	x	697 236,10	593 712,35
3КЛ-10 кВ трасса без прокола АПвПг-10 3х500 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	x	739 390,40	632 635,55

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для филиала ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряжения	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ	руб/км	0,4	165 490,20
КЛ-0,4 кВ методом ГНП	руб/км	0,4	1 229 598,86
КЛ-6(10) кВ	руб/км	6(10)	186 176,00
КЛ-6(10) кВ методом ГНП	руб/км	6(10)	1 183 559,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для ООО «Заринская сетевая компания» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряжения	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x25	руб/км	0,4	109 692,04
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x25 в две нити	руб/км	0,4	152 673,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x35	руб/км	0,4	112 362,03
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x35 в две нити	руб/км	0,4	158 013,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x50	руб/км	0,4	120 830,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x50 в две нити	руб/км	0,4	174 940,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x70	руб/км	0,4	129 862,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x70 в две нити	руб/км	0,4	193 003,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x95	руб/км	0,4	138 814,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x95 в две нити	руб/км	0,4	210 904,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x120	руб/км	0,4	136 664,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x120 в две нити	руб/км	0,4	206 604,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x150	руб/км	0,4	149 702,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x150 в две нити	руб/км	0,4	242 976,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x185	руб/км	0,4	165 533,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x185 в две нити	руб/км	0,4	264 348,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x50	руб/км	6(10)	300 774,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x50 в две нити	руб/км	6(10)	529 871,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x70	руб/км	6(10)	300 449,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x70 в две нити	руб/км	6(10)	528 830,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x120	руб/км	6(10)	359 582,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x120 в две нити	руб/км	6(10)	647 489,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x150	руб/км	6(10)	346 747,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x150 в две нити	руб/км	6(10)	621 817,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x185	руб/км	6(10)	370 398,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x185 в две нити	руб/км	6(10)	672 244,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x240	руб/км	6(10)	407 974,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x240 в две нити	руб/км	6(10)	744 272,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x240 в ж/б лотках в 2 нитки	руб/км	6(10)	1 219 826,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для ООО «Энергия-Транзит» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряжения	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х35	руб/км	0,4	205 751,38
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х50	руб/км	0,4	214 655,38
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х70	руб/км	0,4	220 620,20
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х95	руб/км	0,4	236 848,74
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х120	руб/км	0,4	250 300,14
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х150	руб/км	0,4	273 265,20
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х185	руб/км	0,4	289 111,04
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х240	руб/км	0,4	314 960,77
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х35	руб/км	0,4	202 736,78
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х50	руб/км	0,4	212 820,36
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х70	руб/км	0,4	226 003,78
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х95	руб/км	0,4	237 137,19
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х120	руб/км	0,4	248 468,59
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х150	руб/км	0,4	269 311,40
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х185	руб/км	0,4	286 524,64
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х240	руб/км	0,4	311 059,97
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х70 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	338 093,39
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х95 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	360 566,98
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х120 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	387 182,46
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х150 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	405 279,90
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х185 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	439 678,87
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х240 мм <sup>2</sup> .	руб/км	6(10)	484 408,16
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х70	руб/км	6(10)	282 673,87
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х95	руб/км	6(10)	315 360,60
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х120	руб/км	6(10)	332 050,25
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х150	руб/км	6(10)	321 435,94
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х185	руб/км	6(10)	347 396,85
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х240	руб/км	6(10)	385 348,32

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для ОАО «РЖД» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	уровень напряжения	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ	руб/км	0,4	165 490,20

\*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Алтайского края, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001, рекомендуемым Министерством регионального развития РФ в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в градостроительной деятельности

Приложение 2.4  
к решению управления Алтайского  
края по государственному регули-  
рованию цен и тарифов  
от 25 декабря 2013 года № 548

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4)  
для ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
ГКТП 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	1 247,56
ГКТП 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	940,10
ГКТП 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	686,27
ГКТП 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	556,40
ГКТП 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	555,27
ГКТП 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	436,96
ГКТП 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	332,90
ГКТП 2x160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	1 076,01
ГКТП 2x250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	1 135,27
ГКТП 2x400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	744,30
ГКТП 2x630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб/кВт	586,76
ГКТП 2x1000 кВА.	руб/кВт	413,82

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4)  
для ООО «Барнаульская сетевая компания», на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
2КТПБ-400/10/0,4	руб/кВт	540,61
2КТПБ-630/10/0,4	руб/кВт	379,37
2КТПБ-1000/10/0,4	руб/кВт	439,01
2КТПН-400/10/0,4	руб/кВт	433,91
2КТПН-630/10/0,4	руб/кВт	316,09
КТПН-250/10/0,4	руб/кВт	446,01
КТПН-400/10/0,4	руб/кВт	378,31
КТПН-630/10/0,4	руб/кВт	258,64
СТП-40/6/0,4	руб/кВт	1 248,71
СТП-100/6/0,4	руб/кВт	588,13
СТП-160/6/0,4	руб/кВт	422,94
СТП-250/6/0,4	руб/кВт	306,19

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) для  
ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский») на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки		
		двухтрансформаторные	однотрансформаторные	
			тупиковая	проходная
КТП 63 кВА киоскового типа, двухтрансформаторная	руб/кВт	2 044,11	1 310,36	1 793,26
КТП 63 кВА блочная, двухтрансформаторная	руб/кВт	3 066,57	х	2 783,26
КТП блочная 100 кВА	руб/кВт	1 955,04	х	1 776,55
КТП киоск 100 кВА	руб/кВт	1 313,67	810,33	1 153,21
КТП 160 кВА	руб/кВт	870,36	592,20	767,49
КТП 160 кВА блочная	руб/кВт	1 267,92	х	1 156,36
КТП киоск 250 кВА	руб/кВт	613,99	424,33	537,87
КТП блочная 250 кВА	руб/кВт	852,47	х	781,04
КТП киоск 400 кВА	руб/кВт	431,05	306,90	378,71
КТП блочная 400 кВА	руб/кВт	578,79	х	523,37
КТП киоск 630 кВА	руб/кВт	362,49	239,36	284,49
КТП блочная 630 кВА	руб/кВт	434,27	х	411,98
КТП киоск 1000 кВА	руб/кВт	346,54	275,02	301,61
КТП блочная 1000 кВА	руб/кВт	341,83	х	333,49
КТП 1250 кВА	руб/кВт	308,46	х	301,79

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) для  
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») на территории Алтайского  
края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
КТП до 100 кВА вкл.	руб/кВт	542,30
КТП 160 кВА	руб/кВт	382,21
КТП 250 кВА	руб/кВт	351,68
КТП 400 кВА	руб/кВт	281,60
КТП 630 кВА	руб/кВт	245,95
КТП 1000 кВА	руб/кВт	150,12

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) для ООО «Энергия-Транзит» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
ТП 2х1000 кВА.	руб/кВт	605,33

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) для ЗАО «Техническое обслуживание» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
КТП 250 кВА	руб/кВт	351,68

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) для ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания» на территории Алтайского края\*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
КТП 400 кВА	руб/кВт	240,64

\*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для Алтайского края, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001, рекомендуемым Министерством регионального развития РФ в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в градостроительной деятельности.

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1кВт) руб./кВт**

№ п/п	Наименование мероприятий	ООО «Барнаульская сетевая компания»				ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго»)				ООО «Заринская сетевая компания»				ООО «Энергия – Транзит»				ЗАО «Техническое обслуживание»	ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»				ООО «Ожно-Сибирская энергетическая компания»				ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)				ОАО «РЖД»															
		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 (руб/кВт)(без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (включительно) (руб/кВт)(без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (включительно) (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (включительно) (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (включительно) (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (включительно) (руб/кВт) (без НДС)	Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (включительно) (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (включительно) (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 (руб/кВт) (без НДС)		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (включительно) (руб/кВт) (без НДС)																	
		до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 670 кВт	до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 670 кВт	до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 670 кВт	до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 670 кВт		свыше 15 кВт до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 670 кВт	до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 670 кВт	до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 670 кВт	до 15 кВт вкл.	свыше 15 до 150 кВт вкл.	свыше 150 кВт до 670 кВт вкл.	свыше 670 кВт						
1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование	469,86	147,20	49,10	1,70	469,86	72,50	27,70	1,70	224,46	43,87	6,69	181,80	30,40	4,32	1,18	14,00	7,00	8,00	80,90	6,80	46,50	15,30	61,15	525,66	90,14	35,24	525,66	90,14	35,24	393,86	39,52	292,39	29,62	17,24	7,24	272,89	37,69	36,21	9,88	38,88	18,08	38,06	8,02		
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» *	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
3.1	строительство воздушных линий *	464,11				849,19				1797,27				2406,46				X	X	X	X	X	X	X	X	1568,02				579,17				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
3.2	строительство кабельных линий*	400,28				622,41				X				X				X	X	X	X	X	X	X	X	645,40				487,06				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ*	422,94				452,72				X				X	X	X	X	X	X	X	X	661,31				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	50,46	20,50	14,20	1,40	50,46	10,00	8,30	1,40	X	X	4,98	X	X	3,22	0,88	6,00	3,00	3,00	11,70	2,10	6,70	4,70	2,15	56,45	9,57	1,40	56,45	9,57	1,40	49,67	4,83	39,47	3,95	0,88	0,37	36,84	5,02	1,84	0,50	14,47	6,73	14,16	2,98		
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств**	X	X	X	X	X	X	X	X	297,28	58,10	8,86	240,78	40,26	5,72	1,57	X	X	X	X	X	X	X	10,88	X	X	7,04	X	X	7,04	X	X	X	X	4,01	1,68	X	X	8,42	2,30	X	3,36	X	1,49		
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	164,64	28,70	20,20	2,00	164,64	14,20	11,50	2,00	375,97	73,47	11,20	304,52	50,92	7,24	1,98	5,00	3,00	3,00	17,10	3,00	9,90	6,60	8,15	184,19	31,22	4,52	184,19	31,22	4,52	95,81	9,46	139,21	13,96	3,10	1,30	129,92	17,77	6,52	1,78	14,47	6,73	14,16	2,98		

\* ставки рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Алтайского края, данные по которым используются для расчета к федеральным единичным расценкам 2001, рекомендуемым Министерством регионального развития РФ в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в градостроительной деятельности

\*\*осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения), согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пункте 12 Правил технологического присоединения, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил технологического присоединения, осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя

