



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ
(Госкомтарифэнерго Хакасии)

П Р И К А З

05 мая 2015 года

Абакан

№ 3-э

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 20.07.2011 № 45-э «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Республики Хакасия»

В соответствии с Федеральным Законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), пунктом 229 постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Республики Хакасия от 06.06.2012 № 372 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам и энергетике Республики Хакасия и внесении изменений в постановление Правительства Республики Хакасия от 29.01.2003 № 08 «О передаче полномочий по осуществлению государственного регулирования цен (тарифов) в Республике Хакасия» (с последующими изменениями), приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия 29.04.2013 № 28-э, и на основании решения Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия (протокол заседания от 05.05.2015 № 2)

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 20.07.2011 № 45-э «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Республики Хакасия» (с последующими изменениями):

1.1. Приложение № 1 к приказу Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 20.07.2011 № 45-э «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Республики Хакасия» (с последующими изменениями) изложить в редакции, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Приложение № 2 к приказу Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 20.07.2011 № 45-э «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Республики Хакасия» (с последующими изменениями) изложить в редакции, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

1.3. Приложение № 3 к приказу Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 20.07.2011 № 45-э «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Республики Хакасия» (с последующими изменениями) изложить в редакции, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

1.4. Приложение № 4 к приказу Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 20.07.2011 № 45-э «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Республики Хакасия» (с последующими изменениями) изложить в редакции, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Изменения, внесенные пунктом 1 настоящего приказа, применить к правоотношениям, возникшим с 1 января 2015 года.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель



О. Базиев

ГРАНИЦЫ ЗОНЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ООО «АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ»

Границами зоны деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии ООО "Абаканэнергосбыт" на территории Республики Хакасия являются границы балансовой принадлежности электрических сетей МП г. Абакана "Абаканские электрические сети", к которым непосредственно или опосредованно (через электрические сети других организаций, за исключением филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Хакасэнерго", а также электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организациям, находящимся в ведении Министерства обороны Российской Федерации и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15.09.2008 N 1359 "Об открытом акционерном обществе "Оборонсервис") присоединены потребители, расположенные на территории Республики Хакасия.

За исключением следующих точек поставки:

1. КЛ-0,4 кВ от присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ N 1 2АВВГ - 3 х 95 + 1 х 35 мм² длиной по 350 м до ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Заводская, 3б, корпус 1 и КЛ-0,4 кВ 2АВВГ - 3 х 95 + 1 х 35 мм² длиной по 350 м до ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Заводская, 3б, корпус 2 (примечание: КТП-10/0,4 кВ N 1 принадлежит ОАО АзКПД ЗАО "САЯНСТРОЙ").

2. ВЛ-10 кВ от присоединения на опоре N 23, ВЛ-10 кВ фид. 28/яч. 7, отпайка ВЛ-10 кВ от опоры N 24 проводом АС-70 длиной 700 м до опоры N 32, опора N 32, включая присоединения на опоре. От опоры N 32 КЛ-10 кВ ААБ - 3 х 120 мм² длиной 40 м до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ N 412. ТП-10/0,4 кВ N 412 с силовым трансформатором 1Т 250 кВА (примечание: ТП-10/0,4 кВ N 412 принадлежит МП "АЭС").

3. КЛ-0,4 кВ от ШС-5 АВВГ-3 х 16 + 1 х 10 мм² протяженностью 160 м до РЩ-0,4 кВ жилого дома по ул. Пушкина, 227. От ШС-0,4 кВ КЛ-0,4 кВ ГРША-3 х 50 + 1 х 25 мм² длиной 35 м до РЩ-0,4 кВ жилого дома по ул. Пушкина, 227. От РЩ-0,4 кВ жилого дома по ул. Пушкина, 227, КЛ-0,4 кВ АВВГ - 3 х 40 + 1 х 25 мм² длиной 45 м до РЩ-0,4 кВ жилого дома по ул. Пушкина, 194 (примечание: ШС-5, ШС-0,4 кВ, запитанные по ЛЭП-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ N 199, ТП-10/0,4 кВ N 199 с силовыми трансформаторами 2 х 1000 кВА принадлежат ООО АПК "Мавр"),

4. Отходящая КЛ-10 кВ ААБ - 3 x 120 мм² длиной 790 м от присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в ЗРУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ N 373 / 2 x 400 кВА до ТП-10/0,4 кВ N 322 / 2 x 630 кВА "ПУ-6", ТП-10/0,4 кВ N 322, ЗРУ-10 кВ ТП N 322 яч. N 5 (примечание: ТП-10/0,4 кВ N 373 принадлежит ООО АМПП ЗАО "Востоксантехмонтаж").

5. ВЛ-0,4 кВ фид. "Жилпоселок" от присоединения кабельных зажимов, включая кабельные зажимы, в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ N 747 кабелем АВБбШВ 4 x 95 мм² длиной 30 м до опоры N 1, ВЛ-0,4 кВ ТП-747 ф. 1 от опоры N 1 до оп. N 4 проводом СИП2А 3 x 50 + 1 x 54,6 мм² длиной 72 м. От опоры N 4 до оп. N 8 проводом СИП2А 3 x 50 + 1 x 54,6 мм² длиной 123 м (примечание: ТП-10/0,4 кВ N 747 принадлежит ООО "Инжиниринг").

6. ВЛ-10 кВ от присоединения на опоре N 36, ВЛ-10 кВ фид. 32/16 (от яч. 16 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ N 32 "Подсинее"), проводом А-70 длиной 1100 м до опоры N 36-17 в сторону ТП-10/0,4 кВ N 126), включая опору N 36-1 с установленным на ней ПП-13 и опоры N 36-8, N 36-16 (к ним подключены потребительские 10/0,4 кВ N 369 и N 288).

Включая точки поставки в г. Абакане:

1. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-149. ТП-10/0,4 кВ ТП-149. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-149 КРПТ-3 x 16 + 1 x 10 мм² длиной 80 м до РЩ-0,4 кВ ИВЦ, дортехшкола по ул. Пирятинская, 10.

2. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-444. ЛЭП-0,4 кВ от ТП-444 до РУ-0,4 кВ ТП-148. ТП-148. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-148 АПВБ-3 x 120 + 1*35 мм² длиной 50 м до ДП N 1, далее проводом А-70 мм² длиной 180 м до ДП N 6, далее глухая отпайка проводом АПР-500 (3 x 50 + 1 x 16) мм² длиной 15 м до РЩ-0,4 кВ КНС-1 по ул. Кошурникова.

3. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-149. ТП-10/0,4 кВ ТП-149. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-149 АСБ-3 x 35 + 1 x 16 мм² длиной 150 м до РЩ-0,4 кВ скважины N 2 по ул. Пирятинская. ✓

4. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-266. ТП-10/0,4 кВ ТП-266. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-266 2АПВБ-3 x 120 + 1 x 50 мм² длиной 2 x 100 м до РЩ-0,4 кВ Дворца культуры железнодорожников по ул. Пирятинская, 20.

5. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-266. ТП-10/0,4 кВ ТП-266. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-266 2ААШВ-3 x 16 + 1 x 10 мм² до РЩ-0,4 кВ административного здания стадиона по ул. Пирятинская, 20А.

6. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-300. ТП-10/0,4 кВ ТП-300. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-300 2ААШВ-3 x 150 + 1 x 50 мм² длиной 2 x 340 м до РЩ-0,4 кВ пожарного депо и гостиницы по ул. Кошурникова, 9Б.

7. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-266.

ТП-10/0,4 кВ ТП-266. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-266 АПВБ-3 х 70 + 1 х 35 мм² длиной 205 м до ВРУ-0,4 кВ магазина по ул. Пирятинская, 18, далее от верхних губок вводного рубильника в ВРУ-0,4 кВ магазина КЛ-0,4 кВ АВРГ-3 х 16 + 1 х 10 мм² длиной 25 м до РЩ-0,4 кВ АТС по ул. Пирятинская, 18.

8. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-266. ТП-10/0,4 кВ ТП-266. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-266. Освещение стадиона (правое крыло) ул. Пирятинская, 20А.

9. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-300. ТП-10/0,4 кВ ТП-300. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-300 АВВР-3 х 35 + 1 х 10 мм² до мачт освещения левого крыла стадиона "Локомотив" (2 мачты). Освещение стадиона (левое крыло) ул. Пирятинская, 20А.

10. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-266. ТП-10/0,4 кВ ТП-266. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-266 2АВВГ-3 х 50 + 1 х 16 мм² длиной 2 х 80 м до ВРУ-0,4 кВ гаража (освещение и эл. отопление) по ул. Пирятинская, 20А.

11. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-444. ТП-10/0,4 кВ ТП-444. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-444 до опоры N 1, опора N 1, далее ВЛ-0,4 кВ проводом 4А - 50 мм² длиной 560 м до опоры N 15, опора N 15, далее КЛ-0,4 кВ АВВГ-4 х 35 мм² длиной 6,5 м до РЩ-0,4 кВ пункта опробования тормозов УПЦ по ул. Пирятинская, 10.

12. ЛЭП-10 кВ от опоры N 5, ВЛ-10 кВ фид. РП-1-ТП-300 до РУ-10 кВ ТП-444. ЛЭП-0,4 кВ от ТП-444 до РУ-0,4 кВ ТП-148. ТП-148. КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-148 АПВБ-3 х 90 + 1 х 25 мм² длиной 30 м до опоры N 1, далее ВЛ-0,4 кВ проводом А-50 мм² длиной 540 м до опоры N 15, опора N 15, далее КЛ-0,4 кВ АВРГ-3 х 25 + 1 х 16 мм² длиной 15 м до РЩ-0,4 кВ общежития по ул. Пирятинская, 12.

13. От присоединения на опоре N 33-1 ВЛ-10 кВ фид. 23/35-210 через РЛНД-10, включая РЛНД-10 на опоре N 33-1, ВЛ-10 кВ до опоры N 33-6 и МТП-41 проводом А-50 мм² длиной 300 м. МТП-10/0,4 кВ N 41 с силовым трансформатором 100 кВА. От РУ-0,4 кВ МТП-41 ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ насосной береговой ул. Вяткина.

14. От присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в РУ-0,4 кВ ТП-202 КЛ-0,4 кВ 2АВРГ-3 х 50 + 1 х 25 мм² длиной 2 х 110 м до ВРЩ-0,4 кВ отделения милиции по ул. Вокзальная, 9.

15. ТП 10/0,4 кВ N 351 с силовыми трансформаторами (2 х 630) кВА. От РУ-0,4 кВ ТП-351 КЛ-0,4 кВ ААШП-4 х 25 мм² длиной 110 м до ВРУ-0,4 кВ административного здания дистанции пути по ул. Вокзальная, 8.

16. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ N 494 с силовыми трансформаторами (2 х 630) кВА. От РУ-0,4 кВ ТП-494 КЛ-0,4 кВ АВВГ-3 х 95 + 1 х 35 мм² длиной 2 х 60 м до ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Стофато, 20. От

верхних губок вводного рубильника в ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Стофато, 20, КЛ-0,4 кВ АПВ-4 (1 x 25) мм² длиной 50 м до ЩВР-0,4 кВ офиса и учебного класса по ул. Стофато, 20.

17. От присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в РУ-0,4 кВ ТП-365 КЛ-0,4 кВ 2АВВГ-3 x 120 + 1 x 50 мм² длиной 2 x 350 м до ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Вокзальная, 28, далее от ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Вокзальная, 28, КЛ-0,22 кВ АВВГ-3 x 10 мм² длиной 12 м до РЩ-0,22 кВ помещения билетной группы по ул. Вокзальная, 28. От ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Вокзальная, 28, проводом АПВ-4 x 16 мм² длиной 75 м (в винипластовой трубе) до РЩ-0,4 кВ помещений "Тех. ПД" по ул. Вокзальная, 28.

18. От присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в РУ-0,4 кВ ТП-157 КЛ-0,4 кВ АВВГ-4 x 50 мм² длиной 170 м до РЩ-0,4 кВ административного здания по ул. Пушкина, 78; от присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в РУ-0,4 кВ ТП-157 КЛ-0,4 кВ АВВГ-4 x 35 мм² длиной 180 м до РЩ-0,4 кВ пристройки по ул. Пушкина, 78.

19. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ N 494 с силовыми трансформаторами (2 x 630) кВА. От присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в РУ-0,4 кВ ТП-494 КЛ-0,4 кВ 2ААШВБ-3 x 70 + 1 x 35 мм² длиной 2 x 155 м до ВРУ-1-0,4 кВ жилого дома по ул. Стофато, 9. От верхних губок вводного рубильника в ВРУ-1-0,4 кВ жилого дома по ул. Стофато, 9, КЛ-0,4 кВ АВВГ-3 x 35 + 1 x 16 мм² длиной 38 м до РЩ-0,4 кВ библиотеки по ул. Стофато, 9.

20. От присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в РУ-0,4 кВ ТП-15А КЛ-0,4 кВ 2ААБ-3 x 95 + 1 x 35 мм² длиной 2 x 80 м и 2АПВБ-3 x 70 + 1 x 35 мм² длиной 2 x 80 м до РУ-0,4 кВ ТП-15, ТП-15 РУ-0,4 кВ.

21. От присоединения на опоре N 42 ВЛ-10 кВ фид. 23/15-278 через РЛНД-10, включая РЛНД-10 на опоре N 42, ВЛ-10 кВ до опоры N 42-4 и ТП-620 проводом АС-50 мм² длиной 130 м. ТП-10/0,4 кВ N 620 с силовым трансформаторов 63 кВА по ул. Хлебная, 6. РУ-0,4 кВ ТП-620.

22. КЛ-0,4 кВ АВВГ-4 x 16 мм² длиной 30 м от присоединения на опоре N 9, ВД-0,4 кВ фид. РТП-7А/ф. 2, до РЩ-0,23 кВ - резервное эл. снабжение здания ВОХР системы видеонаблюдения (в районе моста через реку Абакан).

23. От присоединения на опоре N 70 ВЛ-10 кВ фид. 51-278, включая присоединения, отпайка проводом АС-95 мм² длиной 10 м до РЛНД-10 на опоре N 70-1, РЛНД-10, опора N 70-1, далее КЛ-10 кВ ААБл-3 x 120 мм² длиной 240 м до РЛНД-10 на опоре N 1, РЛНД-10, опора N 1, от опоры N 1 проводом АС-95 мм² длиной 10 м до РУ-10 кВ КТП-706. КТП-10/0,4 кВ N 706, расположенная по ул. Деповская, 1, с силовым трансформатором 250 кВА. РУ-0,4 кВ КТП-706.

24. От присоединения кабельных наконечников, включая кабельные наконечники, в РУ-10 кВ ТП-365 ячейка N 9 КЛ-10 кВ ААБу-3 х 120 мм² длиной 170 м до РУ-10 кВ ТП-142, далее КЛ-10 кВ до РУ-10 кВ ТП-143 (примечание: от ячейки N 9 РУ-10 кВ ТП-365 осуществляется резервное эл. снабжение ТП-142, ТП-143, основное эл. снабжение ТП-142, ТП-143 через распределительную сеть 10 кВ от ячеек NN 24, 36, 10, 3 РУ-10 кВ ПС N 22 "Западная"), ТП-10/0,4 кВ N 142 с силовым трансформатором 400 кВА, ТП-10/0,4 кВ N 143 с силовым трансформатором 250 кВА.